



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ  
ГОРОДА ПЕРМИ 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)**

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	5
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии .....	373
6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	373
6.2. 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.....	373
6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии.....	426
6.4. 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.....	427
6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	427
6.6. 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 .....	428
7. Балансы теплоносителя.....	430
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 .....	430
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 .....	430
7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	446
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	494
8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	494
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	494
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	545
8.4. Виды топлива, их доля и значение нижней теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	547
8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	547

8.6.	Приоритетное направление развития топливного баланса .....	547
9.	Надежность теплоснабжения .....	548
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 .....	548
9.2.	Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей .....	548
9.3.	Частота отключений потребителей .....	638
9.4.	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений .....	639
9.5.	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) .....	657
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» .....	683
9.7.	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6 .....	683
10.	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	684
10.1.	Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	684
10.2.	Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	684
11.	ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	711
11.1.	Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах) .....	711
11.2.	Описание динамики утвержденных цен (тарифов) .....	713
11.2.1.	Утвержденные тарифы на тепловую энергию .....	713
11.2.2.	Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии .....	754
11.2.3.	Утвержденные тарифы на теплоноситель .....	777
11.3.	Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения .....	784
11.4.	Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности .....	787
11.5.	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей .....	809
12.	Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	810
12.1.	Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	810
12.2.	Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....	810
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) .....	812
12.4.	Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....	813

12.5.	Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	813
12.6.	Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	814

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 38 – Соотношение числа отказов в целом по городу.....</i>	<i>552</i>
<i>Рисунок 39 – Влияние инцидентов на тепловых сетях на отключение конечных потребителей тепловой энергии .....</i>	<i>639</i>
<i>Рисунок 40 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения .....</i>	<i>682</i>
<i>Рисунок 41 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Пермь .....</i>	<i>715</i>

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 228 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 и 02 за 2016-2020 гг., Гкал/ч (таблица П15.2 МУ).....	373
Таблица 229 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2016-2020 гг., Гкал/ч (таблица П15.3 МУ).....	377
Таблица 230 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	431
Таблица 231 – Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов.....	446
Таблица 232 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	447
Таблица 233 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми.....	494
Таблица 234 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	499
Таблица 235 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	500
Таблица 236 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	502
Таблица 237 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 - ПАО «Т-плюс» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	503
Таблица 238 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	504
Таблица 239 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-20 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	504
Таблица 240 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Кислотные дачи в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	505
Таблица 241 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Новые Ляды в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	505
Таблица 242 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Молодежная в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	506
Таблица 243 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Левшино в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	506
Таблица 244 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК ПДК в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	507
Таблица 245 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Заозереье в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	507
Таблица 246 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	508
Таблица 247 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Запруд в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	508
Таблица 248 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Банная гора в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	509
Таблица 249 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ожоловский в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	509
Таблица 250 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Подснежник в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	510
Таблица 251 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ДИПИ в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	510
Таблица 252 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пышминская в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	511



Таблица 279 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Блочная в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	524
Таблица 280 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского, 9 в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	525
Таблица 281 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Вышка-2 в зоне деятельности ЕТО 06 - ООО «СК Вышка-2» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	525
Таблица 282 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пермский картон в зоне деятельности ЕТО 07 - ООО «Головановская энергетическая компания» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	526
Таблица 283 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПНИПУ в зоне деятельности ЕТО 08 - ФГБОУ «ПНИПУ» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	526
Таблица 284 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Новомет-Пермь в зоне деятельности ЕТО 09 - АО «Новомет-Пермь» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	527
Таблица 285 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Биомед в зоне деятельности ЕТО 10 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	527
Таблица 286 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ива в зоне деятельности ЕТО 11 - ООО «Тимсервис» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	528
Таблица 287 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Деделгатская, 34 в зоне деятельности ЕТО 12 - ООО «Тимсервис» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	528
Таблица 288 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ЧОС в зоне деятельности ЕТО 13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	529
Таблица 289 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ИК-32 ГУФСИН в зоне деятельности ЕТО 14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	529
Таблица 290 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК») в зоне деятельности ЕТО 16 - АО «СПК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	530
Таблица 291 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК ФКП «ППЗ» в зоне деятельности ЕТО 17 - ФКП «ППЗ» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	530
Таблица 292 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК АО «Камтэкс-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 18 - АО «Камтэкс-Химпром» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	531
Таблица 293 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» в зоне деятельности ЕТО 19 - АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	531
Таблица 294 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» в зоне деятельности ЕТО 20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	532
Таблица 295 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Сибур-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 21 - АО «Сибур-Химпром» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	532
Таблица 296 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «ФПК» в зоне деятельности ЕТО 22 - АО «ФПК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	533
Таблица 297 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Держава-М» в зоне деятельности ЕТО 23 - АО «Держава-М» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	533
Таблица 298 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ОАО «Центральный Агроснаб» в зоне деятельности ЕТО 25 - ОАО «Центральный Агроснаб» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	534
Таблица 299 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» в зоне деятельности ЕТО 26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	534
Таблица 300 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Надежда» в зоне деятельности ЕТО 27 - ООО «Надежда» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	535



Таблица 301 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Пермский битумный завод» в зоне деятельности ЕТО 28 - ООО «Пермский битумный завод» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	535
Таблица 302 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Теплосеть» в зоне деятельности ЕТО 29 - ООО «Теплосеть» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	536
Таблица 303 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Энергия-С» в зоне деятельности ЕТО 30 - ООО «Энергия-С» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	536
Таблица 304 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «ДТЕ» в зоне деятельности ЕТО 31 - ООО «ДТЕ» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	537
Таблица 305 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ГТУ-ТЭС-200 в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	537
Таблица 306 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной 123А в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	538
Таблица 307 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПАО «Протон-ПМ» в зоне деятельности ЕТО 33 - ПАО «Протон-ПМ» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	538
Таблица 308 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России в зоне деятельности ЕТО 34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	539
Таблица 309 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК СПК по ул. Ракитная в зоне деятельности ЕТО 35 - АО «СПК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	539
Таблица 310 – Таблица ПП 7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «РЭМ-Сервис» в зоне деятельности ЕТО 36 - ООО «РЭМ-Сервис» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	540
Таблица 311 – Таблица ПП 7.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	540
Таблица 312 – Таблица ПП 7.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т-плюс» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	541
Таблица 313 – Таблица ПП 7.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	542
Таблица 314 – Таблица ПП 7.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	543
Таблица 315 – Таблица ПП 7.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	543
Таблица 316 – Таблица ПП 7.4 Топливный баланс в г. Пермь за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	544
Таблица 317 – Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности всех ЕТО за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения.....	545
Таблица 318 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-6.....	545
Таблица 319 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-9.....	546
Таблица 320 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-13.....	546
Таблица 321 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-14.....	546
Таблица 322 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-3.....	546
Таблица 323 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии.....	549
Таблица 324 – Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица ПП 0.6 МУ).....	552
Таблица 325 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица ПП 2.6 МУ).....	556
Таблица 326 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица ПП 2.7 МУ).....	565

Таблица 327 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ).....	569
Таблица 328 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ).....	578
Таблица 329 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ) .....	582
Таблица 330 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ) .....	601
Таблица 331 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ) .....	609
Таблица 332 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ) .....	613
Таблица 333 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ) .....	615
Таблица 334 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ).....	634
Таблица 335 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения .....	638
Таблица 336 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	640
Таблица 337 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ) .....	640
Таблица 338 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ).....	657
Таблица 339 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению .....	677
Таблица 340 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ПСК" за 2020 год (с НДС) .....	684
Таблица 341 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО "Т Плюс" за 2020 год (с НДС) .....	685
Таблица 342 – Таблица П19.1. Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "ПСК" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ПСК" за 2020 год (с НДС) .....	685
Таблица 343 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя ПАО "Т Плюс" в системе теплоснабжения № 1,2,3,5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	685
Таблица 344 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения № 4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 ПАО "Т Плюс" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	686
Таблица 345 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя ПАО "Т Плюс"(теплоснабжение м-р Заостровка) в системе теплоснабжения № 2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	686
Таблица 346 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения № 1,2,3,5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	687
Таблица 347 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения № 6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21, 49 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (с 2019 года теплоснабжение СЦТ 49 осуществляет ООО "ПСК") за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	687
Таблица 348 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения № 8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	688
Таблица 349 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СЦТ №1,2,3,5) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	688

Таблица 350 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ПАО "Т Плюс" (теплоснабжение м-р Заостровка) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СЦТ №2) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС).....	688
Таблица 351 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 ПАО "Т Плюс" (СЦТ №4) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	689
Таблица 352 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ООО "ПСК" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СЦТ №1,2,3,5) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	689
Таблица 353 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СЦТ №6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,49) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	690
Таблица 354 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	690
Таблица 355 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (16 котельных) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	690
Таблица 356 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (БМК ул. Казахская, 106) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	691
Таблица 357 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (Докучаева 27,31) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	691
Таблица 358 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (Даницина, 1а) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	692
Таблица 359 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	692
Таблица 360 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО «ГЭК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	692
Таблица 361 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «ГЭК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС).....	693
Таблица 362 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ООО «ГЭК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	693
Таблица 363 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО НПО "Искра" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	694
Таблица 364 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ООО "НОВОГОР-Прикамье" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС).....	694
Таблица 365 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии АО "Новомет-Пермь" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС).....	694
Таблица 366 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "РЭМ-сервис" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	695
Таблица 367 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "Тепло-М" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	695
Таблица 368 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "Тимсервис" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС) .....	695
Таблица 369 – Основные технико-экономические показатели деятельности основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми.....	697
Таблица 370 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	713
Таблица 371 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	714
Таблица 372 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	716

Таблица 373 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2021 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию.....	716
Таблица 374 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2016-2017 гг.....	718
Таблица 375 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2018-2019 гг.....	730
Таблица 376 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2020-2021 гг.....	741
Таблица 377 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	754
Таблица 378 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2021 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.....	755
Таблица 379 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2016-2017 гг.....	756
Таблица 380 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2018-2019 гг.....	763
Таблица 381 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2020-2021 гг.....	769
Таблица 382 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м3.....	777
Таблица 383 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2016-2018 гг.....	779
Таблица 384 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2019-2021 гг.....	781
Таблица 385 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Перми на 2021 г.....	785
Таблица 386 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч.....	787
Таблица 387 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Перми в 2016-2021 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч.....	788
Таблица 388 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ПАО «Т Плюс» в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.....	793
Таблица 389 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО «ПСК» в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.....	796
Таблица 390 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО "Т плюс Новые решения" в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.....	805
Таблица 391 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для оставшихся 8 ТСО в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.....	807
Таблица 392 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч.....	809
Таблица 393 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Перми за 2016-2021 г., тыс. руб.....	809

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

### 6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с базовым проектом Схемы теплоснабжения, балансы тепловой мощности скорректированы следующим образом:

- 1) Уточнено количество теплоисточников на территории города;
- 2) В связи с перераспределением тепловых нагрузок между ТЭЦ-9 и зоной ТЭЦ-6+ВК-3, уточнены значения расчетных нагрузок по состоянию на 31.12.2020 г.

### 6.2. 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 228 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 и 02 за 2016-2020 гг., Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	815,5	815,5	815,5	815,5	599,9
отборы паровых турбин, в том числе:	287,7	287,7	287,7	287,7	82,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	287,7	287,7	287,7	287,7	82,0
РОУ	227,8	227,8	227,8	227,8	217,9
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	801,9	801,9	801,9	801,9	599,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	42,0	42,0	42,0	42,0	31,4
	1	30,3	30,3	30,3	22,6
	2	11,7	11,7	11,7	8,8
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	811,8	818,1	824,4	501,0	388,8
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	584,9	589,4	593,9	361,0	280,1
отопление и вентиляция	549,6	554,2	558,7	325,7	244,9
горячее водоснабжение	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
2	226,9	228,7	230,5	140,1	108,7
отопление и вентиляция	198,4	199,9	201,5	122,4	95,0
горячее водоснабжение	28,5	28,8	29,0	17,6	13,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	524,3	524,3	523,3	661,1	299,9
1	377,7	377,7	377,0	476,3	216,0
отопление и вентиляция	355,0	355,2	354,6	429,8	188,9
горячее водоснабжение	22,8	22,6	22,4	46,5	27,2
2	146,6	146,6	146,3	184,8	83,8
отопление и вентиляция	128,1	128,1	127,9	161,6	73,3
горячее водоснабжение	18,4	18,4	18,4	23,2	10,5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-70,6	-76,9	-83,2	240,2	161,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	258,9	258,9	259,9	122,1	281,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	695,8	695,8	695,8	695,8	493,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	472,5	472,5	471,6	592,8	275,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3393	3396	3399	3403	1403
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,155	0,154	0,154	0,194	0,214
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8	1049,8
отборы паровых турбин, в том числе:	846,8	846,8	846,8	846,8	589,8
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	846,8	846,8	846,8	846,8	589,8
РОУ	46,0	46,0	46,0	46,0	0,0
ПВК	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8	1049,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,3
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	951,4	979,3	1007,1	1254,5	1337,9
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	402,5	414,3	426,1	530,8	566,0
отопление и вентиляция	351,9	362,2	372,5	464,0	494,8
горячее водоснабжение	50,6	52,1	53,6	66,8	71,2
2	548,9	564,9	581,0	723,7	771,8
отопление и вентиляция	479,8	493,9	507,9	632,7	674,7
горячее водоснабжение	69,0	71,1	73,1	91,0	97,1

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	827,8	827,8	802,9	870,2	1031,8
1	350,2	350,2	339,7	368,2	436,6
отопление и вентиляция	306,2	306,2	297,0	321,9	381,7
горячее водоснабжение	44,1	44,1	42,7	46,3	54,9
2	477,5	477,5	463,2	502,0	595,3
отопление и вентиляция	417,5	417,5	404,9	438,9	520,4
горячее водоснабжение	60,1	60,1	58,3	63,2	74,9
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	248,0	220,1	192,3	-55,1	-441,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	514,0	514,0	538,8	471,5	6,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1167,4	1167,4	1167,4	1167,4	864,4
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	733,4	733,4	711,6	770,8	913,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	2851	2854	2857	2860	4860
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,290	0,290	0,281	0,304	0,212
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4
отборы паровых турбин, в том числе:	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
РОУ	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая тепловая мощность станции	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
1	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	167,5	174,3	181,0	186,0	186,0
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	167,5	174,3	181,0	186,0	186,0
отопление и вентиляция	123,5	128,4	133,4	137,1	137,1
горячее водоснабжение	44,0	45,8	47,6	48,9	48,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	133,9	133,9	131,0	148,3	149,1
1	133,9	133,9	131,0	148,3	149,1
отопление и вентиляция	98,7	98,7	96,5	109,3	109,9
горячее водоснабжение	35,2	35,2	34,4	39,0	39,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	63,3	56,6	49,8	44,8	44,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	109,7	109,7	112,6	95,2	94,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	129,7	129,7	127,1	142,4	143,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	797	798	798	799	800
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,168	0,168	0,164	0,186	0,186
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»</b>					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0
отборы паровых турбин, в том числе:	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
	1	22,1	22,1	22,1	22,1
	2	23,3	23,3	23,3	23,3
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	346,6	353,1	359,5	371,3	371,3
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1	168,9	172,1	175,2	181,0
отопление и вентиляция		150,2	153,0	155,8	160,8
горячее водоснабжение		18,8	19,1	19,5	20,1
	2	177,7	181,0	184,3	190,3
отопление и вентиляция		157,9	160,9	163,8	169,2
горячее водоснабжение		19,7	20,1	20,5	21,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	304,2	304,2	340,5	368,4	363,6
	1	148,3	148,3	165,9	179,5
отопление и вентиляция		131,8	131,8	147,5	159,6
горячее водоснабжение		16,5	16,5	18,4	19,7
	2	155,9	155,9	174,5	188,8
отопление и вентиляция		138,6	138,6	155,1	167,8
горячее водоснабжение		17,3	17,3	19,4	20,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	528,3	521,9	515,4	503,7	503,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	616,2	616,2	579,9	552,0	556,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	631,4	631,4	631,4	631,4	631,4
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	283,5	283,5	315,4	340,0	335,8
Зона действия источника тепловой мощности, га	1952	1954	1956	1958	1960
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,156	0,156	0,174	0,188	0,185



**Таблица 229 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2016-2020 гг., Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)**

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	500	500	500	500	500
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500	500	500	500	500
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	25	25	25	25	36
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	489	489	489	564	624
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	317	317	316	399	481
8	отопление	255	255	254	327	389
9	вентиляция	0	0	0	0	0
10	горячее водоснабжение	37	37	37	47	56
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-16	-16	-16	-92	-162
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	180	180	181	98	16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	397	397	397	397	397
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	279	279	278	351	423
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	816	816	816	943	1152
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,357	0,357	0,357	0,397	0,387
<b>ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,46	13,46	13,46	13,16	13,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,69	8,69	9,03	8,34	6,78

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
8	отопление	7,98	7,98	8,30	7,67	5,67
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,71	0,71	0,73	0,68	0,50
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,21	-4,21	-4,21	-3,91	-4,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,56	0,56	0,22	0,91	2,47
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,65	7,65	7,95	7,34	5,97
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	102,28	102,28	102,28	100,00	100,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,085	0,085	0,088	0,083	0,062
<b>ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	44,99	44,99	44,99	46,31	46,31
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	40,49	40,49	40,49	40,49	44,87
8	отопление	31,57	31,57	31,57	31,57	35,41
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,42	4,42	4,42	4,42	4,96
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,63	7,63	7,63	6,31	6,31
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,63	16,63	16,63	16,63	12,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,12	27,12	27,12	27,12	27,12
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,63	35,63	35,63	35,63	39,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	318,65	318,65	318,65	328,00	328,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,113	0,113	0,113	0,110	0,123

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,56	15,56	15,56	16,26	16,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,05	14,05	14,05	14,05	11,59
8	отопление	10,82	10,82	10,82	10,82	8,69
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,63	1,63	1,63	1,63	1,31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	22,78	22,78	22,78	22,08	22,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	25,89	25,89	25,89	25,89	28,35
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,36	12,36	12,36	12,36	10,20
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	176,08	176,08	176,08	184,00	184,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,071	0,071	0,071	0,068	0,054
<b>ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,37	13,37	13,37	13,40	13,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	11,75
8	отопление	9,04	9,04	9,04	9,04	8,84
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,65	1,65	1,65	1,65	1,61

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,07	9,07	9,07	9,04	9,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,74	11,74	11,74	11,74	11,99
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,56	10,56	10,56	10,56	10,34
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	42,90	42,90	42,90	43,00	43,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,249	0,249	0,249	0,249	0,243
<b>ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,87	10,87	10,87	12,23	12,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,80	9,80	9,80	9,80	6,13
8	отопление	7,81	7,81	7,81	7,81	4,52
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,89	0,89	0,89	0,89	0,51
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,99	2,99	2,99	1,63	1,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,16	5,16	5,16	5,16	8,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,62	8,62	8,62	8,62	5,39
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	92,43	92,43	92,43	104,00	104,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,094	0,094	0,094	0,084	0,048
<b>ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,26	10,26	10,26	10,25	10,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
8	отопление	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	40,04	40,04	40,04	40,00	40,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,36	5,36	5,36	5,26	5,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,79	4,79	4,79	4,79	3,93
8	отопление	4,08	4,08	4,08	4,08	3,26
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,21	0,21	0,21	0,21	0,17
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,19	0,19

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,16	1,16	1,16	1,16	2,02
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,21	4,21	4,21	4,21	3,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	51,97	51,97	51,97	51,00	51,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,083	0,083	0,084	0,067
<b>БК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,55	1,55	1,55	1,42	1,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,44	1,44	1,44	1,44	0,72
8	отопление	1,24	1,24	1,24	1,24	0,52
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,48	0,48
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,66	0,66	0,66	0,66	1,38
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,27	1,27	1,27	1,27	0,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,37	4,37	4,37	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,284	0,284	0,284	0,310	0,130
<b>БК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,63	4,63	4,63	4,69	4,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,20	4,20	4,20	4,20	4,01
8	отопление	3,27	3,27	3,27	3,27	3,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,43	0,43	0,43	0,43	0,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,11	3,11	3,11	3,05	3,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,04	4,04	4,04	4,04	4,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,70	3,70	3,70	3,70	3,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,74	19,74	19,74	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,188	0,188	0,185	0,176
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,50	3,50	3,50	3,50	2,80
8	отопление	2,69	2,69	2,69	2,69	2,08
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,32
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,24	2,24	2,24	2,24	2,94

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,08	3,08	3,08	3,08	2,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,238	0,238	0,238	0,238	0,185
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,59	3,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,23	3,23	3,23	3,23	2,26
8	отопление	2,47	2,47	2,47	2,47	1,62
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,36	0,36	0,36	0,36	0,24
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,01	2,01	2,01	1,96	1,96
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,72	2,72	2,72	2,72	3,69
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,84	2,84	2,84	2,84	1,99
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,94	3,94	3,94	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,718	0,718	0,718	0,708	0,465
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22



№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,23
8	отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,23
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,06	1,06	1,06	1,06	0,97
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,12	0,12	0,12	0,20
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,31	5,31	5,31	5,00	5,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,026	0,026	0,026	0,027	0,045
<b>ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,57	1,57	1,57	1,53	1,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,46	1,46	1,46	1,46	1,08
8	отопление	1,16	1,16	1,16	1,16	0,81
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,85	1,85	1,85	1,89	1,89
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,16	2,16	2,16	2,16	2,54
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
	аварийном выводе самого мощного котла					
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,28	1,28	1,28	1,28	0,95
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,47	18,47	18,47	18,00	18,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,068	0,068	0,068	0,070	0,049
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,17
8	отопление	0,50	0,50	0,50	0,50	0,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,52
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,52	0,52	0,52	0,52	0,15
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,099	0,099	0,099	0,099	0,013
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,80	0,64	0,47	0,62	0,62
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,55
8	отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,07	0,10	0,26	0,11	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,44	0,44	0,44	0,44	0,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,79	0,63	0,47	0,61	0,61
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,475	0,598	0,808	0,613	0,687
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19
8	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,16
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,000	2,000	2,000	2,000	1,868
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,09	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,25	0,34	0,34	0,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	271,57	261,73	251,89	251,89	251,89
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	168,94	168,94	168,94	168,94	168,94
8	отопление	144,24	144,24	144,24	144,24	144,24
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	159,50	169,34	179,19	179,19	179,19
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	275,00	275,00	275,00	275,00	275,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	343,94	343,94	343,94	343,94	343,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	148,67	148,67	148,67	148,67	148,67
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	431,26	415,63	400,00	400,00	400,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,362	0,376	0,390	0,390	0,390
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01 - ООО «ПСК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	38,15	38,15	38,15	34,84	34,84
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33
8	отопление	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	36,25	36,25	36,25	39,56	39,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	43,88	43,88	43,88	43,88	43,88
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллек-	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
	торах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	90,90	90,90	90,90	83,00	83,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,336	0,336	0,336	0,368	0,368
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	58,61	58,61	58,61	57,39	57,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	52,75	52,75	52,75	52,75	51,78
8	отопление	41,33	41,33	41,33	41,33	40,47
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	5,56	5,56	5,56	5,56	5,44
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,56	-4,56	-4,56	-3,34	-3,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,16	7,16	7,16	7,16	8,14
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	46,42	46,42	46,42	46,42	45,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	153,18	153,18	153,18	150,00	150,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,306	0,306	0,306	0,313	0,306
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,44	24,44	24,44	26,57	26,57

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,45	21,45	21,45	21,45	18,64
8	отопление	19,20	19,20	19,20	19,20	16,43
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,35	0,35	0,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,48	-7,48	-7,48	-9,61	-9,61
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-2,59	-2,59	-2,59	-2,59	0,22
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,88	18,88	18,88	18,88	16,40
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	51,52	51,52	51,52	56,00	56,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,379	0,379	0,380	0,349	0,299
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,16	6,16	6,16	12,75	6,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
8	отопление	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,36	-0,36	-0,36	-6,94	-0,36
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,01	20,01	20,00	41,38	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,246	0,119	0,246
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,43	5,43	5,43	5,88	5,88
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,88	4,88	4,88	4,88	5,25
8	отопление	4,23	4,23	4,23	4,23	4,58
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,32	1,33	1,33	0,87	0,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,41	2,41	2,41	2,41	2,05
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,30	4,30	4,30	4,30	4,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,47	18,46	18,46	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,235	0,235	0,235	0,217	0,235
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,06	5,06	5,06	5,40	5,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на	4,56	4,56	4,56	4,56	4,83



№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
	коллекторах станции), в том числе:					
8	отопление	3,72	3,72	3,72	3,72	3,97
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,33	0,33	0,33	0,33	0,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,96	1,96	1,96	1,62	1,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,98	2,98	2,98	2,98	2,70
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,01	4,01	4,01	4,01	4,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,75	18,75	18,74	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,216	0,216	0,216	0,202	0,216
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,25	3,16	3,08	2,97	2,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,77	2,77	2,77	2,77	2,69
8	отопление	2,30	2,30	2,30	2,30	2,22
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,79	17,88	17,96	18,07	18,07
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,58	18,58	18,58	18,58	18,67
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,44	2,44	2,44	2,44	2,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,82	31,97	31,12	30,00	30,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,075	0,077	0,079	0,082	0,079
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,60	0,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,55
8	отопление	0,56	0,56	0,56	0,56	0,48
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,41	0,41	0,41	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,55	0,55	0,55	0,55	0,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,41	23,40	23,38	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,024	0,024	0,024	0,028	0,024
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
8	отопление	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8	отопление	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	3,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,02	6,02	6,02	6,02	3,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,80	2,80	2,80	2,53	2,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,52	2,52	2,52	2,52	2,31
8	отопление	2,24	2,24	2,24	2,24	2,03
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,94	2,94	2,94	3,20	0,78
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,50	3,50	3,50	3,50	1,29
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,72	4,72	4,72	4,72	2,30
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,22	2,22	2,22	2,22	2,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,06	11,06	11,06	10,00	10,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,203	0,203	0,203	0,224	0,203
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,83	5,83	5,83	2,30	2,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,24	5,24	5,24	5,24	2,42
8	отопление	3,83	3,83	3,83	3,83	1,51
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,33

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,33	1,33	1,32	4,85	4,85
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,49	2,49	2,49	2,49	5,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,61	4,61	4,61	4,61	2,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,35	8,35	8,36	3,30	3,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,558	1,413	0,558
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,66	1,66	1,66	1,02	1,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,50	1,50	1,50	1,50	0,99
8	отопление	1,24	1,24	1,24	1,24	0,77
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,01	-0,01	-0,01	0,63	0,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,32	1,32	1,32	1,32	0,87
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,43	32,41	32,39	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,041	0,041	0,041	0,066	0,041

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции		1,72	1,72	1,72	1,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,09	0,09	0,09	0,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,55	0,55	0,50	0,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,53	0,53	0,53	0,49
8	отопление		0,40	0,40	0,40	0,36
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,04	0,04	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,08	1,08	1,13	1,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,19	1,19	1,19	1,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,86	0,86	0,86	0,86
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,47	0,47	0,47	0,43
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		2,17	2,18	2,00	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,203	0,202	0,220	0,202
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	2,41	2,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	2,41	2,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,28	0,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,93	0,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	1,80	1,03
8	отопление	-	-	-	1,52	0,75
9	вентиляция	-	-	-	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	-	-	-	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,18	1,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	0,59	1,36
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,19	1,19
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	1,58	0,90
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	1,40	1,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	1,085	0,533
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68
8	отопление	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,39	16,39	16,39	16,39	16,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	35,95	35,95	35,95	35,95	35,95
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,65	27,65	27,65	27,65	27,65
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	7,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	7,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	0,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	0,47
8	отопление	-	-	-	-	0,42
9	вентиляция	-	-	-	-	0,00
10	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	6,41
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	-	6,51
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	4,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	18,80
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,023
<b>ВК Докучаева,31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81
8	отопление	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85



№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
<b>ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
8	отопление	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
8	отопление	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
<b>ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			4,64	4,64	4,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции			3,01	3,01	3,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,85	0,85	0,85
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,69	0,69	0,69
8	отопление			0,64	0,64	0,64
9	вентиляция			0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение			0,04	0,04	0,04

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			2,14	2,14	2,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,31	2,31	2,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,11	1,11	1,11
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,61	0,61	0,61
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			10,00	10,00	10,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,068	0,068	0,068
<b>ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		2,15	2,15	2,15	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции		2,15	2,15	2,15	2,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,00	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,73	0,73	0,73	0,73
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,68	0,68	0,68	0,68
8	отопление		0,66	0,56	0,56	0,56
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,03	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,41	1,31	1,31	1,31
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,46	1,46	1,46	1,46
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,74	1,74	1,74	1,74
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,60	0,60	0,60	0,60
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,20	0,20	0,20	0,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		3,420	2,920	2,920	2,920

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
8	отопление	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
8	отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,57	3,59	5,61	5,61	5,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
8	отопление	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,16	10,14	8,12	8,12	8,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,55	3,56	5,56	5,56	5,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,888	1,263	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции		6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,98	0,98	0,98	0,98
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		3,02	4,62	3,60	3,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		4,67	4,67	4,67	4,67
8	отопление		3,09	3,09	3,09	3,09
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,60	0,60	0,60	0,60
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		2,02	0,43	1,45	1,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,35	1,35	1,35	1,35
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		2,13	2,13	2,13	2,13
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		4,11	4,11	4,11	4,11
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		2,99	4,57	3,56	3,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		1,234	0,808	1,037	1,037
<b>ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07 - ООО «Головановская энергетическая компания»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	14,84	21,09	27,33	27,33	27,33
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87
8	отопление	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
10	горячее водоснабжение	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	178,76	172,51	166,27	166,27	166,27
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,24	19,24	19,24	19,24	19,24
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,70	20,88	27,06	27,06	27,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,488	1,047	0,808	0,808	0,808
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08 - ФГБОУ «ПНИПУ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
8	отопление	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	39,65	39,65	39,65	39,65	39,65
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
8	отопление	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,41	9,41	9,41	10,83	10,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
8	отопление	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
10	горячее водоснабжение	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	32,79	32,79	32,79	31,37	31,90
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,32	9,32	9,32	10,73	10,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,702	0,738
<b>БК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
8	отопление	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
8	отопление	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,44	2,63	3,83	3,83	3,83
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,45	3,45	3,45	3,45	4,39
8	отопление	3,00	3,00	3,00	3,00	3,92
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,39	3,19	2,00	2,00	2,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,76	2,76	2,76	2,76	1,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,04	3,04	3,04	3,04	3,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,42	2,61	3,79	3,79	3,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,155	1,175	0,808	0,808	1,054
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,40	2,10	3,80	3,80	3,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
8	отопление	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,79	5,09	3,39	3,39	3,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,40	2,08	3,76	3,76	3,76
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,676	1,462	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,82	1,65	2,48	2,48	2,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
8	отопление	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,98	1,15	0,32	0,32	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,81	1,63	2,45	2,45	2,45
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,439	1,214	0,808	0,808	0,808
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16 - АО «СПК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,50	6,50	6,50	6,50	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,30	6,30	6,30	6,30	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
8	отопление	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	0,89
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,64	0,64	0,64	0,64	2,08
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,02	4,02	4,02	4,02	5,46
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17 - ФКП «ПЗ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,71	40,22	79,74	79,74	79,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74
8	отопление	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	116,69	77,18	37,67	37,67	37,67
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	57,56	57,56	57,56	57,56	57,56
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,70	39,82	78,95	78,95	78,95
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	85,132	1,503	0,758	0,758	0,758

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87
8	отопление	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,86	20,86	20,86	20,86	20,86
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
8	отопление	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель»», ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14
8	отопление	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10
8	отопление	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22 - АО «ФПК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
8	отопление	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23 - АО «Держава-М»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8	отопление	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
8	отопление	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
8	отопление	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27 - ООО «Надежда»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8	отопление	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28 - ООО «Пермский битумный завод»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
8	отопление	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8	отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
8	отопление	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31 - ООО «ДТЕ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
8	отопление	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87
8	отопление	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-219,18	-219,18	-219,18	-219,18	-219,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87
8	отопление	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33 - ПАО «Протон-ПМ»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
8	отопление	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
8	отопление	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35 - АО «СПК»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	1,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	1,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	1,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	1,28
8	отопление	-	-	-	-	1,28
9	вентиляция	-	-	-	-	0,00
10	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	-	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	1,13
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	1,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	1,58
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»</b>						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	2,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	2,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	1,62
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	1,40
8	отопление	-	-	-	-	1,30
9	вентиляция	-	-	-	-	0,00
10	горячее водоснабжение	-	-	-	-	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	-	0,95
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	1,14
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	1,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	1,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,808

### **6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии**

Величина резервов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах раздела 6.2.

Дефициты тепловой мощности не выявлены.

Значительный профицит тепловой мощности крупных источников (ТЭЦ-14, ВК-20) вызван ликвидацией ряда промышленных предприятий - потребителей тепла, отказом от централизованного теплоснабжения с переключением нагрузки на собственные котельные, внедрением режима энергосбережения и жесткой экономии тепла.

Обязательства по формированию баланса по располагаемой, договорной и фактически используемой мощности, определены уполномоченными органами, осуществляющими регулирование и оценку материальных балансов источников тепловой энергии и систем централизованного теплоснабжения - в лице департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетики. При этом основное требование уполномоченного органа к формированию баланса, устанавливает не только обязанности по отражению распределения и прогнозирования мощности в СЦТ по фактическому балансу, но и максимальный объем реализации мероприятий по переводу зон теплоснабжения в зоны эффективного теплоснабжения источников тепла, осуществляющих выработку тепловой энергии в комбинированном цикле.

#### **6.4. 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 понизительные ПН-2, ПН-3, ПН-13, ПН-15, ПН-16, ПН-17, ПН-20, ПН-838 и повысительная насосная станция ПН-21. Насосные станции обеспечивают гидравлический режим потребителей в расположенных как непосредственно в тепловых зонах источников ТЭЦ-6, 9, 13 и ВК-2, 3, так и в совместных зонах, где «прикрепление» потребителей осуществляется в зависимости от режима соответствующих СЦТ и времени года (зоны перетока). 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.

#### **6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Дефициты тепловой мощности не выявлены, в связи с чем негативные последствия на качество теплоснабжения отсутствуют.

## **6.6. 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**

Резерв тепловой мощности сконцентрирован у источников, находящихся в левобережной части города ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3 соединенных между собой магистральными тепловыми сетями. Расширение технологических зон действия этих источников, в границах теплорайонов, возможно, при условии останова производственных котельных, которые входят в эффективный радиус теплоснабжения, с переводом нагрузки на ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3. К таким производственным котельным относятся ВК ОАО «Пермский завод смазок и СОЖ», ВК мотовозоремонтного завода «Ремпутьмаш», ВК ОАО «Покровский хлеб», ВК «Сибур-Химпром», ВК ОАО «Телта», ВК ОАО «Морион», ВК Пермской печатной фабрики «Гознак». Перевод нагрузки промпредприятий на источники централизованного теплоснабжения требует проработки, с учетом экономических интересов собственников промпредприятий, которым сегодня более выгодно получать тепло от собственных источников тепла. Расширение технологических зон действия источников ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3 в направлении зоны расположения квартальной котельной ВК Вышка-2 и далее в левобережную часть Орджоникидзевского района маловероятно, так как связано с необходимостью масштабного строительства магистральных тепловых сетей и насосных станций, с определением доступных источников финансирования. Подобным образом, как с производственными котельными, затрагиваются экономические интересы собственников источников тепла, занимающихся тепловым бизнесом на указанных территориях, при этом инвестиционные средства на реализацию указанных программ будут формироваться в качестве дополнительного дефицита, решение о покрытии, которого за счет прибыли, неизбежно повлечет за собой последствия в виде необоснованного роста тарифов на тепловую энергию. Расширение технологических зон действия источников в правобережную часть города невозможно из-за наличия естественной преграды – р. Кама. Резерв тепловой мощности ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3 предполагается использовать для покрытия перспективной тепловой нагрузки города.

В части укрупнения зон генерации по источникам с комбинированной выработкой, возможно расширение технологической зоны действия источника ТЭЦ-9, при условии вывода из эксплуатации квартальных котельных ВК Каменского 28, ВК Каменского 9 и присоединения существующей тепловой нагрузки к СЦТ.

В зоне теплоснабжения правобережной части города у источника ТЭЦ-14 существует значительный резерв тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке. Расширение технологической зоны действия ТЭЦ-14 теоретически возможно за счет останова производственных котельных ВК АО «Сорбент», ВК производственной компании «Уралгорнефтемаш», ВК ОАО «Хенкель-Пемос». Расширять зону теплоснабжения ТЭЦ-14 не представляется возможным, так как в

зону эффективного радиуса теплоснабжения источника уже вошла большая часть Кировского района города. Резерв тепловой мощности ТЭЦ-14 предполагается использовать для покрытия перспективной тепловой нагрузки Кировского района города без расширения технологических зон действия источника.

В зоне теплоснабжения правобережной части города у источника ТЭЦ-13 существует профицит тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке. Возможности по расширению зоны теплоснабжения ТЭЦ-13 отсутствует в силу ограниченности территории предполагаемой застройки и обособленности теплового района.

## **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 теплотребляющими 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 230 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности  
 ЕТО**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ЕТО №01</b>						
<b>ТЭЦ-6</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	806,08	1 133,38	895,91	980,74	696,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	662,15	701,13	704,40	755,25	542,05
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	143,93	432,25	191,51	225,49	154,66
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК-3</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	662,43	933,33	743,51	801,29	820,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	544,14	577,38	584,58	617,06	638,62
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	118,28	355,95	158,93	184,23	182,21
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ТЭЦ-9</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1 109,06	1 632,18	1 152,27	1 206,59	1 385,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	911,02	1 009,70	905,96	929,17	1 077,89
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	198,03	622,48	246,30	277,42	307,55
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ТЭЦ-13</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	233,16	197,20	169,74	213,44	213,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	191,53	121,99	133,46	164,36	166,41
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	41,63	75,21	36,28	49,07	47,48
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК-20</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	16,13	13,54	16,55	9,45	4,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	13,25	8,37	13,01	7,28	3,42
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	2,88	5,16	3,54	2,17	0,98
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Кислотные Дачи</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	35,87	33,43	33,51	33,10	39,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	29,47	20,68	26,35	25,49	30,82
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	6,41	12,75	7,16	7,61	8,79
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	254,00	261,90	233,00	233,00	233,00
<b>БК Новые Ляды</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	14,36	13,38	13,42	13,77	13,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	11,80	8,28	10,55	10,61	10,89
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	2,56	5,10	2,87	3,17	3,11
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	82,00	87,80	87,00	87,00	87,00
<b>БК Молодежная</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	6,58	6,14	6,15	6,05	45,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	5,41	3,80	4,84	4,66	35,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	1,18	2,34	1,31	1,39	10,09

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Левшино</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	9,06	8,45	8,47	8,53	41,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	7,45	5,22	6,66	6,57	31,91
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	1,62	3,22	1,81	1,96	9,11
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ПДК</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,42	2,25	2,26	2,40	2,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,99	1,39	1,77	1,85	1,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,43	0,86	0,48	0,55	0,53
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Заозерье</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,80	2,61	2,61	2,68	23,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	2,30	1,61	2,06	2,06	18,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,50	0,99	0,56	0,62	5,17
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Каменского</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,23	0,21	0,21	0,23	0,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,19	0,13	0,17	0,17	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,04	0,08	0,05	0,05	0,02
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Запруд</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,11	1,03	1,04	1,08	4,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,91	0,64	0,82	0,83	3,20
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,20	0,39	0,22	0,25	0,91
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Банная гора</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,63	0,59	0,59	0,62	7,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,52	0,37	0,47	0,48	6,05
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,11	0,23	0,13	0,14	1,73
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Окуловский</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,25	0,23	0,23	0,24	-38,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,20	0,14	0,18	0,19	-29,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,04	0,09	0,05	0,06	-8,43
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Подснежник</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,16	0,15	0,15	0,16	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,13	0,09	0,12	0,12	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,06	0,03	0,04	0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ДИПИ</b>						



Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,89	0,83	0,83	0,88	3,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,73	0,51	0,65	0,68	3,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,16	0,32	0,18	0,20	0,88
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Пышминская</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,12	0,11	0,11	0,12	9,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,10	0,07	0,09	0,09	7,46
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,02	0,04	0,02	0,03	2,13
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Кавказская</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,29	0,23	0,17	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,24	0,14	0,13	0,17	0,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,05	0,09	0,04	0,05	0,05
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Брикетная</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,05	0,04	0,04	0,05	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,04	0,03	0,04	0,04	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Горбольница</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,01	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,01	-	-	-
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,01	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-	-
<b>ВК-2</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	364,55	365,77	365,77	318,87	317,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	299,46	226,27	287,59	245,55	246,76
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	65,09	139,50	78,19	73,31	70,41
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Искра</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	24,38	24,38	24,38	23,27	23,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	20,03	15,08	19,17	17,92	18,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	4,35	9,30	5,21	5,35	5,14
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44
<b>Итого по ЕТО №01</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>3 290,62</b>	<b>4 369,48</b>	<b>3 437,92</b>	<b>3 623,77</b>	<b>3 615,17</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>2 703,05</b>	<b>2 703,05</b>	<b>2 703,05</b>	<b>2 790,60</b>	<b>2 812,66</b>
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	<b>587,58</b>	<b>1 666,44</b>	<b>734,87</b>	<b>833,18</b>	<b>802,51</b>
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	<b>395,44</b>	<b>409,14</b>	<b>379,44</b>	<b>379,44</b>	<b>379,44</b>
<b>ЕТО №02</b>						
<b>ТЭЦ-14</b>						

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	828,18	859,32	786,13	745,49	456,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	298,87	298,87	298,87	518,25	518,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	529,31	560,45	487,26	227,24	-61,41
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №02</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>828,18</b>	<b>859,32</b>	<b>786,13</b>	<b>745,49</b>	<b>456,84</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>298,87</b>	<b>298,87</b>	<b>298,87</b>	<b>518,25</b>	<b>518,25</b>
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	<b>529,31</b>	<b>560,45</b>	<b>487,26</b>	<b>227,24</b>	<b>-61,41</b>
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №03</b>						
<b>ВК ГКТХ Вышка-2</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	19,72	18,79	15,76	14,58	13,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	28,66	28,66	28,66	28,22	28,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-8,94	-9,88	-12,90	-13,64	-14,32
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Хабаровская, 139</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	5,36	5,35	5,27	2,47	1,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	13,31	13,31	13,31	14,17	14,17
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-7,95	-7,96	-8,05	-11,70	-12,29
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Криворожская, 36</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,71	0,70	0,70	0,71	0,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	2,30	2,30	2,30	4,03	4,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-1,59	-1,60	-1,60	-3,32	-3,49
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Лепешинской, 3</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,93	0,93	0,93	1,91	1,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	3,46	3,46	3,46	3,65	3,65
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-2,54	-2,53	-2,53	-1,74	-1,82
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Наумова, 18а</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	1,25	1,25	1,25	1,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	3,10	3,10	3,10	3,23	3,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-3,10	-1,85	-1,85	-1,99	-2,08
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Чапаева, 6</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,20	1,40	1,20	1,44	1,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	2,96	2,93	2,90	2,85	2,85
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-1,77	-1,53	-1,70	-1,42	-1,48
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Бахаревская, 53</b>						

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,17	0,17	0,17	0,26	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,16	1,16	1,16	1,12	1,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-1,00	-1,00	-1,00	-0,86	-0,88
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Ленская, 326</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Б. Революции, 151</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,04	0,04	0,04	0,01	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,05	-0,05	-0,05	-0,08	-0,08
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Белозерская, 48</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,23	0,23	0,23	0,23	0,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,77	1,77	1,77	1,66	1,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-1,54	-1,54	-1,54	-1,42	-1,46
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Жукова, 33</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,61	0,61	0,61	0,61	0,57
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	2,67	2,67	2,67	1,43	1,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-2,06	-2,06	-2,06	-0,82	-0,86
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Чусовская, 27</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,04	1,04	1,04	0,78	0,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,41	-0,41	-0,41	-0,16	-0,16
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Дементьева, 50</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Березовая роща</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,35	0,35	0,85	0,59	0,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,35	0,35	0,85	0,59	0,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Западная</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Южная</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №03</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>30,82</b>	<b>31,32</b>	<b>28,51</b>	<b>25,54</b>	<b>23,76</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>61,76</b>	<b>61,72</b>	<b>62,19</b>	<b>62,70</b>	<b>62,70</b>
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	<b>-30,94</b>	<b>-30,40</b>	<b>-33,68</b>	<b>-37,15</b>	<b>-38,93</b>
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №04</b>						
<b>ВК Докучаева, 31</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4,55	4,55	14,72	14,59	14,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	4,55	4,55	14,72	14,59	14,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Костычева, 9</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Менжинского, 36</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Баранчинская, 14а</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Сигаева, 2а</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №04</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>15,42</b>	<b>15,42</b>	<b>25,59</b>	<b>25,47</b>	<b>25,47</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>15,42</b>	<b>15,42</b>	<b>25,59</b>	<b>25,47</b>	<b>25,47</b>

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
<b>сверхнормативный расход воды</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №05</b>						
<b>ВК Восточная</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Блочная</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Каменского, 9</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,64	1,47	2,30	2,30	2,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,64	1,47	2,30	2,30	2,30
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №05</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>3,86</b>	<b>4,69</b>	<b>5,52</b>	<b>5,52</b>	<b>5,52</b>
<b>нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>3,86</b>	<b>4,69</b>	<b>5,52</b>	<b>5,52</b>	<b>5,52</b>
<b>сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №06</b>						
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,49	1,04	1,59	1,24	1,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,49	1,04	1,59	1,24	1,24
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №06</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,49</b>	<b>1,04</b>	<b>1,59</b>	<b>1,24</b>	<b>1,24</b>
<b>нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,49</b>	<b>1,04</b>	<b>1,59</b>	<b>1,24</b>	<b>1,24</b>
<b>сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №07</b>						
<b>ВК Пермский картон</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	95,85	122,29	91,72	90,00	86,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	23,74	26,35	28,89	28,89	28,89
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	72,11	95,94	62,84	61,11	58,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №07</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>95,85</b>	<b>122,29</b>	<b>91,72</b>	<b>90,00</b>	<b>86,89</b>

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	23,74	26,35	28,89	28,89	28,89
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	72,11	95,94	62,84	61,11	58,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №08</b>						
<b>ВК ПНИПУ</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,80	1,60	1,60	1,50	0,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-22,31	-22,51	-22,51	-22,61	-23,70
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №08</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,80	1,60	1,60	1,50	0,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-22,31	-22,51	-22,51	-22,61	-23,70
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №09</b>						
<b>ВК Новомет-Пермь</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №09</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №10</b>						
<b>ВК Биомед</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	11,29	11,29	11,29	11,29	11,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	5,81	5,81	5,81	6,38	6,38
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	5,48	5,48	5,48	4,91	4,65
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №10</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	11,29	11,29	11,29	11,29	11,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	5,81	5,81	5,81	6,38	6,38
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	5,48	5,48	5,48	4,91	4,65
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №11</b>						
<b>ВК Ива</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №11</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>1,97</b>	<b>1,97</b>	<b>1,97</b>	<b>1,97</b>	<b>1,97</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №12</b>						
<b>ВК Делегатская, 34</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №12</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>1,78</b>	<b>1,78</b>	<b>1,78</b>	<b>1,78</b>	<b>1,78</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №13</b>						
<b>ВК ЧОС</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,58	1,06	1,54	1,54	1,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,58	1,06	1,54	1,54	1,54
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №13</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,58</b>	<b>1,06</b>	<b>1,54</b>	<b>1,54</b>	<b>1,54</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,58	1,06	1,54	1,54	1,54
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №14</b>						
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,11	0,55	1,00	1,00	1,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,11	0,55	1,00	1,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №14</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,11</b>	<b>0,55</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,11	0,55	1,00	1,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №15</b>						
<b>ВК Хмели</b>						

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,22	0,43	0,65	0,65	0,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,22	0,43	0,65	0,65	0,65
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №15</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,22</b>	<b>0,43</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,22</b>	<b>0,43</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>	<b>0,65</b>
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №16</b>						
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №16</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №17</b>						
<b>ПК ФКП «ППЗ»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,17	9,78	19,39	19,39	19,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,17	9,78	19,39	19,39	19,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №17</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,17</b>	<b>9,78</b>	<b>19,39</b>	<b>19,39</b>	<b>19,39</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,17</b>	<b>9,78</b>	<b>19,39</b>	<b>19,39</b>	<b>19,39</b>
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №18</b>						
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №18</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>	<b>3,44</b>



Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
<b>сверхнормативный расход воды</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №19</b>						
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №19</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>
<b>нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>
<b>сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №20</b>						
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №20</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>
<b>нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>	<b>18,37</b>
<b>сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №21</b>						
<b>ВК АО «Сибур-Химпром»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №21</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>
<b>нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>	<b>14,84</b>
<b>сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №22</b>						
<b>ВК АО «ФПК»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №22</b>						

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м³</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>	<b>0,78</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №23</b>						
<b>ВК АО «Держава-М»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №23</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м³</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №25</b>						
<b>ВК ОАО «Центральный Агроснаб»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №25</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м³</b>	<b>0,77</b>	<b>0,77</b>	<b>0,77</b>	<b>0,77</b>	<b>0,77</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №26</b>						
<b>ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутъмаш»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №26</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м³</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №27</b>						
<b>ВК ООО «Надежда»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №27</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №28</b>						
<b>ВК ООО «Пермский битумный завод»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №28</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,95</b>	<b>0,95</b>	<b>0,95</b>	<b>0,95</b>	<b>0,95</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №29</b>						
<b>ВК ООО «Теплосеть»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №29</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №30</b>						
<b>ВК ООО «Энергия-С»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №30</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,56</b>	<b>0,56</b>	<b>0,56</b>	<b>0,56</b>	<b>0,56</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ЕТО №31</b>						
<b>ВК ООО «ДТЕ»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №31</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>
<b>    нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>	<b>18,43</b>
<b>    сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №32</b>						
<b>ГТУ-ТЭС-200</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная 123А</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №32</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>
<b>    нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>	<b>24,33</b>
<b>    сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №33</b>						
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №33</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>
<b>    нормативные утечки теплоносителя в сетях</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>	<b>26,46</b>
<b>    сверхнормативный расход воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Расход воды на ГВС</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ЕТО №34</b>						
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №34</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №35</b>						
<b>ВК СПК по ул. Ракигная</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,42	0,42
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №35</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	27,01	27,01	27,01	27,43	27,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №36</b>						
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,43	0,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,43	0,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №36</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>	<b>27,01</b>	<b>27,86</b>	<b>27,86</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	27,01	27,01	27,01	27,86	27,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по Перми</b>						
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>4 481,80</b>	<b>5 630,68</b>	<b>4 614,85</b>	<b>4 756,07</b>	<b>4 452,58</b>
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	3 340,57	3 355,29	3 380,59	3 689,40	3 711,46
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	1 141,23	2 275,39	1 234,26	1 066,67	741,13
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	395,44	409,14	379,44	379,44	379,44

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

Наиболее крупные источники Левобережной части города (ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3), для поддержания режимов в случае аварийных ситуаций на сетях или источниках, связаны между собой тепловыми сетями. Имеется техническая возможность передачи подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов. В здании насосной станции ПН-17, находящейся по ул. Мильчакова, находится подпиточный узел, который служит для передачи сетевой воды в аварийном или базовом режиме из теплорайона ТЭЦ-9 в теплорайон ТЭЦ-6. Подпиточный узел оборудован насосом типа «К» производительностью 50 м<sup>3</sup>/ч, с напором 45 м в. ст. Остальные узлы передачи подпиточной сетевой воды находятся в тепловых камерах. Передача сетевой воды осуществляется за счет разности давлений в трубопроводе граничных узлов теплорайонов. При этом используются байпасы секционирующих задвижек или межтрубные переемы. Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов, представлена в таблице ниже.

**Таблица 231 – Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов**

Теплорайон передающий подпиточную сетевую воду	Граничный узел	Теплорайон принимающий подпиточную сетевую воду	Направление передачи сетевой воды между теплорайонами
ТЭЦ-9	ПН-17	ТЭЦ-6, ВК-3	Из обратки ТЭЦ-9 в обратку ТЭЦ-6
ТЭЦ-6, ВК-3	1-14-К-165	ТЭЦ-9	Из обратки ТЭЦ-6 в обратку ТЭЦ-9
ТЭЦ-9	1-09-К-755	ТЭЦ-6	Из подачи ТЭЦ-9 в обратку ТЭЦ-6
ТЭЦ-6	1-09-К-755	ТЭЦ-9	Из обратки ТЭЦ-6 в обратку ТЭЦ-9
ТЭЦ-6, ВК-3	1-06-К-518	ВК-2	Из обратки ВК-3 в обратку ВК-2

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.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Перми достаточно для перспективных режимов.

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 232 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО**

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
<b>ЕТО №01</b>						
<b>ТЭЦ-6</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
Срок службы	лет	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов	ед.	10	10	10	10	10
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1765,000	1765,000	1765,000	1765,000	1765,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	333,023	319,976	323,968	317,206	234,744
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	274,223	274,476	275,668	284,736	202,274
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	271,140	271,391	272,569	281,535	200,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,083	3,086	3,099	3,201	2,274
Опуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	780,052	780,580	782,668	855,271	542,794
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	66,977	80,024	76,032	82,794	165,256
Доля резерва	%	16,74%	20,01%	19,01%	20,70%	41,31%
<b>БК-3</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	255,000	255,000	255,000	255,000	255,000
Срок службы	лет	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1260,000	1260,000	1260,000	1260,000	1260,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	55,310	52,836	55,145	51,715	52,778
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	42,210	42,336	42,845	43,575	44,638
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	189,123	189,686	191,967	195,238	200,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-146,913	-147,350	-149,122	-151,663	-155,362
Опуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	593,308	594,706	600,137	640,705	684,453
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	199,690	202,164	199,855	203,285	202,222
Доля резерва	%	78,31%	79,28%	78,37%	79,72%	79,30%
<b>ТЭЦ-9</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	420,000	420,000	420,000	420,000	420,000
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1635,000	1635,000	1635,000	1635,000	1635,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	195,185	196,001	197,788	202,051	224,530
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	144,785	145,601	147,388	151,651	174,130
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	282,701	284,295	287,784	296,107	340,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-137,917	-138,694	-140,396	-144,457	-165,870
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1666,402	1673,964	1680,831	1746,565	2017,975
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	224,815	223,999	222,212	217,949	195,470
Доля резерва	%	53,53%	53,33%	52,91%	51,89%	46,54%
<b>ТЭЦ-13</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	122,000	122,000	122,000	122,000	122,000
Срок службы	лет	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	715,000	715,000	715,000	715,000	715,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	34,685	36,729	36,819	36,825	36,879
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	23,685	25,729	25,819	25,825	25,879
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	45,760	49,709	49,883	49,895	50,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-22,075	-23,980	-24,064	-24,070	-24,121
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	161,507	170,485	169,751	176,560	177,106
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,315	85,271	85,181	85,175	85,121
Доля резерва	%	71,57%	69,89%	69,82%	69,82%	69,77%
<b>БК-20</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000
Срок службы	лет	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,512	8,271	9,715	6,326	4,013
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,512	6,271	7,715	4,326	2,013
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,294	1,294	1,294	1,294	1,300
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,218	4,977	6,421	3,033	0,714
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,106	11,106	11,239	10,972	10,399
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,488	43,729	42,285	45,674	47,987
Доля резерва	%	81,71%	84,09%	81,32%	87,83%	92,28%
<b>БК Кислотные Дачи</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	142,000	142,000	142,000	142,000	142,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	37,858	38,573	35,152	35,029	35,859
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,556	4,333	4,343	4,220	5,050
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,793	5,971	5,971	5,971	5,981
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,237	-1,638	-1,628	-1,751	-0,931
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	30,152	31,090	27,659	27,659	27,659
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	45,190	46,092	46,092	46,092	47,850
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,142	103,427	106,848	106,971	106,141
Доля резерва	%	73,34%	72,84%	75,25%	75,33%	74,75%
<b>БК Новые Ляды</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	159,000	159,000	159,000	159,000	159,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	24,477	25,165	25,070	25,100	25,334
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,743	14,743	14,743	14,772	15,006
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,097	2,097	2,097	2,127	2,309
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,646	12,646	12,646	12,646	12,697
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	9,734	10,423	10,328	10,328	10,328
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,373	19,373	19,373	19,373	18,473
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	134,523	133,835	133,930	133,900	133,666
Доля резерва	%	84,61%	84,17%	84,23%	84,21%	84,07%
<b>БК Молодежная</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,596	0,543	0,545	0,519	3,901
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,596	0,543	0,545	0,519	3,901
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,979	0,980	0,980	0,982	1,413
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,383	-0,437	-0,435	-0,462	2,488
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,337	9,338	9,338	9,347	11,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,304	3,357	3,355	3,381	-0,001
Доля резерва	%	84,71%	86,08%	86,03%	86,69%	-0,03%
<b>ВК Левшино</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,916	0,842	0,845	0,793	3,817
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,916	0,842	0,845	0,793	3,817
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,204	1,204	1,204	1,207	1,207
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,288	-0,361	-0,359	-0,413	2,610
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,065	11,065	11,065	11,084	9,655
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,784	16,858	16,855	16,907	13,883
Доля резерва	%	94,83%	95,24%	95,23%	95,52%	78,44%
<b>ВК ПДК</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	15,400	15,400	15,400	15,400	15,400
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,761	28,741	28,742	29,441	29,413
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	28,761	28,741	28,742	29,441	29,413
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,318	29,318	29,318	30,000	30,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,557	-0,577	-0,576	-0,559	-0,587
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,343	6,343	6,343	6,407	6,407
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-13,361	-13,341	-13,342	-14,041	-14,013
Доля резерва	%	-86,76%	-86,63%	-86,64%	-91,18%	-91,00%
<b>ВК Заозерье</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,291	0,268	0,269	0,282	2,446
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,291	0,268	0,269	0,282	2,446
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,244	-0,267	-0,266	-0,254	1,910
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,615	4,615	4,615	4,615	4,281
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,509	7,532	7,531	7,518	5,354
Доля резерва	%	96,27%	96,56%	96,55%	96,39%	68,65%
<b>ВК Каменского</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	-0,002	-0,001	0,007	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	-0,002	-0,001	0,007	0,003
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,067	-0,070	-0,069	-0,061	-0,065
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,824	0,824	0,824	0,824	0,544
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Запруд</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	6,198	6,198	6,198	6,198	6,198
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,177	0,168	0,168	0,170	0,648
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,177	0,168	0,168	0,170	0,648
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,173	-0,182	-0,181	-0,179	0,299
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,869	2,869	2,869	2,869	2,795
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,021	6,030	6,030	6,027	5,550
Доля резерва	%	97,15%	97,30%	97,29%	97,25%	89,54%
<b>ВК Банная гора</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,109	0,104	0,104	0,111	0,819
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,059	0,054	0,054	0,061	0,769
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,247	0,247	0,247	0,251	0,253
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,188	-0,193	-0,193	-0,189	0,516
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,271	2,271	2,271	2,286	2,022
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,591	15,596	15,596	15,589	14,881
Доля резерва	%	99,31%	99,34%	99,34%	99,29%	94,79%
<b>ВК Окуловский</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	-0,002	-0,002	-0,003	0,447
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	-0,002	-0,002	-0,003	0,447
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,168	0,169	0,169	0,169	0,169
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,169	-0,171	-0,171	-0,172	0,279
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,728	1,729	1,729	1,729	1,350
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Подснежник</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,027	0,028	0,029	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,027	0,028	0,029	0,006
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,012	-0,014	-0,014	-0,011	-0,035
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,354
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК ДИПИ</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,105	0,098	0,098	0,104	0,470
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,105	0,098	0,098	0,104	0,470
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,199	0,199	0,199	0,197	0,197
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,093	-0,100	-0,100	-0,092	0,273
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,647	1,650	1,650	1,650	1,501
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Пышминская</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,052
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,052
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,025	-0,027	-0,027	-0,025	0,025
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,377	0,377	0,377	0,377	0,209
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Кавказская</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,578
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Брикетная</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,001
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,113
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Горбольница</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК-2</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	90,300	90,300	90,300	90,300	90,300
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	78,789	79,553	80,032	74,479	74,083
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	78,789	79,553	80,032	74,479	74,083
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,387	59,602	59,637	59,655	60,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,403	19,951	20,394	14,824	14,083
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	158,447	158,782	158,838	158,866	159,403
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,511	10,747	10,268	15,821	16,217
Доля резерва	%	12,75%	11,90%	11,37%	17,52%	17,96%
<b>ВК Искра</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	233,000	233,000	233,000	233,000	233,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,167	10,567	10,222	10,116	10,101
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,111	3,511	3,166	3,060	3,046
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,894	2,894	2,894	2,762	2,762
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,217	0,617	0,272	0,299	0,284
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	7,056	7,056	7,056	7,056	7,056
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,433	24,437	24,437	24,437	24,437
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,167	-0,567	-0,222	-0,116	-0,101
Доля резерва	%	-1,67%	-5,67%	-2,22%	-1,16%	-1,01%
<b>Итого по ЕТО №01</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	<b>1716,998</b>	<b>1716,998</b>	<b>1716,998</b>	<b>1716,998</b>	<b>1716,998</b>
Количество баков-аккумуляторов	ед.	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	<b>6108,000</b>	<b>6108,000</b>	<b>6108,000</b>	<b>6108,000</b>	<b>6108,000</b>
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	<b>810,009</b>	<b>798,475</b>	<b>804,722</b>	<b>790,320</b>	<b>740,937</b>
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	<b>624,567</b>	<b>627,306</b>	<b>632,479</b>	<b>638,068</b>	<b>588,106</b>
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>893,342</b>	<b>900,092</b>	<b>907,250</b>	<b>928,426</b>	<b>896,628</b>
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>-268,775</b>	<b>-272,786</b>	<b>-274,771</b>	<b>-290,359</b>	<b>-308,522</b>
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	<b>46,942</b>	<b>48,568</b>	<b>45,043</b>	<b>45,043</b>	<b>45,043</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	<b>3501,347</b>	<b>3521,057</b>	<b>3534,900</b>	<b>3720,481</b>	<b>3723,440</b>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	<b>906,989</b>	<b>918,523</b>	<b>912,276</b>	<b>926,677</b>	<b>976,060</b>
Доля резерва	%	<b>52,82%</b>	<b>53,50%</b>	<b>53,13%</b>	<b>53,97%</b>	<b>56,85%</b>
<b>ЕТО №02</b>						
<b>ТЭЦ-14</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	250,000	250,000	250,000	250,000	250,000
Срок службы	лет	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	489,000	489,000	489,000	489,000	489,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	215,014	217,806	205,149	203,153	130,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	200,983	206,018	197,000	188,930	115,778
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	154,971	156,332	157,785	158,604	160,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	46,012	49,685	39,215	30,327	-44,222
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	572,025	575,947	594,282	607,529	609,675
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,986	32,194	44,851	46,847	119,999
Доля резерва	%	13,99%	12,88%	17,94%	18,74%	48,00%
<b>Итого по ЕТО №02</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>250,000</b>	<b>250,000</b>	<b>250,000</b>	<b>250,000</b>	<b>250,000</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>489,000</b>	<b>489,000</b>	<b>489,000</b>	<b>489,000</b>	<b>489,000</b>
<b>Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения</b>	<b>т/ч</b>	<b>215,014</b>	<b>217,806</b>	<b>205,149</b>	<b>203,153</b>	<b>130,001</b>
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>т/ч</b>	<b>200,983</b>	<b>206,018</b>	<b>197,000</b>	<b>188,930</b>	<b>115,778</b>
<b>Нормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>154,971</b>	<b>156,332</b>	<b>157,785</b>	<b>158,604</b>	<b>160,000</b>
<b>Сверхнормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>46,012</b>	<b>49,685</b>	<b>39,215</b>	<b>30,327</b>	<b>-44,222</b>
<b>Отпуск теплоносителя на цели ГВС</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	572,025	575,947	594,282	607,529	609,675
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,986	32,194	44,851	46,847	119,999
Доля резерва	%	13,99%	12,88%	17,94%	18,74%	48,00%
<b>ЕТО №03</b>						
<b>ВК ГКТХ Вышка-2</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,631	2,520	2,161	2,021	1,940
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,341	2,230	1,871	1,731	1,650
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,402	3,402	3,402	3,350	3,350
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,062	-1,172	-1,531	-1,619	-1,700
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,080	31,080	31,080	31,080	30,701
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,369	49,480	49,839	49,979	50,060
Доля резерва	%	94,94%	95,15%	95,84%	96,11%	96,27%
<b>ВК Хабаровская, 139</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,651	0,649	0,639	0,307	0,238
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,637	0,635	0,625	0,293	0,224
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,581	1,581	1,580	1,682	1,682
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,944	-0,945	-0,955	-1,389	-1,459
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,064	13,064	13,064	13,064	11,966
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,749	2,751	2,761	3,093	3,162
Доля резерва	%	80,86%	80,91%	81,21%	90,97%	93,01%
<b>ВК Криворожская, 36</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,144	0,143	0,142	0,144	0,114
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,131	0,130	0,129	0,131	0,101
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,425	0,425	0,425	0,746	0,746
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,294	-0,296	-0,296	-0,615	-0,646
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,356	1,357	1,358	1,356	1,386
Доля резерва	%	90,38%	90,49%	90,53%	90,38%	92,43%
<b>ВК Лепешинской, 3</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,226	0,217
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,226	0,217
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,395	0,395	0,395	0,417	0,417
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,285	-0,285	-0,285	-0,190	-0,200
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,258	3,258	3,258	3,258	3,399
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Наумова, 18а</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,148	0,148	0,148	0,137
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,148	0,148	0,148	0,137
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,354	0,354	0,354	0,369	0,369
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,354	-0,206	-0,206	-0,221	-0,232
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,170	3,170	3,170	3,170	3,276
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Чапаева, 6</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	62,000	62,000	62,000	62,000	62,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	430,000	430,000	430,000	430,000	430,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,252	0,276	0,252	0,280	0,273
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,142	0,166	0,142	0,170	0,163
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,338	0,335	0,331	0,326	0,326
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,196	-0,168	-0,188	-0,155	-0,163
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,863	2,863	2,863	2,863	2,828
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	61,748	61,724	61,748	61,720	61,727
Доля резерва	%	99,59%	99,55%	99,59%	99,55%	99,56%
<b>ВК Бахаревская, 53</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,047	0,043
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,047	0,043
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,133	0,133	0,128	0,128
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,102	-0,102	-0,102	-0,080	-0,084
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,029	1,029	1,029	1,029	0,997
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>БК Ленская, 32б</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>БК Б. Революции, 151</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,001	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,001	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,003	-0,003	-0,003	-0,009	-0,009
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Белозерская, 48</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,036
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,202	0,202	0,202	0,189	0,189
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,159	-0,159	-0,159	-0,146	-0,153
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,482	1,482	1,482	1,482	1,398
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,154	2,154	2,154	2,154	2,161
Доля резерва	%	97,91%	97,91%	97,91%	97,91%	98,24%
<b>ВК Жукова, 33</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,070
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,068
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,304	0,304	0,304	0,163	0,163
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,232	-0,232	-0,232	-0,091	-0,095
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,616	2,616	2,616	2,616	1,515
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,526	2,526	2,526	2,526	2,530
Доля резерва	%	97,14%	97,14%	97,14%	97,14%	97,31%
<b>ВК Чусовская, 27</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,119	0,119	0,119	0,090	0,090
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,044	-0,044	-0,044	-0,015	-0,016
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,964	0,964	0,964	0,964	0,766
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,283	3,283	3,283	3,283	3,283
Доля резерва	%	96,55%	96,55%	96,55%	96,55%	96,57%
<b>ВК Дементьева, 50</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,022	0,022
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,022	0,022
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,207	0,207	0,207	0,192
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,971	0,971	0,971	0,973	0,973
Доля резерва	%	97,11%	97,09%	97,08%	97,28%	97,28%
<b>ВК Березовая роща</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,068	0,068	0,160	0,113	0,113
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,065	0,065	0,157	0,110	0,110
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,065	0,065	0,157	0,110	0,110
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,515	0,515	0,515	1,217	0,916
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,132	2,132	2,040	2,087	2,087
Доля резерва	%	96,93%	96,93%	92,72%	94,86%	94,86%
<b>ВК Западная</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	9,624
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Южная</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,182
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №03</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	<b>130,300</b>	<b>130,300</b>	<b>130,300</b>	<b>130,300</b>	<b>130,300</b>
Количество баков-аккумуляторов	ед.	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	<b>760,000</b>	<b>760,000</b>	<b>760,000</b>	<b>760,000</b>	<b>760,000</b>

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,247	4,306	4,005	3,641	3,415
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,764	3,823	3,522	3,158	2,932
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,439	7,435	7,524	7,689	7,689
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,675	-3,612	-4,002	-4,531	-4,757
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	63,525	63,732	63,732	64,434	71,245
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	126,053	125,994	126,295	126,659	126,885
Доля резерва	%	96,74%	96,70%	96,93%	97,21%	97,38%
<b>ЕТО №04</b>						
<b>ВК Докучаева, 31</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	700,000	700,000	700,000	700,000	700,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,540	0,540	1,747	1,732	1,732
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,540	0,540	1,747	1,732	1,732
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,540	0,540	1,747	1,732	1,732
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,039	18,039	18,039	18,039	18,039
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,460	19,460	18,253	18,268	18,268
Доля резерва	%	97,30%	97,30%	91,26%	91,34%	91,34%
<b>ВК Костычева, 9</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Доля резерва	%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%	6,28%
<b>БК Менжинского, 36</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>БК Баранчинская, 14а</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,270	0,270	0,270
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>БК Сигаева, 2а</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,267	0,267	0,267	0,267
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №04</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	т/ч	<b>21,200</b>	<b>21,200</b>	<b>21,200</b>	<b>21,200</b>	<b>21,200</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	ед.	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	м³	<b>700,000</b>	<b>700,000</b>	<b>700,000</b>	<b>700,000</b>	<b>700,000</b>
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,831	1,831	3,038	3,023	3,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,831	1,831	3,038	3,023	3,023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,831	1,831	3,038	3,023	3,023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,446	19,712	19,982	19,982	19,982
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,369	19,369	18,162	18,177	18,177
Доля резерва	%	91,36%	91,36%	85,67%	85,74%	85,74%
<b>ЕТО №05</b>						
<b>БК Восточная</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Блочная</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ВК Каменского, 9</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,076	0,174	0,273	0,273	0,273
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,076	0,174	0,273	0,273	0,273
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,076	0,174	0,273	0,273	0,273
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №05</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,673	0,771	0,869	0,869	0,869
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,673	0,771	0,869	0,869	0,869
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,673	0,771	0,869	0,869	0,869
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,547	7,547	7,547	7,547	7,547
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №06</b>						
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,058	0,123	0,188	0,147	0,147
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,058	0,123	0,188	0,147	0,147
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,058	0,123	0,188	0,147	0,147
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	1,821	1,821	1,821	1,821
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №06</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,058	0,123	0,188	0,147	0,147
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,058	0,123	0,188	0,147	0,147
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,058	0,123	0,188	0,147	0,147
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	1,821	1,821	1,821	1,821
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №07</b>						
<b>ВК Пермский картон</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	160,000	160,000	160,000	160,000	160,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,378	47,517	43,888	43,684	43,314
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,378	14,517	10,888	10,684	10,314
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,710	3,008	3,298	3,298	3,298
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,668	11,509	7,591	7,386	7,017
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,823	25,900	25,900	25,900	25,900
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,622	112,483	116,112	116,316	116,686
Доля резерва	%	72,26%	70,30%	72,57%	72,70%	72,93%
<b>Итого по ЕТО №07</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	160,000	160,000	160,000	160,000	160,000
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,378	47,517	43,888	43,684	43,314
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,378	14,517	10,888	10,684	10,314
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,710	3,008	3,298	3,298	3,298
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,668	11,509	7,591	7,386	7,017
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,823	25,900	25,900	25,900	25,900
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,622	112,483	116,112	116,316	116,686
Доля резерва	%	72,26%	70,30%	72,57%	72,70%	72,93%
<b>ЕТО №08</b>						
<b>ВК ПНИПУ</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750
Срок службы	лет	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,214	0,190	0,190	0,178	0,049
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,214	0,190	0,190	0,178	0,049
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,539	-2,563	-2,563	-2,575	-2,704
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,616	20,616	20,616	20,616	20,616
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,536	19,560	19,560	19,572	19,701
Доля резерва	%	98,92%	99,04%	99,04%	99,10%	99,75%
<b>Итого по ЕТО №08</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>19,750</b>	<b>19,750</b>	<b>19,750</b>	<b>19,750</b>	<b>19,750</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,214	0,190	0,190	0,178	0,049
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,214	0,190	0,190	0,178	0,049
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,539	-2,563	-2,563	-2,575	-2,704
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,616	20,616	20,616	20,616	20,616
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,536	19,560	19,560	19,572	19,701
Доля резерва	%	98,92%	99,04%	99,04%	99,10%	99,75%
<b>ЕТО №09</b>						
<b>БК Новомет-Пермь</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,507	19,507	19,507	19,507	19,507
Доля резерва	%	97,54%	97,54%	97,54%	97,54%	97,54%
<b>Итого по ЕТО №09</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>20,000</b>	<b>20,000</b>	<b>20,000</b>	<b>20,000</b>	<b>20,000</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>
<b>Нормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>	<b>0,493</b>
<b>Сверхнормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Отпуск теплоносителя на цели ГВС</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)</b>	<b>т/ч</b>	<b>3,984</b>	<b>3,984</b>	<b>3,984</b>	<b>3,984</b>	<b>3,984</b>
<b>Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>19,507</b>	<b>19,507</b>	<b>19,507</b>	<b>19,507</b>	<b>19,507</b>
<b>Доля резерва</b>	<b>%</b>	<b>97,54%</b>	<b>97,54%</b>	<b>97,54%</b>	<b>97,54%</b>	<b>97,54%</b>
<b>ЕТО №10</b>						
<b>ВК Биомед</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	67,000	67,000	67,000	67,000	67,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,340	6,340	6,340	6,340	6,310
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,310
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,663	0,663	0,663	0,729	0,729
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,677	0,677	0,677	0,612	0,581
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	60,660	60,660	60,660	60,660	60,690
Доля резерва	%	90,54%	90,54%	90,54%	90,54%	90,58%
<b>Итого по ЕТО №10</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>67,000</b>	<b>67,000</b>	<b>67,000</b>	<b>67,000</b>	<b>67,000</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>55,000</b>	<b>55,000</b>	<b>55,000</b>	<b>55,000</b>	<b>55,000</b>

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,340	6,340	6,340	6,340	6,310
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,310
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,663	0,663	0,663	0,729	0,729
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,677	0,677	0,677	0,612	0,581
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,983	4,983	4,983	4,983	4,983
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	60,660	60,660	60,660	60,660	60,690
Доля резерва	%	90,54%	90,54%	90,54%	90,54%	90,58%
<b>ЕТО №11</b>						
<b>ВК Ива</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,143	2,145	2,145	2,145	2,145
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №11</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,143	2,145	2,145	2,145	2,145
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №12</b>						
ВК Делегатская, 34						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №12</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №13</b>						
ВК ЧОС						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,069	0,126	0,183	0,183	0,183
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,069	0,126	0,183	0,183	0,183
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,069	0,126	0,183	0,183	0,183
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,313	2,313	2,313	2,313	2,677
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №13</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	<b>0,069</b>	<b>0,126</b>	<b>0,183</b>	<b>0,183</b>	<b>0,183</b>
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	<b>0,069</b>	<b>0,126</b>	<b>0,183</b>	<b>0,183</b>	<b>0,183</b>
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,069</b>	<b>0,126</b>	<b>0,183</b>	<b>0,183</b>	<b>0,183</b>
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	<b>2,313</b>	<b>2,313</b>	<b>2,313</b>	<b>2,313</b>	<b>2,677</b>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №14</b>						
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,102	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,102	0,185	0,185	0,185
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,102	0,185	0,185	0,185
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №14</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,102	0,185	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,102	0,185	0,185	0,185
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,102	0,185	0,185	0,185
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №15</b>						
<b>ВК Хмели</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,040	0,080	0,121	0,121	0,121
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,080	0,121	0,121	0,121
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,080	0,121	0,121	0,121
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №15</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,040	0,080	0,121	0,121	0,121
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,080	0,121	0,121	0,121
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,080	0,121	0,121	0,121
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №16</b>						
<b>БК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №16</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,166	2,166	2,166	2,166	2,166
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №17</b>						
<b>ПК ФКП «ППЗ»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,032	1,812	3,591	3,591	3,591
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	1,812	3,591	3,591	3,591
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	1,812	3,591	3,591	3,591
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,759	28,759	28,759	28,759	28,759
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №17</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,032	1,812	3,591	3,591	3,591
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	1,812	3,591	3,591	3,591
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	1,812	3,591	3,591	3,591
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,759	28,759	28,759	28,759	28,759
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №18</b>						
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,628	4,628	4,628	4,628	4,628
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №18</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,628	4,628	4,628	4,628	4,628
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №19</b>						
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №19</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>
<b>Нормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>	<b>0,038</b>
<b>Сверхнормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Отпуск теплоносителя на цели ГВС</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,276</b>	<b>0,276</b>	<b>0,276</b>	<b>0,276</b>	<b>0,276</b>
<b>Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Доля резерва</b>	<b>%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ЕТО №20</b>						
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	22,285	22,285	22,285	22,285	22,285
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №20</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	22,285	22,285	22,285	22,285	22,285
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №21</b>						
<b>ВК АО «Сибур-Химпром»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,587	17,587	17,587	17,587	17,587
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №21</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)</b>	т/ч	<b>17,587</b>	<b>17,587</b>	<b>17,587</b>	<b>17,587</b>	<b>17,587</b>
<b>Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ</b>	т/ч	-	-	-	-	-
<b>Доля резерва</b>	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №22</b>						
<b>ВК АО «ФПК»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №22</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>	<b>0,144</b>
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	<b>1,017</b>	<b>1,017</b>	<b>1,017</b>	<b>1,017</b>	<b>1,017</b>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №23</b>						
<b>ВК АО «Держава-М»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №23</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>	<b>0,023</b>
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	<b>0,146</b>	<b>0,146</b>	<b>0,146</b>	<b>0,146</b>	<b>0,146</b>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №25</b>						
<b>ВК ОАО «Центральный Агронаб»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №25</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №26</b>						
<b>ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №26</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №27</b>						
<b>ВК ООО «Надежда»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №27</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №28</b>						
<b>БК ООО «Пермский битумный завод»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №28</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №29</b>						
<b>БК ООО «Теплосеть»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №29</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	т/ч	-	-	-	-	-
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	ед.	-	-	-	-	-
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	<b>0,079</b>	<b>0,079</b>	<b>0,079</b>	<b>0,079</b>	<b>0,079</b>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №30</b>						
<b>ВК ООО «Энергия-С»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №30</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>
<b>Нормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>	<b>0,104</b>
<b>Сверхнормативные утечки теплоносителя</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Отпуск теплоносителя на цели ГВС</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)</b>	<b>т/ч</b>	<b>0,680</b>	<b>0,680</b>	<b>0,680</b>	<b>0,680</b>	<b>0,680</b>
<b>Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Доля резерва</b>	<b>%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ЕТО №31</b>						
<b>ВК ООО «ДТЕ»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,413	3,413	3,413	3,413	3,413
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,413	3,413	3,413	3,413	3,413
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,413	3,413	3,413	3,413	3,413
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,840	21,840	21,840	21,840	21,840
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №31</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,413	3,413	3,413	3,413	3,413
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,413	3,413	3,413	3,413	3,413
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,413	3,413	3,413	3,413	3,413
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,840	21,840	21,840	21,840	21,840
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №32</b>						
<b>ГТУ-ТЭС-200</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,029	28,029	28,029	28,029	28,029
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная 123А</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,578	6,578	6,578	6,578	6,578
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №32</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	34,607	34,607	34,607	34,607	34,607
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №33</b>						
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №33</b>						
<b>Производительность ВПУ</b>	<b>т/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Количество баков-аккумуляторов</b>	<b>ед.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общая емкость баков-аккумуляторов</b>	<b>м³</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №34</b>						
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №34</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
<b>Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)</b>	т/ч	<b>0,693</b>	<b>0,693</b>	<b>0,693</b>	<b>0,693</b>	<b>0,693</b>
<b>Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ</b>	т/ч	-	-	-	-	-
<b>Доля резерва</b>	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №35</b>						
<b>ВК СПК по ул. Ракитная</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,078	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,078	0,078
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,078	0,078
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	0,000	0,499
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №35</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,078	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,078	0,078
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,078	0,078
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	0,000	0,499
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №36</b>						
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,079	0,079
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,079	0,079
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,079	0,079
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	0,000	0,544
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №36</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	<b>0,079</b>	<b>0,079</b>
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	<b>0,079</b>	<b>0,079</b>
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	<b>0,079</b>	<b>0,079</b>
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	<b>0,000</b>	<b>0,544</b>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по Перми</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	<b>2385</b>	<b>2385</b>	<b>2385</b>	<b>2385</b>	<b>2385</b>
Количество баков-аккумуляторов	ед.	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	<b>8762</b>	<b>8762</b>	<b>8762</b>	<b>8762</b>	<b>8762</b>
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	<b>1100,376</b>	<b>1096,931</b>	<b>1089,922</b>	<b>1073,044</b>	<b>949,754</b>
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	<b>862,419</b>	<b>875,491</b>	<b>871,047</b>	<b>868,086</b>	<b>744,217</b>
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>1082,051</b>	<b>1092,581</b>	<b>1104,900</b>	<b>1127,225</b>	<b>1096,824</b>
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>-219,632</b>	<b>-217,089</b>	<b>-233,853</b>	<b>-259,140</b>	<b>-352,607</b>
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	<b>46,942</b>	<b>48,568</b>	<b>45,043</b>	<b>45,043</b>	<b>45,043</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	<b>4370,720</b>	<b>4396,726</b>	<b>4429,174</b>	<b>4628,704</b>	<b>4642,028</b>
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	<b>1284,872</b>	<b>1288,316</b>	<b>1295,326</b>	<b>1312,203</b>	<b>1435,493</b>

<b>Параметр</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Доля резерва	%	53,87%	54,01%	54,31%	55,01%	60,18%

## 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

### 8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый период в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения в структуре источников ТСО подробно описано в разделе 1.1.

Прочие изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2017-2019 гг., связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

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

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

На ПТЭЦ-9 также в качестве топлива используется прочий газ НПЗ, доля которых, в топливном балансе не превышает 1,1% и 1,9% соответственно.

Мазут в качестве основного топлива используется на двух источниках ООО «ПСК»:

- ВК «ПДК» ул. Домостроителей, 26;
- ВК «Подснежник» ул. Пристанционная, 46.

На котельной ООО «ПСК» ВК «Гор. Больница» ул. Сельскохозяйственная, 25 установлены электродкотлы.

В качестве основного топлива котельных ПМУП «ГКТХ» ул. Бахаревская, 53 и ул. Б. Революции, 151 используется мазут и уголь соответственно.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Перми по состоянию на начало 2020 г. представлены в таблице ниже.

**Таблица 233 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми**

№ п/п	Наименование источника	Владелец	Адрес	Топливо	
				основное	резервное/аварийное
1	ТЭЦ-6	ПАО "Т-плюс"	ул. Г. Хасана, 38	природный газ	мазут
3	ТЭЦ-9	ПАО "Т-плюс"	ул. Промышленная, 103	природный газ	мазут

№ п/п	Наименование источника	Владелец	Адрес	Топливо	
				основное	резервное/ аварийное
4	ТЭЦ-13	ПАО "Т-плюс"	ул. Гайвинская, 109	природный газ	мазут
24	ТЭЦ-14	ПАО "Т-плюс"	ул. Ласьвинская, 106	природный газ	мазут
2	ВК-3	ПАО "Т-плюс"	ул. Самаркандская, 2	природный газ	мазут
5	ВК-20	ПАО "Т-плюс"	ул. Краснослудская, 5	природный газ	мазут
6	ВК Кислотные дачи	Участок котельных ООО «ПСК»	пер. Галицкий, 12	природный газ	мазут
7	ВК Новые Ляды	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Железнодорожная, 22а	природный газ	нет
8	ВК Молодежная	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Косякова, 23	природный газ	нет
9	ВК Левшино	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Старикова, 13а	природный газ	нет
10	ВК ПДК	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Домостроительная, 26	мазут	нет
11	ВК Заозереье	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Верхнекамская, 19	природный газ	нет
12	ВК Каменского	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. В. Каменского, 28	природный газ	нет
13	ВК Запруд	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Гарцовская, 62	природный газ	нет
14	ВК Банная гора	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. 2-я Корсуньская, 10	природный газ	нет
15	ВК Окуловский	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Костычева, 20а	природный газ	нет
16	ВК Подснежник	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Пристанционная, 46	природный газ	нет
17	ВК ДИПИ	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. 13-я линия, 12	природный газ	нет
18	ВК Пышминская	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Пышминская, 12	природный газ	нет
19	ВК Кавказская	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Кавказская, 24а/1	природный газ	нет
20	ВК Брикетная	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Брикетная, 15	природный газ	нет
21	ВК Горбольница	Участок котельных ООО «ПСК»	ул. Сельскохозяйственная, 25	Электроэнергия	нет
22	ВК-2	ООО "Тепло-М"	ул. Некрасова, 4	природный газ	нет
23	ВК Искра	ПАО "НПО "Искра"	ул. Веденева, 28	природный газ	нет
25	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП "ГКТХ"	ул. Гашкова, 356	природный газ	нет
26	ВК Хабаровская, 139	ПМУП "ГКТХ"	ул. Хабаровская, 139	природный газ	нет
27	ВК Криворожская, 36	ПМУП "ГКТХ"	ул. Криворожская, 36	природный газ	нет
28	ВК Лепешинской, 3	ПМУП "ГКТХ"	ул. О. Лепешинской, 3	природный газ	нет
29	ВК Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	ул. Г. Наумова, 18а	природный газ	нет
30	ВК Чапаева, 6	ПМУП "ГКТХ"	ул. Чапаева, 6	природный газ	нет
31	ВК Бахаревская, 53	ПМУП "ГКТХ"	ул. Бахаревская, 53	мазут	нет

№ п/п	Наименование источника	Владелец	Адрес	Топливо	
				основное	резервное/ аварийное
32	ВК Ленская, 32б	ПМУП "ГКТХ"	ул. Ленская, 32б	природный газ	нет
33	ВК Б. Революции, 151	ПМУП "ГКТХ"	ул. Б. Революции, 151	уголь	нет
34	ВК Белозерская, 48	ПМУП "ГКТХ"	ул. Белозерская, 48	природный газ	нет
35	ВК Жукова, 33	ПМУП "ГКТХ"	ул. М. Жукова, 33	природный газ	нет
36	ВК Чусовская, 27	ПМУП "ГКТХ"	ул. Чусовская, 27	природный газ	нет
37	ВК Дементьева, 50	ПМУП "ГКТХ"	ул. Дементьева, 50	природный газ	нет
38	ВК Березовая роща	ПМУП "ГКТХ"	п. Нижняя Курья, (ДОС, Березовая роща)	природный газ	нет
39	ВК Западная	ПМУП "ГКТХ"	ул. Кочегаров, 50д	природный газ	нет
40	БМК Южная	ПМУП "ГКТХ"	ул. Казахская, 106а (57°58'29.3"N 56°19'13.9"E)	природный газ	дизтопливо
41	ВК Докучаева, 31	АО "ПЗСП"	ул. Докучаева, 31	природный газ	нет
42	ВК Костычева, 9	АО "ПЗСП"	ул. Костычева, 9	природный газ	нет
43	ВК Менжинского, 36	АО "ПЗСП"	ул. Менжинского, 36	природный газ	нет
44	ВК Баранчинская, 14а	АО "ПЗСП"	ул. Баранчинская, 14а	природный газ	нет
45	ВК Сигаева, 2а	АО "ПЗСП"	Сигаева, 2а	природный газ	нет
46	ВК Восточная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	не определено	природный газ	нет
47	ВК Блочная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	не определено	мазут	нет
48	ВК Каменского, 9	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ул. В. Каменского, 9	природный газ	нет
49	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО "СК Вышка-2"	ул. Кузнецкая, 43	природный газ	нет
50	ВК Пермский картон	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	ул. Бумажников, 1	природный газ	нет
51	ВК ПНИПУ	ФГБОУ "ПНИПУ"	мкр. Студенческий городок	природный газ	нет
52	ВК Новомет-Пермь	АО "Новомет-Пермь"	Ш. Космонавтов, 395	уголь	нет
53	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ул. Братская, 177	природный газ	нет
54	ВК Ива	ООО "Тимсервис"	ул. Левитана, 12	природный газ	нет
55	ВК Делегатская, 34	ООО "Тимсервис"	ул. Делегатская, 34	природный газ	нет
56	ВК ЧОС	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	район Чусовских очистных сооружений	природный газ	нет



№ п/п	Наименование источника	Владелец	Адрес	Топливо	
				основное	резервное/ аварийное
57	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	ул. Докучаева, 27	природный газ	нет
59	ВК СПК Вышка-2 (АО "СПК")	ОАО "СтройПанель-Комплект"	ул. Гальперина, 11	природный газ	нет
60	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП "ППЗ"	ул. Газодобытчиков, 19	природный газ	нет
61	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ОАО "Камтекс-Химпром"	ул. Соликамская, 293	природный газ	нет
62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	ул. Казахская, 70	природный газ	нет
63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ул. Новозыгинская, 57	природный газ	нет
64	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	ул. Промышленная, 98	природный газ	нет
65	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	ул. Генкеля, 4	мазут	нет
66	Котельная АО «Аэропорт Рожино» №1	АО «Держава-М»	ул. С. Ильюшина, 19/3	природный газ	нет
68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	ул. Докучаева, 33	природный газ	нет
69	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутымаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутымаш»	ул. Советская, 1	природный газ	нет
70	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ул. Героев Хасана, 105, корп. 16	природный газ	нет
71	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	ул. Чернышевского, 8	природный газ	нет
72	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ул. Промышленная, 100	природный газ	нет
73	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ул. Переездная, 1	природный газ	нет
74	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	ул. Лесозаводская, д. 3	природный газ	нет
75	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ул. Промышленная, 84	природный газ	газотурбинное топливо
76	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ул. Промышленная, 84	природный газ	газотурбинное топливо
77	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	ул. Авторемонтная, 18	природный газ	нет
78	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ул. Соликамская, 246	природный газ	нет
79	ВК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	ул. Ракитная, 42	природный газ	нет
80	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	ул. Верхне-Муллинская, 74Б	природный газ	нет

Подача газа в г. Перми осуществляется от магистральных газопроводов через 4 газораспределительные станции.

Дальнейшее распределение газа по районам города осуществляется по радиальным газопроводам до соответствующих газораспределительных пунктов ООО «Газпром газораспределение Пермь» с редуцированием газа с магистрального давления 55 кг/см<sup>2</sup> до рабочего давления системы городских газопроводов.

Топливные балансы источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, составленный в соответствии с формой Приложения 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения, представлен в таблицах ниже.

Топливные балансы по всем источникам теплоснабжения г. Перми представлены в таблицах ниже.

**Таблица 234 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2020 год							
Природный газ	0	425789	425789	425789	498481	0	8195
Мазут	6336	0	12	12	13	6324	8336
Итого					<b>498494</b>		
2019 год							
Природный газ	0	387 250	387 250	387 250	449 620	0	8 127
Мазут	-	225	225	225	307	6336	9 551
Итого					<b>449 927</b>		
2018 год							
Природный газ	0	428 740	428 740	428 740	492 120	0	8 035
Мазут	0	5	5	5	7	0	9 800
Итого					<b>492 127</b>		
2017 год							
Природный газ	0	427 390	427 390	427 390	494 750	0	8 103
Мазут	0	0	7	7	10	0	9800
Итого					<b>494 760</b>		
2016 год							
Природный газ	0	402 650	402 650	402 650	465 320	0	8 090
Мазут	0	0	0	0	0	0	
Итого					<b>465 320</b>	0	

**Таблица 235– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
<b>2020 год</b>							
Природный газ		821 942	821 942	821 942	960 639		8 181
Попутный газ		670	670	670	1133		11 834
Газ сухой		0	0	0	0		
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		0	0	0	0		
Мазут	6153		91	91	127	6062	9793
Дизельное топливо		0	0	0	0		
<b>Итого</b>					<b>961 899</b>		
<b>2019 год</b>							
Природный газ	0	741 656	741 656	741 656	861 677	0	8 133
Попутный газ	0	511	511	511	586	0	8 025
Газ сухой	0	99 957	99 957	99 957	115 088	0	8 060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	812	812	812	1 093	0	9 418
Мазут	-	115	115	115	152	6153	9287
Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>					<b>978 596</b>		
<b>2018 год</b>							
Природный газ	0	726 702	726 702	726 702	844 703	0	8 137
Попутный газ	0	0	0	0	0	0	
Газ сухой	0	88 791	88 791	88 791	102 588	0	8 088
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	9 798	9 798	9 798	13 089	0	9 351
Мазут	0	97	97	97	134	0	9 601
Дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>					<b>960 514</b>		
<b>2017 год</b>							
Природный газ	0	794 950	794 950	794 950	924 130	0	8 138
Попутный газ	0	0	0	0	0	0	
Газ сухой	0	10 550	10 550	10 550	12 210	0	8 101

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	18 090	18 090	18 090	31 670	0	12 255
Мазут	0	0	0	0	0	0	
Дизельное топливо	0	20	20	20	30	0	10 500
Итого					<b>968 040</b>		
2016 год							
Природный газ	0	866 700	866 700	866 700	1 007 000	0	8 133
Попутный газ	0	18 070	18 070	18 070	21 920	0	8 491
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	23 600	23 600	23 600	41 750	0	12 383
Мазут	0	0	0	0	10	0	
Дизельное топливо	0	10	10	10	20	0	14 000
Итого					<b>1 070 700</b>		

**Таблица 236– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2020 год							
Природный газ	0	92704	92704	92690	108194	0	8171
Мазут	2660	0	1163	13	19	1496	9582
Итого					<b>108213</b>		
2019 год							
Природный газ	0	74 681	74 681	74 681	87 179	0	8 171
Мазут	-	14	14	14	18	2660	9 000
Итого					<b>87 197</b>		
2018 год							
Природный газ	0	88 330	88 330	88 330	99 080	0	7 852
Мазут	0	45	45	45	60	0	9 333
Итого					<b>99 140</b>		
2017 год							
Природный газ	0	96 460	96 460	96 460	112 120	0	8 136
Мазут	0	0	0	0	0	0	
Итого					<b>112 120</b>		
2016 год							
Природный газ	0	97 220	97 220	97 220	113 240	0	8 153
Мазут	0	0	0	0	0	0	
Итого					<b>113 240</b>		

**Таблица 237– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 - ПАО «Т-плюс» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2020 год							
Природный газ	0	423 760	423 760	423 760	496 210	0	8 197
Мазут	19865	1734	9879	26	35	11720	9 397
Итого					<b>496 245</b>		
2019 год							
Природный газ	0	410 052	410 052	410 052	476 447	0	8 133
Мазут	-	15	15	15	21	19865	9 424
Итого					<b>476 468</b>		
2018 год							
Природный газ	0	446 835	446 835	446 835	519 284	0	8 135
Мазут	0	5	5	5	6	0	9 045
Итого					<b>519 290</b>		
2017 год							
Природный газ	0	450 900	450 900	450 900	522 030	0	8 104
Мазут	0	10	10	10	10	0	7000
Итого					<b>522 040</b>		
2016 год							
Газ	0	508 450	508 450	508 450	589 960	0	8 122
Мазут	0	10	10	10	10	0	7000
Итого					<b>589 970</b>		

**Таблица 238 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	138906	138906	162544	0	8191
<b>Итого</b>				<b>162544</b>		
2019 год						
Газ	0	144195	144195	166297	0	8073
<b>Итого</b>				<b>166297</b>		
2018 год						
Газ	0	141159	141159	161947	0	8031
<b>Итого</b>				<b>161947</b>		
2017 год						
Газ	0	147022	147022	170252	0	8106
<b>Итого</b>				<b>170252</b>		
2016 год						
Газ	0	141184	141184	163773	0	8120
<b>Итого</b>				<b>163773</b>		

**Таблица 239 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-20 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	4616	4616	5404	0	8194
<b>Итого</b>				<b>5404</b>		
2019 год						
Газ	0	4571	4571	5284	0	8092
<b>Итого</b>				<b>5284</b>		
2018 год						
Газ	0	5868	5868	6732	0	8031
<b>Итого</b>				<b>6732</b>		
2017 год						
Газ	0	4818	4818	5586	0	8116
<b>Итого</b>				<b>5586</b>		
2016 год						
Газ	0	4715	4715	5469	0	8120
<b>Итого</b>				<b>5469</b>		



**Таблица 240 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Кислотные дачи в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	20852	20852	24411	0	8195
<b>Итого</b>				<b>24411</b>		
2019 год						
Газ	0	22005	22005	25561	0	8131
<b>Итого</b>				<b>25561</b>		
2018 год						
Газ	0	22760	22760	26451	0	8135
<b>Итого</b>				<b>26451</b>		
2017 год						
Газ	0	23051	23051	26727	0	8116
<b>Итого</b>				<b>26727</b>		
2016 год						
Газ	0	22121	22121	25607	0	8103
<b>Итого</b>				<b>25607</b>		

**Таблица 241 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Новые Ляды в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	7181	7181	8407	0	8194
<b>Итого</b>				<b>8407</b>		
2019 год						
Газ	0	7318	7318	8500	0	8130
<b>Итого</b>				<b>8500</b>		
2018 год						
Газ	0	7394	7394	8593	0	8135
<b>Итого</b>				<b>8593</b>		
2017 год						
Газ	0	7904	7904	9164	0	8116
<b>Итого</b>				<b>9164</b>		
2016 год						
Газ	0	7512	7512	8709	0	8116
<b>Итого</b>				<b>8709</b>		

**Таблица 242 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Молодежная в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	5147	5147	6024	0	8194
<b>Итого</b>				<b>6024</b>		
2019 год						
Газ	0	5490	5490	6377	0	8131
<b>Итого</b>				<b>6377</b>		
2018 год						
Газ	0	5533	5533	6431	0	8135
<b>Итого</b>				<b>6431</b>		
2017 год						
Газ	0	5921	5921	6867	0	8118
<b>Итого</b>				<b>6867</b>		
2016 год						
Газ	0	5815	5815	6730	0	8101
<b>Итого</b>				<b>6730</b>		

**Таблица 243 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Левшино в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	4998	4998	5850	0	8194
<b>Итого</b>				<b>5850</b>		
2019 год						
Газ	0	5437	5437	6315	0	8131
<b>Итого</b>				<b>6315</b>		
2018 год						
Газ	0	5683	5683	6604	0	8135
<b>Итого</b>				<b>6604</b>		
2017 год						
Газ	0	5821	5821	6750	0	8117
<b>Итого</b>				<b>6750</b>		
2016 год						
Газ	0	5676	5676	6557	0	8086
<b>Итого</b>				<b>6557</b>		

**Таблица 244 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК ПДК в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, т	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, т	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Мазут	73	4830	4818	6270	84	9109
<b>Итого</b>				<b>6270</b>		
2019 год						
Мазут	0	5480	5480	7374	0	9419
<b>Итого</b>				<b>7374</b>		
2018 год						
Мазут	0	5228	5228	7122	0	9537
<b>Итого</b>				<b>7122</b>		
2017 год						
Мазут	0	5144	5144	7033	0	9570
<b>Итого</b>				<b>7033</b>		
2016 год						
Мазут	0	4736	4736	6475	0	9570
<b>Итого</b>				<b>6475</b>		

**Таблица 245 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Заозереье в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, т	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, т	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	2034	2034	2373	<b>0</b>	8167
Мазут	186	66	252	295	0	8912
<b>Итого</b>				<b>2668</b>		
2019 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Мазут	0	2793	2793	3751	0	9400
<b>Итого</b>				<b>3751</b>		
2018 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Мазут	0	2704	2704	3677	0	9521
<b>Итого</b>				<b>3677</b>		
2017 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Мазут	0	2619	2619	3605	0	9634
<b>Итого</b>				<b>3605</b>		
2016 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Мазут	0	2644	2644	3638	0	9634
<b>Итого</b>				<b>3638</b>		

**Таблица 246 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	277	277	324	0	8192
<b>Итого</b>				<b>324</b>		
2019 год						
Газ	0	392	392	456	0	8133
<b>Итого</b>				<b>456</b>		
2018 год						
Газ	0	450	450	523	0	8137
<b>Итого</b>				<b>523</b>		
2017 год						
Газ	0	444	444	515	0	8123
<b>Итого</b>				<b>515</b>		
2016 год						
Газ	0	446	446	516	0	8098
<b>Итого</b>				<b>516</b>		

**Таблица 247 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Запруд в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1560	1560	1826	0	8193
<b>Итого</b>				<b>1826</b>		
2019 год						
Газ	0	1648	1648	1915	0	8133
<b>Итого</b>				<b>1915</b>		
2018 год						
Газ	0	1723	1723	2003	0	8137
<b>Итого</b>				<b>2003</b>		
2017 год						
Газ	0	1765	1765	2047	0	8119
<b>Итого</b>				<b>2047</b>		
2016 год						
Газ	0	1696	1696	1960	0	8088
<b>Итого</b>				<b>1960</b>		

**Таблица 248 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Банная гора в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1037	1037	1214	0	8193
<b>Итого</b>				<b>1214</b>		
2019 год						
Газ	0	1126	1126	1308	0	8132
<b>Итого</b>				<b>1308</b>		
2018 год						
Газ	0	1226	1226	1425	0	8137
<b>Итого</b>				<b>1425</b>		
2017 год						
Газ	0	1272	1272	1475	0	8116
<b>Итого</b>				<b>1475</b>		
2016 год						
Газ	0	1276	1276	1474	0	8085
<b>Итого</b>				<b>1474</b>		

**Таблица 249 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Окуловский в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1191	1191	1389	0	8167
<b>Итого</b>				<b>1389</b>		
2019 год						
Газ	0	1168	1168	1357	0	8130
<b>Итого</b>				<b>1357</b>		
2018 год						
Газ	0	1231	1231	1429	0	8126
<b>Итого</b>				<b>1429</b>		
2017 год						
Газ	0	1238	1238	1438	0	8134
<b>Итого</b>				<b>1438</b>		
2016 год						
Газ	0	1229	1229	1439	0	8197
<b>Итого</b>				<b>1439</b>		

**Таблица 250 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Подснежник в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натурального топлива	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Мазут	12	135	137	186	10	9492
<b>Итого</b>				<b>186</b>		
2019 год						
Мазут	0	160	160	220	0	9630
<b>Итого</b>				<b>220</b>		
2018 год						
Мазут	0	197	197	267	0	9489
<b>Итого</b>				<b>267</b>		
2017 год						
Мазут	0	188	188	253	0	9401
<b>Итого</b>				<b>253</b>		
2016 год						
Мазут	0	187	187	251	0	9401
<b>Итого</b>				<b>251</b>		

**Таблица 251 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ДИПИ в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	592	592	691	0	8167
<b>Итого</b>				<b>691</b>		
2019 год						
Газ	0	607	607	706	0	8130
<b>Итого</b>				<b>706</b>		
2018 год						
Газ	0	623	623	723	0	8126
<b>Итого</b>				<b>723</b>		
2017 год						
Газ	0	626	626	728	0	8136
<b>Итого</b>				<b>728</b>		
2016 год						
Газ	0	600	600	699	0	8158
<b>Итого</b>				<b>699</b>		

**Таблица 252 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пышминская в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	126	126	147	0	8163
Уголь	21	50	71	23	0	2226
<b>Итого</b>				<b>170</b>		
2019 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	657	657	286	0	3043
<b>Итого</b>				<b>286</b>		
2018 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	697	697	434	0	4352
<b>Итого</b>				<b>434</b>		
2017 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	563	563	310	0	3853
<b>Итого</b>				<b>310</b>		
2016 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	750	750	413	0	3853
<b>Итого</b>				<b>413</b>		

**Таблица 253 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Кавказская в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	184	184	215	0	8193
<b>Итого</b>				<b>215</b>		
2019 год						
Газ	0	64	64	74	0	8124
<b>Итого</b>				<b>74</b>		
2018 год						
Газ	0	22	22	25	0	8143
<b>Итого</b>				<b>25</b>		
2017 год						
Газ	0	33	33	38	0	8125
<b>Итого</b>				<b>38</b>		
2016 год						
Газ	0	36	36	42	0	8078
<b>Итого</b>				<b>42</b>		

**Таблица 254 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Брикетная в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	56	56	65	0	8163
Уголь	10	40	50	16	0	2226
<b>Итого</b>				<b>81</b>		
2019 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	280	280	122	0	3047
<b>Итого</b>				<b>122</b>		
2018 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	288	288	181	0	4396
<b>Итого</b>				<b>181</b>		
2017 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	250	250	135	0	3773
<b>Итого</b>				<b>135</b>		
2016 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	344	344	185	0	3773
<b>Итого</b>				<b>185</b>		

**Таблица 255 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК-2 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	43737	43737	51173	0	8190
<b>Итого</b>				<b>51173</b>		
2019 год						
Газ	0	61476	61476	71433	0	8134
<b>Итого</b>				<b>71433</b>		
2018 год						
Газ	0	66498	66498	77227	0	8129
<b>Итого</b>				<b>77227</b>		
2017 год						
Газ	0	78973	78973	90819	0	8050
<b>Итого</b>				<b>90819</b>		
2016 год						
Газ	0	65509	65509	75991	0	8120
<b>Итого</b>				<b>75991</b>		



**Таблица 256 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Искра в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	12842	12842	14148	0	7712
<b>Итого</b>				<b>14148</b>		
2019 год						
Газ	0	12842	12842	15261	0	8318
<b>Итого</b>				<b>15261</b>		
2018 год						
Газ	0	13333	13333	15980	0	8390
<b>Итого</b>				<b>15980</b>		
2017 год						
Газ	0	13569	13569	15635	0	8066
<b>Итого</b>				<b>15635</b>		
2016 год						
Газ	0	15021	15021	15503	0	7225
<b>Итого</b>				<b>15503</b>		

**Таблица 257 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ГКТХ Вышка-2 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	17987	17987	20914	0	8139
<b>Итого</b>				<b>20914</b>		
2019 год						
Газ	0	19002	19002	22050	0	8123
<b>Итого</b>				<b>22050</b>		
2018 год						
Газ	0	19274	19274	21779	0	7910
<b>Итого</b>				<b>21779</b>		
2017 год						
Газ	0	20058	20058	22665	0	7910
<b>Итого</b>				<b>22665</b>		
2016 год						
Газ	0	19325	19325	20535	0	7438
<b>Итого</b>				<b>20535</b>		

**Таблица 258 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Хабаровская, 139 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	6793	6793	7910	0	8152
<b>Итого</b>				<b>7910</b>		
2019 год						
Газ	0	6701	6701	7776	0	8123
<b>Итого</b>				<b>7776</b>		
2018 год						
Газ	0	7004	7004	7914	0	7910
<b>Итого</b>				<b>7914</b>		
2017 год						
Газ	0	7055	7055	7972	0	7910
<b>Итого</b>				<b>7972</b>		
2016 год						
Газ	0	6019	6019	6332	0	7364
<b>Итого</b>				<b>6332</b>		

**Таблица 259 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Криворожская, 36 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1593	1593	1853	0	8143
<b>Итого</b>				<b>1853</b>		
2019 год						
Газ	0	1721	1721	1997	0	8123
<b>Итого</b>				<b>1997</b>		
2018 год						
Газ	0	1822	1822	2059	0	7910
<b>Итого</b>				<b>2059</b>		
2017 год						
Газ	0	1816	1816	2052	0	7910
<b>Итого</b>				<b>2052</b>		
2016 год						
Газ	0	402	402	258	0	4494
<b>Итого</b>				<b>258</b>		

**Таблица 260 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Лепешинской, 3 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1670	1670	1941	0	8137
<b>Итого</b>				<b>1941</b>		
2019 год						
Газ	0	1800	1800	2089	0	8123
<b>Итого</b>				<b>2089</b>		
2018 год						
Газ	0	1806	1806	2041	0	7910
<b>Итого</b>				<b>2041</b>		
2017 год						
Газ	0	1721	1721	1945	0	7910
<b>Итого</b>				<b>1945</b>		
2016 год						
Газ	0	1778	1778	1874	0	7376
<b>Итого</b>				<b>1874</b>		

**Таблица 261 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Наумова, 18а в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	2013	2013	2179	0	7576
<b>Итого</b>				<b>2179</b>		
2019 год						
Газ	0	1906	1906	2212	0	8123
<b>Итого</b>				<b>2212</b>		
2018 год						
Газ	0	1832	1832	2071	0	7910
<b>Итого</b>				<b>2071</b>		
2017 год						
Газ	0	1838	1838	2077	0	7910
<b>Итого</b>				<b>2077</b>		
2016 год						
Газ	0	1798	1798	2020	0	7866
<b>Итого</b>				<b>2020</b>		

**Таблица 262 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Чапаева, 6 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1337	1337	1547	0	8101
<b>Итого</b>				<b>1547</b>		
2019 год						
Газ	0	1376	1376	1597	0	8123
<b>Итого</b>				<b>1597</b>		
2018 год						
Газ	0	1370	1370	1548	0	7910
<b>Итого</b>				<b>1548</b>		
2017 год						
Газ	0	1489	1489	1683	0	7910
<b>Итого</b>				<b>1683</b>		
2016 год						
Газ	0	1455	1455	1479	0	7117
<b>Итого</b>				<b>1479</b>		

**Таблица 263 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Бахаревская, 53 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Мазут	0	346	346	486	0	9813
<b>Итого</b>				<b>486</b>		
2019 год						
Мазут	0	374	374	524	0	9826
<b>Итого</b>				<b>524</b>		
2018 год						
Мазут	0	352	352	496	0	9870
<b>Итого</b>				<b>496</b>		
2017 год						
Мазут	0	369	369	505	0	9590
<b>Итого</b>				<b>505</b>		
2016 год						
Мазут	0	228	228	312	0	9590
<b>Итого</b>				<b>312</b>		

**Таблица 264 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ленская, 32б в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	273	273	317	0	8105
<b>Итого</b>				<b>317</b>		
2019 год						
Газ	0	262	262	304	0	8123
<b>Итого</b>				<b>304</b>		
2018 год						
Газ	0	273	273	308	0	7910
<b>Итого</b>				<b>308</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	223	223	246	0	7711
<b>Итого</b>				<b>246</b>		

**Таблица 265 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Б. Революции, 151 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Уголь	0	54	54	40	0	5292
<b>Итого</b>				<b>40</b>		
2019 год						
Уголь	0	69	69	52	0	5296
<b>Итого</b>				<b>52</b>		
2018 год						
Уголь	0	77	77	53	0	4830
<b>Итого</b>				<b>53</b>		
2017 год						
Уголь	0	89	89	68	0	5320
<b>Итого</b>				<b>68</b>		
2016 год						
Уголь	0	50	50	38	0	5320
<b>Итого</b>				<b>38</b>		

**Таблица 266 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Белозерская, 48 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	217	217	252	0	8128
ДТ	0	136	136	199	0	10235
<b>Итого</b>				<b>450</b>		
2019 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
ДТ	0	254	254	368	0	10150
<b>Итого</b>				<b>368</b>		
2018 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
ДТ	0	288	288	417	0	10150
<b>Итого</b>				<b>417</b>		
2017 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
ДТ	0	257	257	372	0	10150
<b>Итого</b>				<b>372</b>		
2016 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
ДТ	0	279	279	404	0	10150
<b>Итого</b>				<b>404</b>		

**Таблица 267 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Жукова, 33 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	696	696	806	0	8102
<b>Итого</b>				<b>806</b>		
2019 год						
Газ	0	838	838	972	0	8123
<b>Итого</b>				<b>972</b>		
2018 год						
Газ	0	865	865	978	0	7910
<b>Итого</b>				<b>978</b>		
2017 год						
Газ	0	943	943	1065	0	7910
<b>Итого</b>				<b>1065</b>		
2016 год						
Газ	0	991	991	1135	0	8015
<b>Итого</b>				<b>1135</b>		

**Таблица 268 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Чусовская, 27 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	384	384	445	0	8110
<b>Итого</b>				<b>445</b>		
2019 год						
Газ	0	416	416	483	0	8123
<b>Итого</b>				<b>483</b>		
2018 год						
Газ	0	420	420	475	0	7910
<b>Итого</b>				<b>475</b>		
2017 год						
Газ	0	410	410	463	0	7910
<b>Итого</b>				<b>463</b>		
2016 год						
Газ	0	401	401	432	0	7534
<b>Итого</b>				<b>432</b>		

**Таблица 269 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Дементьева, 50 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	183	183	212	0	8103
<b>Итого</b>				<b>212</b>		
2019 год						
Газ	0	182	182	211	0	8123
<b>Итого</b>				<b>211</b>		
2018 год						
Газ	0	221	221	250	0	7910
<b>Итого</b>				<b>250</b>		
2017 год						
Газ	0	331	331	374	0	7910
<b>Итого</b>				<b>374</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 270 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Березовая роща в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	373	373	432	0	8105
<b>Итого</b>				<b>432</b>		
2019 год						
Газ	0	749	749	847	0	7910
<b>Итого</b>				<b>847</b>		
2018 год						
Газ	0	145	145	164	0	7910
<b>Итого</b>				<b>164</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 271 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Западная в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	10704	10704	12378	0	8095
<b>Итого</b>				<b>12378</b>		
2019 год						
Газ	0	2229	2229	2587	0	8123
<b>Итого</b>				<b>2587</b>		
2018 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>				<b>-</b>		
2017 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>				<b>-</b>		
2016 год						
Газ	-	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>				<b>-</b>		



**Таблица 272 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Южная в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	642	642	742	0	8082
<b>Итого</b>				<b>742</b>		
2019 год						
Газ		-	-	-		
<b>Итого</b>				-		
2018 год						
Газ		-	-	-		
<b>Итого</b>				-		
2017 год						
Газ		-	-	-		
<b>Итого</b>				-		
2016 год						
Газ		-	-	-		
<b>Итого</b>				-		

**Таблица 273 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Докучаева, 31 в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	8939	8939	10315	0	8078
<b>Итого</b>				<b>10315</b>		
2019 год						
Газ	0	10036	10036	11542	0	8050
<b>Итого</b>				<b>11542</b>		
2018 год						
Газ	0	9790	9790	11259	0	8050
<b>Итого</b>				<b>11259</b>		
2017 год						
Газ	0	9790	9790	11259	0	8050
<b>Итого</b>				<b>11259</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 274 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Костычева, 9 в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	932	932	1076	0	8078
<b>Итого</b>				<b>1076</b>		
2019 год						
Газ	0	1226	1226	1410	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1410</b>		
2018 год						
Газ	0	1196	1196	1376	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1376</b>		
2017 год						
Газ	0	1196	1196	1376	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1376</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 275 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Менжинского, в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	406	406	468	0	8078
<b>Итого</b>				<b>468</b>		
2019 год						
Газ	0	363	363	417	0	8050
<b>Итого</b>				<b>417</b>		
2018 год						
Газ	0	363	363	418	0	8050
<b>Итого</b>				<b>418</b>		
2017 год						
Газ	0	363	363	418	0	8050
<b>Итого</b>				<b>418</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 276 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Баранчинская, 14а в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	539	539	622	0	8078
<b>Итого</b>				<b>622</b>		
2019 год						
Газ	0	327	327	376	0	8050
<b>Итого</b>				<b>376</b>		
2018 год						
Газ	0	292	292	336	0	8050
<b>Итого</b>				<b>336</b>		
2017 год						
Газ	0	292	292	336	0	8050
<b>Итого</b>				<b>336</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 277 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Сигаева, 2а в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	317	317	365	0	8050
<b>Итого</b>				<b>365</b>		
2019 год						
Газ	0	302	302	347	0	8050
<b>Итого</b>				<b>347</b>		
2018 год						
Газ	0	302	302	347	0	8050
<b>Итого</b>				<b>347</b>		
2017 год						
Газ	0	302	302	347	0	8050
<b>Итого</b>				<b>347</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 278 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Восточная в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	3292	3292	3826	0	8135
<b>Итого</b>				<b>3826</b>		
2019 год						
Газ	0	3132	3132	3640	0	8135
<b>Итого</b>				<b>3640</b>		
2018 год						
Газ	0	3043	3043	3538	0	8139
<b>Итого</b>				<b>3538</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 279 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Блочная в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Мазут	0	378	378	529	0	9800
<b>Итого</b>				<b>529</b>		
2019 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Мазут	0	240	240	335	0	9800
<b>Итого</b>				<b>335</b>		
2018 год						
Газ	0	106	106	122	0	8029
Мазут	0	285	285	376	0	9240
<b>Итого</b>				<b>498</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Мазут	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Мазут	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 280 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского, 9 в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	2581	2581	2913	0	7900
<b>Итого</b>				<b>2913</b>		
2019 год						
Газ	0	2358	2358	2661	0	7900
<b>Итого</b>				<b>2661</b>		
2018 год						
Газ	0	1992	1992	2344	0	8238
<b>Итого</b>				<b>2344</b>		
2017 год						
Газ	0	615	615	708	0	8050
<b>Итого</b>				<b>708</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 281 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Вышка-2 в зоне деятельности ЕТО 06 - ООО «СК Вышка-2» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1208	1208	1369	0	7933
<b>Итого</b>				<b>1369</b>		
2019 год						
Газ	0	1150	1150	1304	0	7933
<b>Итого</b>				<b>1304</b>		
2018 год						
Газ	0	911	911	1052	0	8082
<b>Итого</b>				<b>1052</b>		
2017 год						
Газ	0	799	799	922	0	8079
<b>Итого</b>				<b>922</b>		
2016 год						
Газ	00	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 282 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пермский картон в зоне деятельности ЕТО 07 - ООО «Головановская энергетическая компания» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	10294	10294	12052	0	8198
<b>Итого</b>				<b>12052</b>		
2019 год						
Газ	0	10716	10716	12430	0	8120
<b>Итого</b>				<b>12430</b>		
2018 год						
Газ	0	9905	9905	11490	0	8120
<b>Итого</b>				<b>11490</b>		
2017 год						
Газ	0	9555	9555	11084	0	8120
<b>Итого</b>				<b>11084</b>		
2016 год						
Газ	0	70937	70937	82287	0	8120
<b>Итого</b>				<b>82287</b>		

**Таблица 283 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПНИПУ в зоне деятельности ЕТО 08 - ФГБОУ «ПНИПУ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	7082	7082	8107	0	8013
<b>Итого</b>				<b>8107</b>		
2019 год						
Газ	0	5688	5688	6511	0	8013
<b>Итого</b>				<b>6511</b>		
2018 год						
Газ	0	6837	6837	7890	0	8078
<b>Итого</b>				<b>7890</b>		
2017 год						
Газ	0	8500	8500	8498	0	6998
<b>Итого</b>				<b>8498</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 284 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Новомет-Пермь в зоне деятельности ЕТО 09 - АО «Новомет-Пермь» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	4574	4574	5260	0	8050
<b>Итого</b>				<b>5260</b>		
2019 год						
Газ	0	4171	4171	4816	0	8083
<b>Итого</b>				<b>4816</b>		
2018 год						
Газ	0	4011	4011	4587	0	8006
<b>Итого</b>				<b>4587</b>		
2017 год						
Газ	0	3720	3720	4254	0	8004
<b>Итого</b>				<b>4254</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 285 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Биомед в зоне деятельности ЕТО 10 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	7418	7418	8456	0	7980
<b>Итого</b>				<b>8456</b>		
2019 год						
Газ	0	6308	6308	7191	0	7980
<b>Итого</b>				<b>7191</b>		
2018 год						
Газ	0	7288	7288	8308	0	7980
<b>Итого</b>				<b>8308</b>		
2017 год						
Газ	0	7096	7096	8189	0	8078
<b>Итого</b>				<b>8189</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 286 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ива в зоне деятельности ЕТО 11 - ООО «Тимсервис» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	2086	2086	2399	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2399</b>		
2019 год						
Газ	0	2081	2081	2393	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2393</b>		
2018 год						
Газ	0	2081	2081	2393	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2393</b>		
2017 год						
Газ	0	2409	2409	2770	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2770</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 287 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Делегатская, 34 в зоне деятельности ЕТО 12 - ООО «Тимсервис» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	3994	3994	4593	0	8050
<b>Итого</b>				<b>4593</b>		
2019 год						
Газ	0	2075	2075	2386	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2386</b>		
2018 год						
Газ	0	2075	2075	2386	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2386</b>		
2017 год						
Газ	0	2332	2332	2682	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2682</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
<b>Итого</b>				<b>0</b>		



**Таблица 288 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ЧОС в зоне деятельности ЕТО 13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1496	1496	1708	0	7988
<b>Итого</b>				<b>1708</b>		
2019 год						
Газ	0	1331	1331	1519	0	7988
<b>Итого</b>				<b>1519</b>		
2018 год						
Газ	0	1390	1390	1598	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1598</b>		
2017 год						
Газ	0	1279	1279	1471	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1471</b>		
2016 год						
Газ	0	1598	1598	2223	0	9738
<b>Итого</b>				<b>2223</b>		

**Таблица 289 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ИК-32 ГУФСИН в зоне деятельности ЕТО 14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1604	1604	1849	0	8068
<b>Итого</b>				<b>1849</b>		
2019 год						
Газ	0	1420	1420	1636	0	8068
<b>Итого</b>				<b>1636</b>		
2018 год						
Газ	0	1661	1661	1771	0	7464
<b>Итого</b>				<b>1771</b>		
2017 год						
Газ	0	1415	1415	1627	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1627</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 290 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК») в зоне деятельности ЕТО 16 - АО «СПК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	2678	2678	3026	0	7910
<b>Итого</b>				<b>3026</b>		
2019 год						
Газ	0	2547	2547	2878	0	7910
<b>Итого</b>				<b>2878</b>		
2018 год						
Газ	0	2140	2140	2461	0	8050
<b>Итого</b>				<b>2461</b>		
2017 год						
Газ	0	525	525	603	0	8050
<b>Итого</b>				<b>603</b>		
2016 год						
Газ	0	525	525	609	0	
<b>Итого</b>				<b>609</b>		

**Таблица 291 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК ФКП «ПЗ» в зоне деятельности ЕТО 17 - ФКП «ПЗ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	64904	64904	74639	0	8050
<b>Итого</b>				<b>74639</b>		
2019 год						
Газ	0	55543	55543	63873	0	8050
<b>Итого</b>				<b>63873</b>		
2018 год						
Газ	0	56042	56042	71883	0	8979
<b>Итого</b>				<b>71883</b>		
2017 год						
Газ	0	55506	55506	63911	0	8060
<b>Итого</b>				<b>63911</b>		
2016 год						
Газ	0	54394	54394	62864	0	8090
<b>Итого</b>				<b>62864</b>		

**Таблица 292 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК АО «Камтэкс-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 18 - АО «Камтэкс-Химпром» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	6532	6532	7446	0	7980
<b>Итого</b>				<b>7446</b>		
2019 год						
Газ	0	6128	6128	6986	0	7980
<b>Итого</b>				<b>6986</b>		
2018 год						
Газ	0	6128	6128	6986	0	7980
<b>Итого</b>				<b>6986</b>		
2017 год						
Газ	0	6128	6128	6986	0	7980
<b>Итого</b>				<b>6986</b>		
2016 год						
Газ	0	8449	8449	9800	0	8120
<b>Итого</b>				<b>9800</b>		

**Таблица 293 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» в зоне деятельности ЕТО 19 - АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	400	400	456	0	7980
<b>Итого</b>				<b>456</b>		
2019 год						
Газ	0	254	254	290	0	7980
<b>Итого</b>				<b>290</b>		
2018 год						
Газ	0	295	295	339	0	8050
<b>Итого</b>				<b>339</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 294 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» в зоне деятельности ЕТО 20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	15290	15290	17514	0	8018
Мазут	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>17514</b>		
2019 год						
Газ	0	14475	14475	16569	0	8012
Мазут	0	39,4	39,4	57,07	0	
<b>Итого</b>				<b>16626</b>		
2018 год						
Газ	0	15150	15150	17978	0	8307
Мазут	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>17978</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
Мазут	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
Мазут	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 295 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Сибур-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 21 - АО «Сибур-Химпром» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	131619	131619	156193	0	8307
<b>Итого</b>				<b>156193</b>		
2019 год						
Газ	0	125868	125868	149370	0	8307
<b>Итого</b>				<b>149370</b>		
2018 год						
Газ	0	131936	131936	156570	0	8307
<b>Итого</b>				<b>156570</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 296 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «ФПК» в зоне деятельности ЕТО 22 - АО «ФПК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Мазут	0	2501	2501	2885	0	8075
<b>Итого</b>				<b>2885</b>		
2019 год						
Мазут	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2018 год						
Мазут	0	2452	2452	3359	0	9590
<b>Итого</b>				<b>3359</b>		
2017 год						
Мазут	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Мазут	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 297 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Держава-М» в зоне деятельности ЕТО 23 - АО «Держава-М» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	342	342	394	0	8050
<b>Итого</b>				<b>394</b>		
2019 год						
Газ	0	326	326	375	0	8050
<b>Итого</b>				<b>375</b>		
2018 год						
Газ	0	326	326	375	0	8050
<b>Итого</b>				<b>375</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 298 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ОАО «Центральный Агронаб» в зоне деятельности ЕТО 25 - ОАО «Центральный Агронаб» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	937	937	1059	0	7910
<b>Итого</b>				<b>1059</b>		
2019 год						
Газ	0	723	723	817	0	7910
<b>Итого</b>				<b>817</b>		
2018 год						
Газ	0	817	817	923	0	7910
<b>Итого</b>				<b>923</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 299 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» в зоне деятельности ЕТО 26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	3339	3339	3840	0	8050
<b>Итого</b>				<b>3840</b>		
2019 год						
Газ	0	3088	3088	3551	0	8050
<b>Итого</b>				<b>3551</b>		
2018 год						
Газ	0	3088	3088	3551	0	8050
<b>Итого</b>				<b>3551</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 300 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Надежда» в зоне деятельности ЕТО 27 - ООО «Надежда» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	433	433	497	0	8050
<b>Итого</b>				<b>497</b>		
2019 год						
Газ	0	412	412	474	0	8050
<b>Итого</b>				<b>474</b>		
2018 год						
Газ	0	412	412	474	0	8050
<b>Итого</b>				<b>474</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 301 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Пермский битумный завод» в зоне деятельности ЕТО 28 - ООО «Пермский битумный завод» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	553	553	630	0	7980
<b>Итого</b>				<b>455</b>		
2019 год						
Газ	0	381	381	434	0	7980
<b>Итого</b>				<b>434</b>		
2018 год						
Газ	0	428	428	493	0	8050
<b>Итого</b>				<b>493</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 302 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Теплосеть» в зоне деятельности ЕТО 29 - ООО «Теплосеть» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	215	215	246	0	7980
<b>Итого</b>				<b>246</b>		
2019 год						
Газ	0	205	205	234	0	7980
<b>Итого</b>				<b>234</b>		
2018 год						
Газ	0	62	62	71	0	8050
<b>Итого</b>				<b>71</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 303 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Энергия-С» в зоне деятельности ЕТО 30 - ООО «Энергия-С» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1455	1455	1673	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1673</b>		
2019 год						
Газ	0	1384	1384	1592	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1592</b>		
2018 год						
Газ	0	1384	1384	1592	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1592</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		



**Таблица 304 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «ДТЕ» в зоне деятельности ЕТО 31 - ООО «ДТЕ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	3250	3250	3737	0	8050
<b>Итого</b>				<b>3737</b>		
2019 год						
Газ	0	3089	3089	3552	0	8050
<b>Итого</b>				<b>3552</b>		
2018 год						
Газ	0	3089	3089	3552	0	8050
<b>Итого</b>				<b>3552</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 305 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ГТУ-ТЭС-200 в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	290159	290159	403354	0	9731
<b>Итого</b>				<b>403354</b>		
2019 год						
Газ	0	276343	276343	384147	0	9731
<b>Итого</b>				<b>384147</b>		
2018 год						
Газ	0	278728	278728	320537	0	8050
<b>Итого</b>				<b>320537</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 306 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной 123А в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	37168	37168	50529	0	9516
<b>Итого</b>				<b>50529</b>		
2019 год						
Газ	0	32119	32119	43665	0	9516
<b>Итого</b>				<b>43665</b>		
2018 год						
Газ	0	55912	55912	64299	0	8050
<b>Итого</b>				<b>64299</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 307 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПАО «Протон-ПМ» в зоне деятельности ЕТО 33 - ПАО «Протон-ПМ» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	7860	7860	8871	0	7900
<b>Итого</b>				<b>8871</b>		
2019 год						
Газ	0	7486	7486	8448	0	7900
<b>Итого</b>				<b>8448</b>		
2018 год						
Газ	0	7366	7366	6771	0	6435
<b>Итого</b>				<b>6771</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 308 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России в зоне деятельности ЕТО 34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	1781	1781	2010	0	7901
<b>Итого</b>				<b>2010</b>		
2019 год						
Газ	0	1690	1690	1908	0	7901
<b>Итого</b>				<b>1908</b>		
2018 год						
Газ	0	1659	1659	1908	0	8050
<b>Итого</b>				<b>1908</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 309 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК СПК по ул. Ракитная в зоне деятельности ЕТО 35 - АО «СПК» за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	363	363	423	0	8150
<b>Итого</b>				<b>423</b>		
2019 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2018 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 310 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «РЭМ-Сервис» в зоне деятельности ЕТО 36 - ООО «РЭМ-Сервис» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	658	658	766	0	8150
<b>Итого</b>				<b>766</b>		
2019 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2018 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>				<b>0</b>		

**Таблица 311 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2020 год							
Уголь	32	90	39	0	0	0	3014
Газ	0	1585772	286206	945894	621419	0	8182
Попутный газ	0	670	0	628	505	0	11837
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	
Мазут	15419	5031	6750	94	66	13977	9614
ДТ	0	0	0	0	0	0	
<b>Итого</b>			<b>292995</b>	<b>946617</b>	<b>621 989</b>		
2019 год							
Уголь	0	937	407	0	0		3044
Газ	0	1471927	310843	817955	575074		8103
Попутный газ	0	511	-	295	121		5691
Газ сухой	0	99957	-	57862	57226		8060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	812	-	550	543		9418
Мазут	0	8786	11344	302	174		9417
ДТ	0						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуске тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
<b>Итого</b>			<b>322594</b>	<b>876964</b>	<b>633138</b>		
2018 год							
Уголь	0	985	614	-	-		4365
Газ	0	1517273	316094	883814	546629		8058
Попутный газ	0			-	-		
Газ сухой	0	88791		54327	48261		8088
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	9798		6932	6157		9351
Мазут	0	8276	11067	126	71		9528
ДТ	0	0	0				0
<b>Итого</b>			<b>327774</b>	<b>945199</b>	<b>601 119</b>		
2017 год							
Уголь	0	813	444	0	0		3828
Газ	0	1611256	338042	944326	582388		8101
Попутный газ	0						
Газ сухой	0	10550		6677	5550		8113
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	18090		17318	14396		12272
Мазут	0	7955	10891	4	2		9588
ДТ	0	20		16	14		10515
<b>Итого</b>			<b>349377</b>	<b>968340</b>	<b>602 350</b>		
2016 год							
Уголь	0	1094	598	0	0		3828
Газ	0	1639405	314468	967051	605997		8059
Попутный газ	0	18070		11449	10470		8491
Газ сухой	0						
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	23600		21807	19941		12383
Мазут	0	7571	10365	3	2		9588
ДТ	0	10		10	10		13999
<b>Итого</b>			<b>325431</b>	<b>1000320</b>	<b>636 420</b>		

**Таблица 312 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т-плюс» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуске тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2020 год							
Газ	0	423760	-	189527	306683	0	8197
Мазут	19865	1734	-	13	22	0	9397
<b>Итого</b>				<b>189540</b>	<b>306705</b>		
2019 год							
Газ	0	410052	-	192002	284445	0	8133

Мазут	0	15	-	8	12	0	9424
<b>Итого</b>				<b>192011</b>	<b>284457</b>		
2018 год							
Газ	0	446835	-	203094	316190	0	8135
Мазут	0	5	-	2	4	0	9045
<b>Итого</b>				<b>203096</b>	<b>316194</b>		
2017 год							
Газ	0	450900	-	201598	320427	0	8104
Мазут	0	3	-	2	3	0	10410
<b>Итого</b>				<b>201600</b>	<b>320430</b>		
2016 год							
Газ	0	508450	-	207158	382796	0	8122
Мазут	0	4	-	2	4	0	9637
<b>Итого</b>				<b>207160</b>	<b>382800</b>		

**Таблица 313 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпущенной тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпущенной тепловой энергии	На отпущенной электрической энергии		
2020 год							
Уголь	0	54	40	-	-	0	5292
Газ	0	44866	51927	-	-	0	8103
Мазут	0	346	486	-	-	0	9813
ДТ	0	136	199	-	-	0	10235
<b>Итого</b>			<b>52652</b>	-	-		
2019 год							
Уголь	0	69	52	-	-	0	5275
Газ	0	37182	43125	-	-	0	8119
Мазут	0	374	524	-	-	0	9807
ДТ	0	254	368	-	-	0	10142
<b>Итого</b>			<b>44069</b>	-	-		
2018 год							
Уголь	0	77	53	-	-	0	4818
Газ	0	35032	39587	-	-	0	7910
Мазут	0	352	496	-	-	0	9864
ДТ	0	288	417	-	-	0	10135
<b>Итого</b>			<b>40553</b>	-	-		
2017 год							
Уголь	0	89	68	-	-	0	5348
Газ	0	35661	40296	-	-	0	7910
Мазут	0	369	505	-	-	0	9580
ДТ	0	257	372	-	-	0	10132
<b>Итого</b>			<b>41241</b>	-	-		
2016 год							
Уголь	0	50	38	-	-	0	5320
Газ	0	32392	34311	-	-	0	7415
Мазут	0	228	312	-	-	0	9579
ДТ	0	279	404	-	-	0	10136
<b>Итого</b>			<b>35065</b>	-	-		

**Таблица 314 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2020 год							
Газ	0	11134	12847	-	-	0	8077
<b>Итого</b>			<b>12847</b>	-	-		
2019 год							
Газ	0	12254	14092	-	-	0	8050
<b>Итого</b>			<b>14092</b>	-	-		
2018 год							
Газ	0	11943	13736	-	-	0	8051
<b>Итого</b>			<b>13736</b>	-	-		
2017 год							
Газ	0	11943	13736	-	-	0	8051
<b>Итого</b>			<b>13736</b>	-	-		
2016 год							
Газ	0	0	0	-	-	0	0
<b>Итого</b>			<b>0</b>	-	-		

**Таблица 315 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД» за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2020 год							
Газ	0	5873	6739	-	-	0	8032
Мазут	0	378	529	-	-	0	9800
<b>Итого</b>			<b>7267</b>	-	-		
2019 год							
Газ	0	5490	6301	-	-	0	8034
Мазут	0	240	335	-	-	0	9791
<b>Итого</b>			<b>6636</b>	-	-		
2018 год							
Газ	0	5141	6004	-	-	0	8175
Мазут	0	285	376	-	-	0	9235
<b>Итого</b>			<b>498</b>	-	-		
2017 год							
Газ	0	615	708	-	-	0	8059
Мазут	0	0	0	-	-	0	0
<b>Итого</b>			<b>0</b>	-	-		
2016 год							
Газ	0	0	0	-	-	0	0
Мазут	0	0	0	-	-	0	0
<b>Итого</b>			<b>0</b>	-	-		

**Таблица 316 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Пермь за 2020 год актуализации  
 схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
<b>2020</b>							
Уголь	32	144	79	0	0	0	3863
Газ	0	2681162	1140891	1135421	928103	0	8366
Попутный газ	0	670	0	628	505	0	11837
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	35285	9990	10649	108	87	13977	7598
ДТ	0	136	199	0	0	0	10235
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1151818</b>	<b>1136157</b>	<b>928694</b>	<b>0</b>	
<b>2019</b>							
Уголь	0	1006	460	0	0	0	3199
Газ	0	2387175	964682	1009958	859518	0	8311
Попутный газ	0	511	-	295	121	0	5691
Газ сухой	0	99957	-	57862	57226	0	8060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	812	-	550	543	0	9418
Мазут	0	9454	12261	311	186	0	9446
ДТ	0	254	368	-	-	0	10150
<b>Итого</b>			<b>977771</b>	<b>1068976</b>	<b>917 594</b>		
<b>2018</b>							
Уголь	0	1062	667	0	0	0	4399
Газ	0	2497881	935329	1086908	862820	0	8085
Попутный газ	0	-	-	-	-	0	-
Газ сухой	0	88791	-	54327	48261	0	8088
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	9798	-	6932	6157	0	9351
Мазут	0	11377	15310	129	74	0	9545
ДТ	0	441	579	-	-	0	9195
<b>Итого</b>			<b>951885</b>	<b>1148295</b>	<b>917 313</b>		
<b>2017</b>							
Уголь	0	902	512	0	0	0	3976
Газ	0	2222509	519186	1145924	902815	0	8088
Попутный газ	0	-	-	-	-	0	-
Газ сухой	0	10550	-	6677	5550	0	8113
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	18090	-	17318	14396	0	12272
Мазут	0	8327	11396	6	5	0	9588
ДТ	0	277	372	16	14	0	10176
<b>Итого</b>			<b>531466</b>	<b>1169940</b>	<b>922 780</b>		
<b>2016</b>							
Уголь	0	1144	636	0	0	0	3893
Газ	0	2316151	506563	1174209	988793	0	8068
Попутный газ	0	18070	-	11449	10470	0	8491
Газ сухой	0	-	-	-	-	0	-
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	23600	-	21807	19941	0	12383
Мазут	0	7803	10677	5	6	0	9588
ДТ	0	289	404	10	10	0	10283
<b>Итого</b>			<b>518280</b>	<b>1207480</b>	<b>1 019 220</b>		



**Таблица 317 – Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности всех ЕТО за 2020 год актуализации схемы 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		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Газ	0	916967	916967	1140891	0	8709
Мазут	270	8256	8432	10649	95	8841
ДТ	0	136	136	199	0	10235
Уголь	32	144	175	79	0	3161
<b>Итого</b>				<b>1097704</b>		
2019 год						
Газ	0	806769	806769	935888	0	8120
Мазут	0	7453	7453	10228	0	9607
ДТ	0	252	252	365	0	10150
Уголь	0	971	971	532	0	3835
<b>Итого</b>				<b>947014</b>		
2018 год						
Газ	0	806090	806090	933969	0	8110
Мазут	0	11216	11216	15297	0	9547
ДТ	0	288	288	417	0	10150
Уголь	0	1062	1062	667	0	4399
<b>Итого</b>				<b>950350</b>		
2017 год						
Газ	0	452010	452010	518263	0	8026
Мазут	0	8321	8321	11396	0	9587
ДТ	0	257	257	372	0	10150
Уголь	0	902	902	512	0	3975
<b>Итого</b>				<b>530544</b>		
2016 год						
Газ	0	440907	440907	506317	0	8038
Мазут	0	7795	7795	10677	0	9588
ДТ	0	279	279	404	0	10150
Уголь	0	1144	1144	636	0	3893
<b>Итого</b>				<b>518035</b>		

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

На ТЭЦ и котельной ВК-3 резервным топливом является мазут. На ВК-20 в качестве резервного топлива используется газ, поставляемый по 2-й нитке газопровода.

Источники обеспечиваются резервным топливом в соответствии с нормативными требованиями.

**Таблица 318 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-6**

Показатель		2016	2017	2018	2019	2020
ННЗТ	уголь					
	мазут			2,337	2,337	2,337
НЗВТ	уголь					

	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут			2,363	2,39	2,39
ОНЗТ	уголь					
	мазут			4,7	4,727	4,727

**Таблица 319 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-9**

Показатель		2016	2017	2018	2019	2020
ННЗТ	уголь					
	мазут			2,95	2,95	2,95
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут			3,09	3,09	3,09
ОНЗТ	уголь					
	мазут			6,04	6,04	6,04

**Таблица 320 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-13**

Показатель		2016	2017	2018	2019	2020
ННЗТ	уголь					
	мазут			0,642	0,642	0,642
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут			1,881	0	0
ОНЗТ	уголь					
	мазут			2,523	0,642	0,642

**Таблица 321 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-14**

Показатель		2016	2017	2018	2019	2020
ННЗТ	уголь					
	мазут			3,642	3,642	3,642
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут			11,358	2,358	2,358
ОНЗТ	уголь					
	мазут			15	6	6

**Таблица 322 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-3**

Показатель		2016	2017	2018	2019	2020
ННЗТ	уголь					
	мазут			1,08	1,08	1,08
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут			0,174	0,174	0,174
ОНЗТ	уголь					
	мазут			1,254	1,254	1,254

#### **8.4. 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. Перми используется природный газ с теплотворной способностью  $Q_{гi} - 7955 - 8060$  ккал/нм<sup>3</sup>.

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  $Q_{гi} - 9780 - 9690$  ккал/т и содержанием серы 1,7-1,9%.

Помимо природного газа, на ПТЭЦ-9 используется:

- Газ местных месторождений с теплотворной способностью  $Q_{гi} - 8500$  ккал/нм<sup>3</sup>.
- Топливный газ НПЗ с теплотворной способностью  $Q_{гi} - 8230$  ккал/нм<sup>3</sup>.

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

Анализ проб топлива производится в испытательной лаборатории нефтепродуктов.

#### **8.5. 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 Перми является природный газ, на долю которого приходится 99,2% производимой тепловой энергии. Суммарная доля угля, мазута и дизельного топлива не превышает 0,8% в общегородском топливном балансе. Характеристики приведены в разделе 8.4.

#### **8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса**

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Перми 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 2022 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов приведены в соответствии 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.

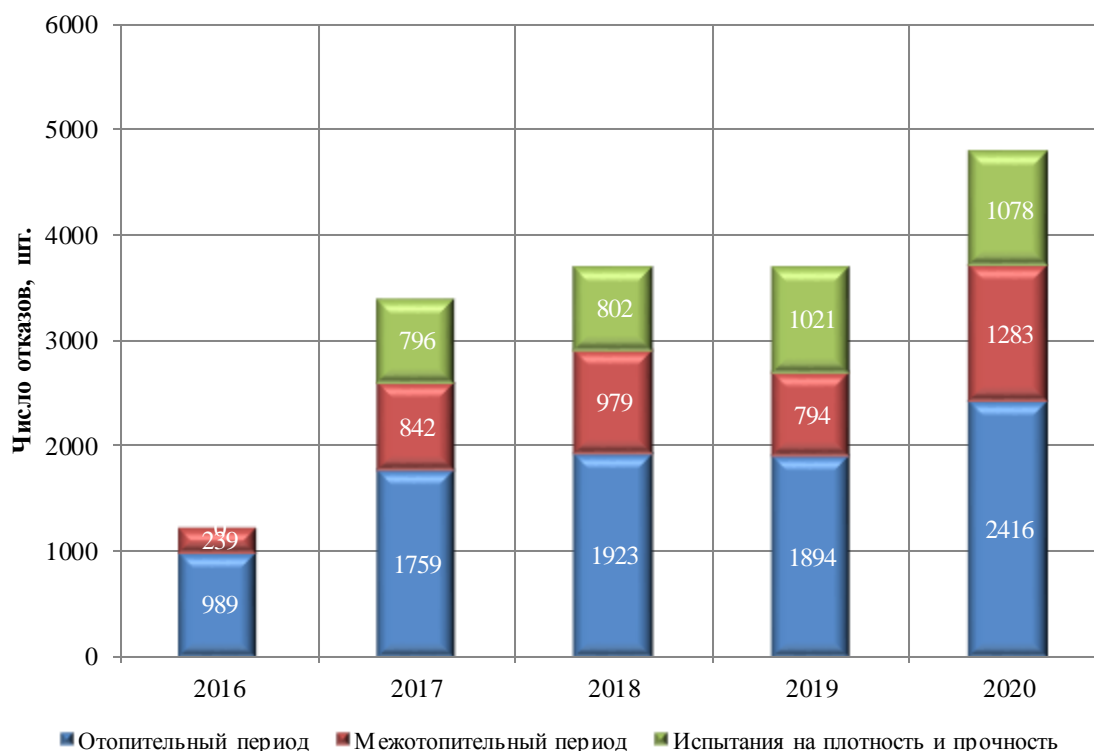
Таблица 323 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ 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
		2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	
<b>ЕТО №01</b>																																
<b>Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»</b>																																
1	ТЭЦ-6+ВК-3	1201	1275	1477	1626	1399	964	697	741	825	571	0	289	334	494	767	237	289	402	307	61	1,65	1,75	2,03	2,23	1,92	1,32	0,96	1,02	1,13	0,78	1,04
3	ТЭЦ-9	0	960	1005	1049	1720	0	470	489	513	896	0	277	218	326	36	0	213	298	210	788	0,00	1,12	1,17	1,22	2,00	0,00	0,55	0,57	0,60	1,04	0,55
4	ТЭЦ-13	0	112	114	119	85	0	74	68	80	48	0	14	19	7	0	0	24	27	32	37	0,00	0,84	0,86	0,90	0,64	0,00	0,56	0,51	0,60	0,36	0,41
5	ВК-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по базе источников ПАО «Т Плюс»</b>		<b>1201</b>	<b>2347</b>	<b>2596</b>	<b>2794</b>	<b>3204</b>	<b>964</b>	<b>1241</b>	<b>1298</b>	<b>1418</b>	<b>1515</b>	<b>0</b>	<b>580</b>	<b>571</b>	<b>827</b>	<b>803</b>	<b>237</b>	<b>526</b>	<b>727</b>	<b>549</b>	<b>886</b>	<b>0,69</b>	<b>1,35</b>	<b>1,50</b>	<b>1,61</b>	<b>1,85</b>	<b>0,56</b>	<b>0,72</b>	<b>0,75</b>	<b>0,82</b>	<b>0,87</b>	<b>0,74</b>
<b>Котельные ООО «ПСК»</b>																																
6	ВК Кислотные Дачи	0	60	3	0	54	0	29	2	0	20	0	6	0	0	0	0	25	1	0	34	0,00	1,00	0,05	0,00	0,90	0,00	0,48	0,03	0,00	0,33	0,17
7	ВК Новые Ляды	0	8	13	0	32	0	0	9	0	11	0	4	1	0	0	0	4	3	0	21	0,00	0,27	0,44	0,00	1,07	0,00	0,00	0,30	0,00	0,37	0,13
8	ВК Молодежная	0	20	2	2	18	0	10	1	0	8	0	4	0	2	0	0	6	1	0	10	0,00	1,47	0,15	0,15	1,33	0,00	0,74	0,07	0,00	0,59	0,28
9	ВК Левшино	0	5	7	0	8	0	2	2	0	3	0	1	2	0	0	0	2	3	0	5	0,00	0,28	0,39	0,00	0,45	0,00	0,11	0,11	0,00	0,17	0,08
10	ВК ПДК	0	4	5	0	9	0	1	3	0	5	0	2	2	0	0	0	1	0	0	4	0,00	0,28	0,35	0,00	0,62	0,00	0,07	0,21	0,00	0,35	0,12
11	ВК Заозерье	0	8	10	0	14	0	2	4	0	2	0	6	5	0	0	0	0	1	0	12	0,00	0,89	1,11	0,00	1,55	0,00	0,22	0,44	0,00	0,22	0,18
12	ВК Каменского	0	2	3	1	2	0	0	2	0	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	2	0,00	0,91	1,36	0,45	0,91	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	0,18
13	ВК Запруд	0	3	10	1	19	0	0	5	0	1	0	0	0	0	0	0	3	5	1	18	0,00	0,43	1,43	0,14	2,71	0,00	0,00	0,71	0,00	0,14	0,17
14	ВК Банная гора	0	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,00	0,14
15	ВК Окуловский	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	1	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,09
16	ВК Подснежник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	ВК ДИПИ	0	1	2	0	5	0	0	1	0	2	0	0	1	0	0	0	1	0	0	3	0,00	0,18	0,37	0,00	0,92	0,00	0,00	0,18	0,00	0,37	0,11
18	ВК Пышминская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	ВК Кавказская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	ВК Брикетная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	ВК Горбольница	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по котельным ООО «ПСК»</b>		<b>0</b>	<b>113</b>	<b>57</b>	<b>6</b>	<b>162</b>	<b>0</b>	<b>45</b>	<b>30</b>	<b>2</b>	<b>52</b>	<b>0</b>	<b>26</b>	<b>12</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42</b>	<b>15</b>	<b>1</b>	<b>110</b>	<b>0,00</b>	<b>0,66</b>	<b>0,33</b>	<b>0,04</b>	<b>0,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,26</b>	<b>0,18</b>	<b>0,01</b>	<b>0,31</b>	<b>0,15</b>
<b>Котельные, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии</b>																																
22	ВК-2	0	5	179	178	347	0	5	92	59	214	0	0	29	36	111	0	0	58	83	22	0,00	0,05	1,83	1,81	3,54	0,00	0,05	0,94	0,60	2,18	0,75
23	ВК Искра	0	12	2	0	0	0	6	0	0	0	0	4	2	0	0	0	2	0	0	0	0,00	0,69	0,11	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,07
<b>ИТОГО по котельным, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии</b>		<b>0</b>	<b>17</b>	<b>181</b>	<b>178</b>	<b>347</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>92</b>	<b>59</b>	<b>214</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>31</b>	<b>36</b>	<b>111</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>58</b>	<b>83</b>	<b>22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,15</b>	<b>1,57</b>	<b>1,54</b>	<b>3,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,10</b>	<b>0,80</b>	<b>0,51</b>	<b>1,85</b>	<b>0,65</b>
<b>ИТОГО ЕТО №01</b>		<b>1201</b>	<b>2477</b>	<b>2834</b>	<b>2978</b>	<b>3713</b>	<b>964</b>	<b>1297</b>	<b>1420</b>	<b>1479</b>	<b>1781</b>	<b>0</b>	<b>610</b>	<b>614</b>	<b>866</b>	<b>914</b>	<b>237</b>	<b>570</b>	<b>800</b>	<b>633</b>	<b>1018</b>	<b>0,59</b>	<b>1,23</b>	<b>1,40</b>	<b>1,47</b>	<b>1,84</b>	<b>0,48</b>	<b>0,64</b>	<b>0,70</b>	<b>0,73</b>	<b>0,88</b>	<b>0,69</b>
<b>ЕТО №02</b>																																
24	ТЭЦ-14	0	887	860	731	938	0	432	493	415	527	0	186	188	155	164	0	269	179	161	247	0,00	2,58	2,50	2,13	2,73	0,00	1,26	1,43	1,21	1,53	1,09
<b>ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)</b>																																
25	ВК ГКТХ Вышка-2	27	33	10	0	122	25	30	10	0	104	0	0	0	0	0	2	3	0	0	18	1,99	2,43	0,74	0,00	8,97	1,84	2,21	0,74	0,00	7,65	2,49
26	ВК Хабаровская, 139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	ВК Криворожская, 36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	ВК Лепешинской, 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	ВК Наумова, 18а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	ВК Чапаева, 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование 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					
		2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020						
31	ВК Бахаревская, 53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	ВК Ленская, 32б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	ВК Б. Революции, 151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34	ВК Белозерская, 48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
35	ВК Жукова, 33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
36	ВК Чусовская, 27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	ВК Дементьева, 50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	ВК Березовая роша	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	ВК Западная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
40	ВК Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)</b>		<b>27</b>	<b>33</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>122</b>	<b>25</b>	<b>30</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>104</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	<b>0,50</b>	<b>0,61</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>2,25</b>	<b>0,46</b>	<b>0,55</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>1,91</b>	<b>0,62</b>					
<b>ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)</b>																																					
41	ВК Докучаева, 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
42	ВК Костычева, 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
43	ВК Менжинского, 36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
44	ВК Баранчинская, 14а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
45	ВК Сигаева, 2а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)</b>																																					
46	ВК Восточная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
47	ВК Блочная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
48	ВК Каменского, 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>Прочие ЕТО</b>																																					
49	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
50	ВК Пермский картон	0	0	0	0	4	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,03					
51	ВК ПНИПУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
52	ВК Новомет-Пермь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
53	ВК Биомед	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
54	ВК Ива	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
55	ВК Делегатская, 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
56	ВК ЧОС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
57	ВК ИК-32 ГУФСИН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
58	Точка поставки от котельной ВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование 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
		2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	
	Хмели, находящейся за чертой города																															
59	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	ПК ФКП «ППЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	ВК АО «Сибур-Химпром»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	ВК АО «ФПК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66	ВК АО «Держава-М»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70	ВК ООО «Надежда»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71	ВК ООО «Пермский битумный завод»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	ВК ООО «Теплосеть»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73	ВК ООО «Энергия-С»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	ВК ООО «ДТЕ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75	ГТУ-ТЭС-200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	Котельная 123А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	ВК ПАО «Протон-ПМ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	ВК СПК по ул. Ракитная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по прочим ЕГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,09</b>	<b>0,02</b>
	<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>1228</b>	<b>3397</b>	<b>3704</b>	<b>3709</b>	<b>4777</b>	<b>989</b>	<b>1759</b>	<b>1923</b>	<b>1894</b>	<b>2416</b>	<b>0</b>	<b>796</b>	<b>802</b>	<b>1021</b>	<b>1078</b>	<b>239</b>	<b>842</b>	<b>979</b>	<b>794</b>	<b>1283</b>	<b>0,59</b>	<b>1,64</b>	<b>1,79</b>	<b>1,79</b>	<b>2,31</b>	<b>0,48</b>	<b>0,85</b>	<b>0,93</b>	<b>0,92</b>	<b>1,17</b>	<b>0,87</b>

Статистика отказов за 2016 г. не обладает достаточной полнотой для анализа (не представлен в полной мере пообъектный реестр отказов). Что касается последних 4 лет, то прослеживается некоторое увеличение показателя в 2018-2020 гг. по сравнению со значениями за 2017 год.



**Рисунок 38 – Соотношение числа отказов в целом по городу**

**Таблица 324 – Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица П10.6 МУ)**

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
<b>ЕТО №01</b>			
2016	25	0,00	0,000
2017	518	23,99	0,061
2018	625	5,00	0,109
2019	476	3,65	0,063
2020	901	74,29	0,571
<b>ЕТО №02</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №03</b>			
2016	0	0,0	0,204
2017	0	0,0	0,189
2018	0	0,0	0,224
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,167
<b>ЕТО №04</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000



Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №05</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №06</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №07</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №08</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №09</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №10</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №11</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №12</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №13</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №14</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №15</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №16</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №17</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №18</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №19</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №20</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №21</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №22</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №23</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №24</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №25</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №26</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №27</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №28</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №29</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №30</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №31</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №32</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №33</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №34</b>			
2016	0	0,0	0,000

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №35</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
<b>ЕТО №36</b>			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000

**Таблица 325 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.6 МУ)**

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,76	19,55	0,00	0,343
2017	0,70	9,08	0,69	0,194
2018	0,35	5,35	1,00	0,112
2019	0,32	9,85	1,06	0,667
2020	0,22	12,03	1,10	3,015
<b>ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,06	5,85	0,68	0,086
2018	0,09	5,00	0,53	0,168
2019	0,11	4,07	0,74	0,080
2020	0,20	27,82	0,07	12,166
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,24	14,28	0,42	0,223
2018	0,36	5,00	0,18	0,121
2019	0,48	2,76	0,18	0,113
2020	0,36	14,09	0,00	2,000
<b>ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2017	2,77	5,43	0,55	0,064
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	1,25	11,83	0,00	1,928
<b>ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	2,46	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуа- лизации (разви- тки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный пе- риод, 1/км/год	Среднее время вос- становления теп- лоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в пе- риод испытаний, 1/км/год	Средний недоот- пуск тепловой энергии, Гкал/от- каз
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ДИШ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,18	2,17	0,00	0,092
2018	0,45	5,00	0,09	0,104
2019	0,09	8,00	0,09	0,064
2020	0,00	0,00	0,45	0,000
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,22	5,24	0,81	0,146
2018	0,24	5,00	0,48	0,127
2019	0,21	4,93	0,49	0,178
2020	0,16	15,44	0,48	1,508

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000



Год актуа- лизации (разви- тки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный пе- риод, 1/км/год	Среднее время вос- становления теп- лоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в пе- риод испытаний, 1/км/год	Средний недоот- пуск тепловой энергии, Гкал/от- каз
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуа- лизации (разви- тки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный пе- риод, 1/км/год	Среднее время вос- становления теп- лоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в пе- риод испытаний, 1/км/год	Средний недоот- пуск тепловой энергии, Гкал/от- каз
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуа- лизации (разви- тки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный пе- риод, 1/км/год	Среднее время вос- становления теп- лоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в пе- риод испытаний, 1/км/год	Средний недоот- пуск тепловой энергии, Гкал/от- каз
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ОАО «Центральный Агронаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агронаб», ЕТО №25</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуа- лизации (разви- тки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный пе- риод, 1/км/год	Среднее время вос- становления теп- лоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в пе- риод испытаний, 1/км/год	Средний недоот- пуск тепловой энергии, Гкал/от- каз
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000

**Таблица 326 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.7 МУ)**

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
<b>ЕТО №01</b>				
2016	0,32	19,6	0,00	0,343
2017	0,35	8,7	0,65	0,146
2018	0,22	5,2	0,69	0,131
2019	0,21	7,6	0,83	0,401
2020	0,21	19,6	0,51	6,994
<b>ЕТО №02</b>				
2016	0,00	0,0	0,00	0,000
2017	0,22	5,2	0,81	0,146
2018	0,24	5,0	0,48	0,127
2019	0,21	4,9	0,49	0,178
2020	0,16	15,4	0,48	1,508
<b>ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,0	0,00	0,000
2017	0,00	0,0	0,00	0,000
2018	0,00	0,0	0,00	0,000
2019	0,00	0,0	0,00	0,000
2020	0,00	0,0	0,00	0,000
<b>ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,0	0,00	0,000
2017	0,00	0,0	0,00	0,000
2018	0,00	0,0	0,00	0,000
2019	0,00	0,0	0,00	0,000
2020	0,00	0,0	0,00	0,000
<b>ЕТО №05</b>				
2016	0,00	0,0	0,00	0,000
2017	0,00	0,0	0,00	0,000
2018	0,00	0,0	0,00	0,000
2019	0,00	0,0	0,00	0,000
2020	0,00	0,0	0,00	0,000
<b>ЕТО №06</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №07</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №08</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №09</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №10</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №11</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №12</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №13</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №14</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №15</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №16</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №17</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №18</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №19</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №20</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №21</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №22</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №23</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №24</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №25</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №26</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №27</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №28</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №29</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №30</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №31</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №32</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №33</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №34</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0



Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №35</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №36</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0

**Таблица 327 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ)**

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	1,48	8,81	0,00	0,343
2017	1,20	7,87	0,38	0,194
2018	1,37	5,03	0,38	0,112
2019	1,34	8,33	0,69	0,667
2020	1,11	7,83	0,69	3,015
<b>ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,75	4,09	0,26	0,086
2018	0,83	5,00	0,23	0,168
2019	0,90	3,67	0,35	0,080
2020	1,57	9,74	0,35	12,166
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,80	7,22	0,08	0,223
2018	0,63	5,00	0,18	0,121
2019	0,81	3,91	0,05	0,113
2020	0,48	6,45	0,05	2,000
<b>ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,46	2,49	0,10	0,064
2018	0,04	5,00	0,00	0,148
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,38	11,14	0,00	0,756
<b>БК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,19	0,000
2018	0,42	5,00	0,05	0,153
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,52	10,81	0,00	0,309
<b>БК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,91	5,19	0,36	0,115
2018	0,09	5,00	0,00	0,111
2019	0,00	0,00	0,18	0,000
2020	0,64	3,98	0,18	1,928
<b>БК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,12	3,33	0,06	0,059
2018	0,12	5,00	0,06	0,032
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,18	6,06	0,00	0,139
<b>БК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,08	1,67	0,15	0,018
2018	0,23	5,00	0,15	0,133
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,38	17,78	0,00	0,582
<b>БК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,25	3,04	0,63	0,034
2018	0,50	5,00	0,63	0,067
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,25	3,50	0,00	0,022
<b>БК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,91	0,000
2018	0,91	5,00	0,45	0,148
2019	0,00	0,00	0,45	0,000
2020	0,00	0,00	0,45	0,000
<b>БК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	1,07	5,00	0,00	0,111
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,21	5,83	0,00	0,014
<b>БК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,37	2,00	0,00	0,089

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,37	5,00	0,00	0,222
2019	0,37	4,50	0,00	0,200
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,70	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,70	4,00	0,00	0,177
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,22	5,00	0,22	0,111
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,44	2,75	0,00	0,041
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,04	2,00	0,00	0,092
2018	1,16	5,00	0,41	0,104
2019	0,84	4,30	0,51	0,064
2020	3,11	7,84	0,51	1,618
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,38	2,15	0,25	0,048

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	0,00	0,13	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	1,55	7,15	0,56	0,146
2018	1,35	5,00	0,64	0,127
2019	1,31	8,46	0,51	0,178
2020	2,16	8,64	0,51	1,508
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	2,61	4,98	0,00	0,204
2017	3,13	4,70	0,00	0,189
2018	1,04	5,05	0,00	0,224
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	10,87	4,45	0,00	0,167
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,26	0,63	0,00	0,028
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ПК ФКП «ПВЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПВЗ», ЕТО №17</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ОАО «Центральный Агронаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агронаб», ЕТО №25</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000



Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>БК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	0,00	0,00	0,00	0,000

Таблица 328 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
<b>ЕТО №01</b>				
2016	0,53	8,81	0,00	0,343
2017	0,82	6,22	0,27	0,146
2018	0,94	5,02	0,27	0,131
2019	0,94	6,09	0,42	0,401
2020	1,25	8,82	0,54	6,994
<b>ЕТО №02</b>				
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	1,55	7,15	0,56	0,146
2018	1,35	5,00	0,64	0,127
2019	1,31	8,46	0,51	0,178
2020	2,16	8,64	0,56	1,508
<b>ЕТО №03</b>				
2016	0,59	4,98	0,00	0,204
2017	0,71	4,70	0,00	0,189
2018	0,24	5,05	0,00	0,224
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
2020	2,46	4,45	0,00	0,167
<b>ЕТО №04</b>				
2016	0	0	0,00	0

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №05</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №06</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №07</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №08</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №09</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №10</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №11</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №12</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №13</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №14</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №15</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №16</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №17</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №18</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №19</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №20</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №21</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №22</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №23</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №24</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №25</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №26</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №27</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №28</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №29</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №30</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №31</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №32</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №33</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №34</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №35</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0
<b>ЕТО №36</b>				
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
2020	0	0	0,00	0

**Таблица 329 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,90	1,64	1,62	1,58	1,33
в отопительный период, 1/км/оп	0,76	0,70	0,35	0,32	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,69	1,00	1,06	1,10
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,78	2,10	2,49	2,49	2,47
в отопительный период, 1/км/оп	1,48	1,20	1,37	1,34	1,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,38	0,38	0,69	1,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,20	0,09	0,26	1,95	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,65	1,75	2,03	2,23	1,92
<b>ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,80	0,73	0,92	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,06	0,09	0,11	0,20
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,68	0,53	0,74	0,07
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,35	1,55	1,62	2,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,75	0,83	0,90	1,57
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,26	0,23	0,35	0,04
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,59	0,22	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,12	1,17	1,22	2,00
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,72	0,60	0,72	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,24	0,36	0,48	0,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,42	0,18	0,18	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,14	1,09	1,21	0,90
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,80	0,63	0,81	0,48
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,18	0,05	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,28	0,04	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,84	0,86	0,90	0,64
<b>БК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	7,21	0,00	0,00	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	2,77	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,90	0,06	0,00	1,01
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,46	0,04	0,00	0,38

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,00	0,05	0,00	0,90
<b>ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,38	0,61	0,00	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,42	0,00	0,52
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,19	0,05	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,27	0,44	0,00	1,07
<b>ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,81	0,18	0,18	1,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,91	0,09	0,00	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,36	0,00	0,18	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,47	0,15	0,15	1,33
<b>ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	2,46	2,46	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	2,46	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,24	0,36	0,00	0,49
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,12	0,12	0,00	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,06	0,06	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,28	0,39	0,00	0,45
<b>ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,30	0,38	0,00	0,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,08	0,23	0,00	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,15	0,15	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,28	0,35	0,00	0,62



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,88	1,25	0,00	1,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,25	0,50	0,00	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,63	0,63	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,89	1,11	0,00	1,55
<b>ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,91	1,36	0,45	0,91
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,91	0,45	0,45	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,91	1,36	0,45	0,91
<b>ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,64	1,93	0,21	4,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,07	0,00	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,43	1,43	0,14	2,71
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,37	0,37	0,37	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,37	0,37	0,37	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,24	0,24	0,24	0,00
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,70	0,70	0,70	0,70
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,22	0,44	0,00	1,09
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,22	0,00	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,18	0,37	0,00	0,92
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,18	1,26	1,35	0,45
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,18	0,45	0,09	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,09	0,09	0,45
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,04	2,26	2,35	4,97
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,04	1,16	0,84	3,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,41	0,51	1,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,50	0,06	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,05	1,83	1,81	3,54
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,75	0,13	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,25	0,13	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,69	0,11	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	1,16	0,92	0,75	0,83
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,22	0,24	0,21	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,81	0,48	0,49	0,48
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,95	2,48	2,27	3,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,55	1,35	1,31	2,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,56	0,64	0,51	0,56
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	2,61	4,98	3,37	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,58	2,50	2,13	2,73
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,82	3,45	1,04	0,00	12,75
в отопительный период, 1/км/оп	2,61	3,13	1,04	0,00	10,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,99	2,43	0,74	0,00	8,97
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК Пермский каргон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ОАО «Центральный Агрснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агрснаб», ЕТО №25</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпуть-маш», ЕТО №26</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 330 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	1,16	1,11	1,19	1,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,32	0,35	0,22	0,21	0,21
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,65	0,69	0,83	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,63	1,45	1,74	1,74	2,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,53	0,82	0,94	0,94	1,25
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,27	0,27	0,42	0,54
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,67	0,29	0,24	0,60	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	1,23	1,40	1,47	1,84
<b>ЕТО №02</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,16	0,92	0,75	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,22	0,24	0,21	0,16
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,81	0,48	0,49	0,48
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	2,95	2,48	2,27	3,71
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,55	1,35	1,31	2,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,56	0,64	0,51	0,56
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,61	4,98	3,37	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,58	2,50	2,13	2,73
<b>ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,64	0,78	0,24	0,00	2,89
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,59	0,71	0,24	0,00	2,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,50	0,61	0,18	0,00	2,25
<b>ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №05</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №06</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №07</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №08</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №09</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №10</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №11</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №12</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №13</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №14</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №15</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №16</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №17</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №18</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №19</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №20</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №21</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ЕТО №22</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №23</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №24</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №25</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №26</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №27</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №28</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №29</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №30</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №31</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №32</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №33</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №34</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ЕТО №35</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №36</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 331 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,343	0,194	0,112	0,667	3,015
<b>БК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,086	0,168	0,080	12,166
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,223	0,121	0,113	2,000
<b>БК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>БК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,064	0,148	0,000	0,756
<b>БК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,153	0,000	0,309
<b>БК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,115	0,111	0,000	1,928
<b>БК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,059	0,032	0,000	0,139
<b>ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,018	0,133	0,000	0,582
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,034	0,067	0,000	0,022
<b>ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,148	0,000	0,000
<b>ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,111	0,000	0,014
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,089	0,222	0,200	0,000
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,111	0,000	0,041
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,092	0,104	0,064	1,618
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,048	0,000	0,000	0,000
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,146	0,127	0,178	1,508
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,204	0,189	0,224	0,000	0,167
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПВСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ПК ФКП «ПВЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПВЗ», ЕТО №17</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ОАО «Центральный Агронаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агронаб», ЕТО №25</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», ЕТО №26</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «ДТБ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТБ», ЕТО №31</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Таблица 332 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,343	0,146	0,131	0,401	6,994
<b>ЕТО №02</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,146	0,127	0,178	1,508
<b>ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,204	0,189	0,224	0,000	0,167
<b>ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №05</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №06</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №07</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №08</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №09</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №11</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №12</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №13</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №14</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №15</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №16</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №17</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №18</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №19</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №20</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №21</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №22</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №23</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №24</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №25</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №26</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №27</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №28</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №29</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №30</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №31</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №32</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №33</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №34</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №35</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №36</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

**Таблица 333 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,90	1,64	1,62	1,58	1,33
в отопительный период, 1/км/оп	0,76	0,70	0,35	0,32	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,69	1,00	1,06	1,10
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,78	2,10	2,49	2,49	2,47
в отопительный период, 1/км/оп	1,48	1,20	1,37	1,34	1,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,38	0,38	0,69	1,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,20	0,09	0,26	1,95	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,65	1,75	2,03	2,23	1,92
<b>ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,80	0,73	0,92	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,06	0,09	0,11	0,20
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,68	0,53	0,74	0,07
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,35	1,55	1,62	2,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,75	0,83	0,90	1,57
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,26	0,23	0,35	0,04
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,59	0,22	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,12	1,17	1,22	2,00
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,72	0,60	0,72	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,24	0,36	0,48	0,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,42	0,18	0,18	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,14	1,09	1,21	0,90
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,80	0,63	0,81	0,48
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,18	0,05	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,28	0,04	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,84	0,86	0,90	0,64
<b>БК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	7,21	0,00	0,00	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	2,77	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,90	0,06	0,00	1,01
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,46	0,04	0,00	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,00	0,05	0,00	0,90
<b>ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,38	0,61	0,00	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,42	0,00	0,52
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,19	0,05	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,27	0,44	0,00	1,07
<b>ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,81	0,18	0,18	1,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,91	0,09	0,00	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,36	0,00	0,18	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,47	0,15	0,15	1,33
<b>ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	2,46	2,46	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	2,46	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,24	0,36	0,00	0,49
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,12	0,12	0,00	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,06	0,06	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,28	0,39	0,00	0,45
<b>ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,30	0,38	0,00	0,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,08	0,23	0,00	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,15	0,15	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,28	0,35	0,00	0,62
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,88	1,25	0,00	1,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,25	0,50	0,00	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,63	0,63	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,89	1,11	0,00	1,55
<b>ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,91	1,36	0,45	0,91
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,91	0,45	0,45	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,91	1,36	0,45	0,91
<b>ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,64	1,93	0,21	4,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,07	0,00	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,43	1,43	0,14	2,71
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,37	0,37	0,37	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,37	0,37	0,37	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,24	0,24	0,24	0,00
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,70	0,70	0,70	0,70
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,22	0,44	0,00	1,09
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,22	0,00	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,18	0,37	0,00	0,92
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,18	1,26	1,35	0,45
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,18	0,45	0,09	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,09	0,09	0,45
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,04	2,26	2,35	4,97
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,04	1,16	0,84	3,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,41	0,51	1,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,50	0,06	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,05	1,83	1,81	3,54
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,75	0,13	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,25	0,13	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,69	0,11	0,00	0,00
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	1,16	0,92	0,75	0,83
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,22	0,24	0,21	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,81	0,48	0,49	0,48
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,95	2,48	2,27	3,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,55	1,35	1,31	2,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,56	0,64	0,51	0,56
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	2,61	4,98	3,37	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,58	2,50	2,13	2,73
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,82	3,45	1,04	0,00	12,75
в отопительный период, 1/км/оп	2,61	3,13	1,04	0,00	10,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,99	2,43	0,74	0,00	8,97
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ОАО «Центральный Агрснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агрснаб», ЕТО №25</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпуть-маш», ЕТО №26</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>БК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 334 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,343	0,194	0,112	0,667	3,015
<b>ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,086	0,168	0,080	12,166
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,223	0,121	0,113	2,000
<b>ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,064	0,148	0,000	0,756
<b>ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,153	0,000	0,309
<b>ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,115	0,111	0,000	1,928
<b>ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,059	0,032	0,000	0,139
<b>ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,018	0,133	0,000	0,582
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,034	0,067	0,000	0,022
<b>ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,148	0,000	0,000
<b>ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,111	0,000	0,014
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,089	0,222	0,200	0,000
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,111	0,000	0,041
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,092	0,104	0,064	1,618
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,048	0,000	0,000	0,000
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,146	0,127	0,178	1,508
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,204	0,189	0,224	0,000	0,167
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ПК ФКП «ПВЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПВЗ», ЕТО №17</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

### 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.

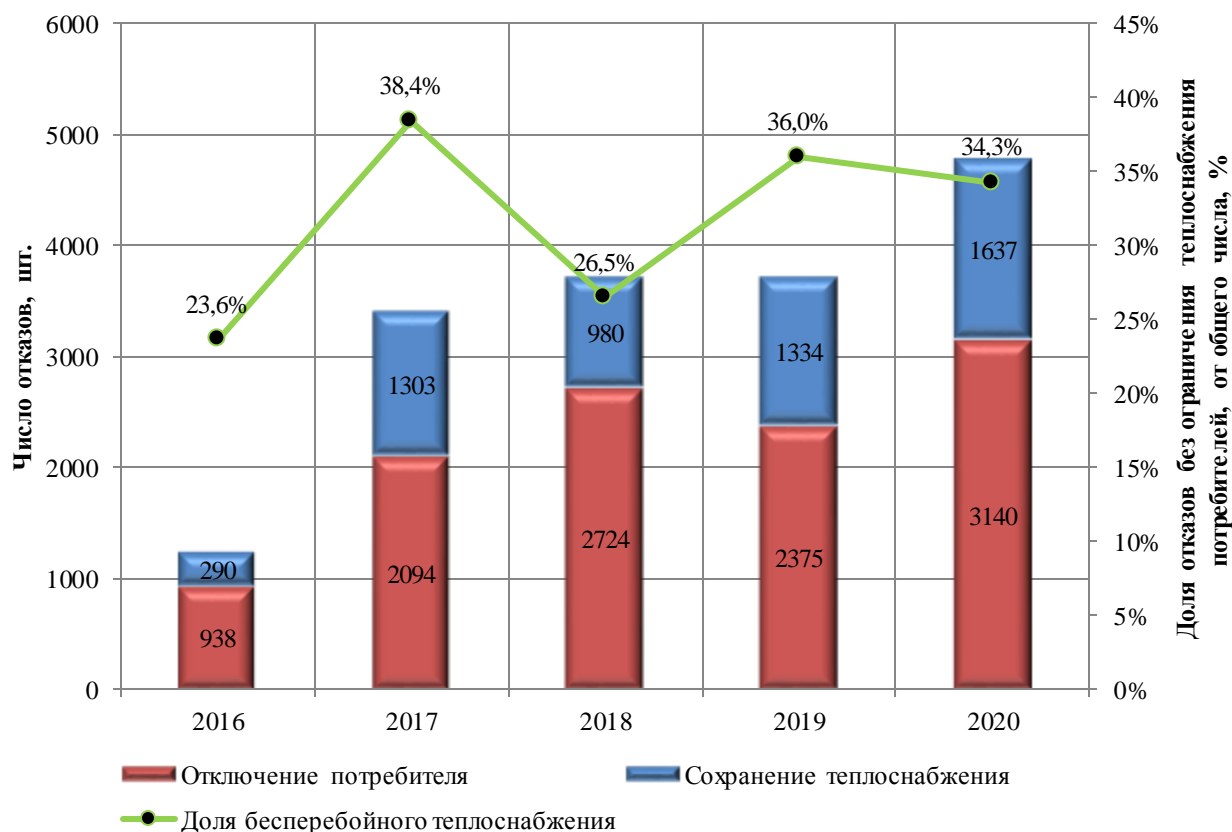
**Таблица 335 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Наличие резервного электроснабжения
<b>ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)</b>		
32	ВК Ленская, 32б	передвижная электростанция ССМ ЭД-30С-Т400-1РПМ4 (дизель-генератор)
37	ВК Дементьева, 50	передвижная электростанция ССМ ЭД-30С-Т400-1РПМ4 (дизель-генератор)
38	ВК Березовая роща	передвижная электростанция ССМ ЭД-30С-Т400-1РПМ4 (дизель-генератор)
<b>Прочие ЕТО</b>		
56	ВК ЧОС	передвижная ДГУ мощностью 400 кВт

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. Рассмотрим зависимость числа отказов на тепловых сетях на сохранение теплоснабжения потребителей, что представлено на рисунке ниже.



**Рисунок 39 – Влияние инцидентов на тепловых сетях на отключение конечных потребителей тепловой энергии**

Как показывает достоверный анализ отключений за последние 3 года, существующая схема резервирования потребителей города позволяет в 27-36% случаев возникновения инцидентов сохранять бесперебойное теплоснабжение потребителей.

#### **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 2015-2019 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 336 – 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 337 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	19,6	9,1	5,3	9,9	12,0



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,8	7,9	5,0	8,3	7,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,5	3,9	4,8	10,4	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,3	8,1	5,1	8,4	8,1
<b>ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	5,9	5,0	4,1	27,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,1	5,0	3,7	9,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	2,7	5,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,1	5,0	3,7	10,4
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	14,3	5,0	2,8	14,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	7,2	5,0	3,9	6,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,0	2,9	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	7,6	5,0	3,8	7,4
<b>ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	5,4	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,5	5,0	0,0	11,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	3,0	5,0	0,0	11,1
<b>БК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	0,0	10,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	10,8
<b>БК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	5,2	5,0	0,0	4,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	5,2	5,0	0,0	5,0
<b>БК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	3,3	5,0	0,0	6,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	3,3	5,0	0,0	6,1
<b>БК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	1,7	5,0	0,0	17,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	1,7	5,0	0,0	17,8
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	3,0	5,0	0,0	3,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	3,0	5,0	0,0	3,5
<b>ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0
<b>ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	0,0	5,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	5,8
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,0	5,0	4,5	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	2,0	5,0	4,5	0,0
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	4,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	4,0	0,0
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ДИШ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	0,0	2,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	2,8
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	2,2	5,0	8,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,0	5,0	4,3	7,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,0	0,5	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	2,1	5,0	4,4	7,8
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,2	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	5,2	5,0	4,9	15,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	7,2	5,0	8,5	8,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	5,4	5,0	4,6	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	7,1	5,0	8,3	8,8
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,0	4,7	5,1	0,0	4,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,0	4,7	5,1	0,0	4,4
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,0
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Межнинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСБ», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,6
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Дедегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,0
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ОАО «Центральный Агронаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агронаб», ЕТО №25</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», ЕТО №26</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,0
<b>ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 338 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)**

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	19,6	9,1	5,3	9,9	12,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,8	7,9	5,0	8,3	7,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,5	3,9	4,8	10,4	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,3	8,1	5,1	8,4	8,1
<b>БК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	5,9	5,0	4,1	27,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,1	5,0	3,7	9,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	2,7	5,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,1	5,0	3,7	10,4
<b>ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	14,3	5,0	2,8	14,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	7,2	5,0	3,9	6,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,0	2,9	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	7,6	5,0	3,8	7,4
<b>БК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	5,4	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,5	5,0	0,0	11,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	3,0	5,0	0,0	11,1
<b>БК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	0,0	10,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	10,8
<b>БК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	5,2	5,0	0,0	4,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	5,2	5,0	0,0	5,0
<b>БК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	3,3	5,0	0,0	6,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	3,3	5,0	0,0	6,1
<b>БК ЦДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	1,7	5,0	0,0	17,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	1,7	5,0	0,0	17,8
<b>ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	3,0	5,0	0,0	3,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	3,0	5,0	0,0	3,5
<b>ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0
<b>ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	0,0	5,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	5,8
<b>ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,0	5,0	4,5	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	2,0	5,0	4,5	0,0
<b>ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	4,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	4,0	0,0
<b>ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ДИШ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,0	0,0	2,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,0	0,0	2,8
<b>ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	2,2	5,0	8,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,0	5,0	4,3	7,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,0	0,5	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	2,1	5,0	4,4	7,8
<b>ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,2	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0
<b>ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	5,2	5,0	4,9	15,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	7,2	5,0	8,5	8,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	5,4	5,0	4,6	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	7,1	5,0	8,3	8,8
<b>ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,0	4,7	5,1	0,0	4,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,0	4,7	5,1	0,0	4,4
<b>ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,0



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,0
<b>ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Межнинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСБ», ЕТО №04</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,6
<b>ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК Дедегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,0
<b>ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ОАО «Центральный Агронаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агронаб», ЕТО №25</b>					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», ЕТО №26</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>БК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	0,0	0,0



Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	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	0,0	0,0
<b>ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	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 надёжный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

Таблица 339 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплонсточника	$K_2$	$K_6$	$K_m$	$K_6$	$K_p$	$K_c$	$K_{отк.мс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_n$	$K_m$	$K_{пр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплонсточников	$K_{мс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
<b>ЕТО №01</b>																					
<b>Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»</b>																					
1	ТЭЦ-6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,70	малонадежная	172,82	малонадежная
2	ВК-3	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,88	надежная	81,64	малонадежная
3	ТЭЦ-9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,37	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,69	малонадежная	240,12	малонадежная
4	ТЭЦ-13	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,43	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,70	малонадежная	43,59	малонадежная
5	ВК-20	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,50	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	2,32	надежная
<b>ИТОГО по на базе источников ПАО «Т Плюс»</b>		<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,29</b>	<b>0,48</b>	<b>0,59</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>надежная</b>	<b>0,73</b>	<b>малонадежная</b>	<b>540,5</b>	<b>малонадежная</b>
<b>Котельные ООО «ПСК»</b>																					
6	ВК Кислотные Дачи	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,35	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,76	надежная	12,84	малонадежная
7	ВК Новые Ляды	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,19	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,73	малонадежная	3,92	надежная
8	ВК Молодежная	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,35	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,89	надежная	3,51	малонадежная
9	ВК Левшино	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,48	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	3,23	малонадежная
10	ВК ПДК	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,65	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,81	надежная	1,98	малонадежная
11	ВК Заозерье	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,70	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,82	надежная	1,35	малонадежная
12	ВК Каменского	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,41	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,74	малонадежная	0,20	малонадежная
13	ВК Запруд	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,75	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,82	надежная	1,07	надежная
14	ВК Банная гора	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,65	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,77	надежная	0,83	малонадежная
15	ВК Окуловский	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,25	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,71	малонадежная	0,90	малонадежная
16	ВК Подснежник	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,43	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,77	надежная	0,01	малонадежная
17	ВК ДИПИ	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,47	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,29	малонадежная
18	ВК Пышминская	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,43	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,77	надежная	0,11	малонадежная
19	ВК Кавказская	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,14	малонадежная
20	ВК Брикетная	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,35	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,76	надежная	0,05	малонадежная
21	ВК Горбольница	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,00	малонадежная
<b>ИТОГО по котельным ООО «ПСК»</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>0,85</b>	<b>1,00</b>	<b>0,29</b>	<b>0,40</b>	<b>0,99</b>	<b>0,94</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,78</b>	<b>надежная</b>	<b>30,4</b>	<b>малонадежная</b>
<b>Котельные, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии</b>																					
22	ВК-2	0,6	0,6	1,0	1,0	0,3	0,41	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	35,29	малонадежная

№ п/п	Наименование теплонсточника	$K_3$	$K_6$	$K_m$	$K_6$	$K_p$	$K_c$	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_n$	$K_m$	$K_{пр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплонсточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
23	ВК Искра	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,26	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,74	малонадежная	9,94	малонадежная
<b>ИТОГО по котельным, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,28</b>	<b>0,38</b>	<b>0,61</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,71</b>	<b>малонадежная</b>	<b>45,2</b>	<b>малонадежная</b>
<b>ИТОГО ЕТО №01</b>		<b>0,95</b>	<b>0,95</b>	<b>0,99</b>	<b>1,00</b>	<b>0,29</b>	<b>0,47</b>	<b>0,61</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>надежная</b>	<b>0,73</b>	<b>малонадежная</b>	<b>616</b>	<b>малонадежная</b>
<b>ЕТО №02</b>																					
24	ТЭЦ-14	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,23	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,65	малонадежная	93,45	малонадежная
<b>ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)</b>																					
25	ВК ГКТХ Вышка-2	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,54	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,79	надежная	9,41	малонадежная
26	ВК Хабаровская, 139	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,63	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,81	надежная	3,67	малонадежная
27	ВК Криворожская, 36	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,93	малонадежная
28	ВК Лепешинской, 3	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,13	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	0,79	малонадежная
29	ВК Наумова, 18а	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,30	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	надежная	0,85	малонадежная
30	ВК Чапаева, 6	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,10	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	0,56	малонадежная
31	ВК Бахаревская, 53	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,18	малонадежная
32	ВК Ленская, 32б	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,14	надежная
33	ВК Б. Революции, 151	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,48	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,01	малонадежная
34	ВК Белозерская, 48	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,17	малонадежная
35	ВК Жукова, 33	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,46	малонадежная
36	ВК Чусовская, 27	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,82	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,84	надежная	0,16	малонадежная
37	ВК Дементьева, 50	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,11	надежная
38	ВК Березовая роща	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,70	малонадежная	0,00	малонадежная
39	ВК Западная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	9,21	малонадежная
40	ВК Южная	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,55	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,93	высоконадежная	0,00	малонадежная
<b>ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>0,68</b>	<b>1,00</b>	<b>0,20</b>	<b>0,72</b>	<b>1,00</b>	<b>0,88</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,82</b>	<b>надежная</b>	<b>26,7</b>	<b>малонадежная</b>
<b>ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)</b>																					
41	ВК Докучаева, 31	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,07	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,71	малонадежная	6,92	малонадежная
42	ВК Костычева, 9	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,64	малонадежная
43	ВК Менжинского, 36	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,14	малонадежная

№ п/п	Наименование теплонсточника	$K_3$	$K_6$	$K_m$	$K_6$	$K_p$	$K_c$	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_n$	$K_m$	$K_{пр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплонсточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
44	ВК Баранчинская, 14а	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,21	малонадежная
45	ВК Сигаева, 2а	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,18	малонадежная
<b>ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПВСП»)</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>0,93</b>	<b>1,00</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>1,00</b>	<b>0,97</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,73</b>	<b>малонадежная</b>	<b>8,1</b>	<b>малонадежная</b>
<b>ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)</b>																					
46	ВК Восточная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	2,32	надежная
47	ВК Блочная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,28	надежная
48	ВК Каменского, 9	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,50	надежная
<b>ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>0,50</b>	<b>1,00</b>	<b>0,20</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,80</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,87</b>	<b>надежная</b>	<b>4,1</b>	<b>малонадежная</b>
<b>Прочие ЕТО</b>																					
49	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,82	надежная
50	ВК Пермский картон	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,23	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,76	надежная	7,39	малонадежная
51	ВК ПНИПУ	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,32	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	надежная	5,05	малонадежная
52	ВК Новомет-Пермь	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,18	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,73	малонадежная	3,01	малонадежная
53	ВК Биомед	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	5,72	малонадежная
54	ВК Ива	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,68	малонадежная
55	ВК Делегатская, 34	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	2,88	малонадежная
56	ВК ЧОС	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	1,01	надежная
57	ВК ИК-32 ГУФСИН	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,20	малонадежная
58	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,56	малонадежная
59	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,63	малонадежная
60	ПК ФКП «ППЗ»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	44,57	малонадежная
61	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	4,54	малонадежная
62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,29	малонадежная
63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	11,15	малонадежная
64	ВК АО «Сибур-Химпром»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	10,68	малонадежная
65	ВК АО «ФПК»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,80	малонадежная
66	ВК АО «Держава-М»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,26	малонадежная

№ п/п	Наименование теплонсточника	$K_э$	$K_е$	$K_т$	$K_б$	$K_р$	$K_с$	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_н$	$K_м$	$K_{пр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплонсточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
68	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,69	малонадежная
69	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	2,60	малонадежная
70	ВК ООО «Надежда»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,35	малонадежная
71	ВК ООО «Пермский битумный завод»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,44	малонадежная
72	ВК ООО «Теплосеть»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,17	малонадежная
73	ВК ООО «Энергия-С»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,12	малонадежная
74	ВК ООО «ДТЕ»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,86	малонадежная
75	ГТУ-ТЭС-200	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	259,94	надежная
76	Котельная 123А	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	35,21	надежная
77	ВК ПАО «Протон-ПМ»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	4,89	малонадежная
78	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	1,26	малонадежная
79	ВК СПК по ул. Ракитная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,03	малонадежная
80	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,49	малонадежная
<b>ИТОГО по прочим ЕТО</b>		<b>0,89</b>	<b>0,89</b>	<b>0,51</b>	<b>1,00</b>	<b>0,77</b>	<b>0,96</b>	<b>1,00</b>	<b>0,95</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>надежная</b>	<b>0,96</b>	<b>высоконадежная</b>	<b>413,3</b>	<b>надежная</b>
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>		<b>0,92</b>	<b>0,92</b>	<b>0,81</b>	<b>1,00</b>	<b>0,45</b>	<b>0,63</b>	<b>0,75</b>	<b>0,98</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>надежная</b>	<b>0,81</b>	<b>надежная</b>	<b>1162</b>	<b>надежная</b>



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.

Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения представлены на рисунке ниже.

Обозначения:

- Красный цвет – зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения;
- Зеленый цвет – зоны нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПЕРМИ

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

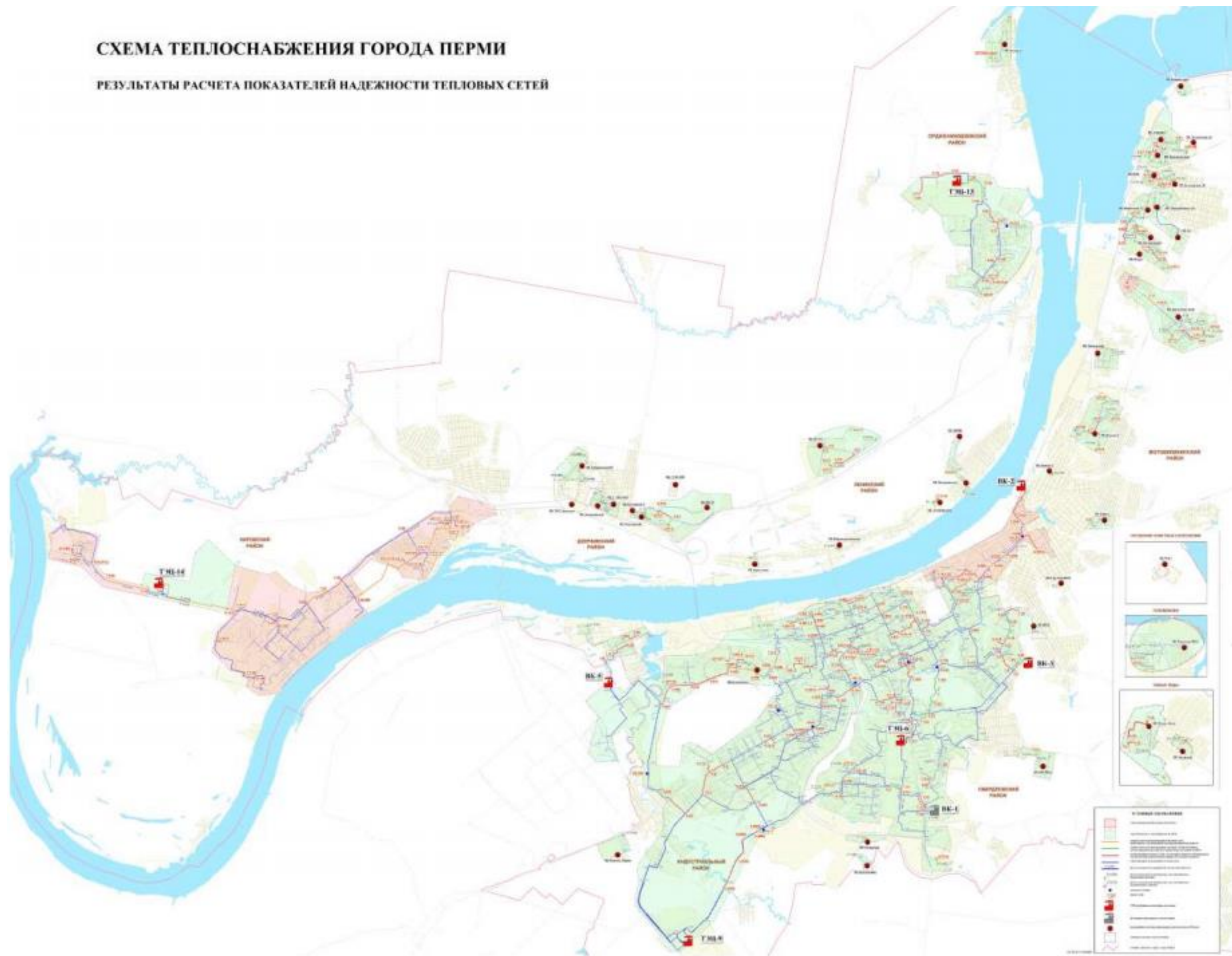


Рисунок 40 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

**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

### 10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В 2021 г. ТСО г. Перми 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).

### 10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

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. Перми в соответствии с Приложением 19 методических указаний за 2020 г. актуализации схемы теплоснабжения.

**Таблица 340 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ПСК" за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)				
		ПТЭЦ-6 (СЦТ №1)	ПТЭЦ-9 (СЦТ №2)	ПТЭЦ-13 (СЦТ №3)	БК-3 (СЦТ №1)	Кот.ПТЭЦ-13 (СЦТ №5)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 338,21	3 009,96	466,07	1 092,72	28,65
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	201,18	58,75	75,77	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	73,55	58,02	75,77		
в горячей воде	тыс. Гкал	127,64	0,72	0,00		
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	1 137,03	2 951,21	390,31	1 092,72	28,65
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал	1 137,03	2 951,21	390,31	1 092,72	28,65
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	450 330	539 539	210 431	91 187	20 654
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	435 414	271 764	63 909	53 092	7 524
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	915 298	2 211 028	306 302	814 151	37 107
Прибыль	тыс. руб.	43 825	40 464	15 074	12 808	2 146
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 844 868	3 062 795	595 716	971 237	67 431

**Таблица 341 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО "Т Плюс" за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		ПТЭЦ-14 (СЦТ №4)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 058,41
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	150,70
в паре	тыс. Гкал	97,69
в горячей воде	тыс. Гкал	53,01
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	907,70
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	907,70
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	197 109
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	81 440
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	813 255
Прибыль	тыс. руб.	14 264
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 106 068

**Таблица 342 – Таблица П19.1. Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "ПСК" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ПСК" за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		Итого котельные ООО "ПСК"
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	334,59
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	334,59
в паре	тыс. Гкал	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	334,59
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	253 211
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95 855
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	355 326
Прибыль	тыс. руб.	172 914
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	877 306

**Таблица 343 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя ПАО "Т Плюс" в системе теплоснабжения № 1,2,3,5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	5 599,91
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	5 599,91
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	47,88
в паре	тыс. Гкал	

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
в горячей воде	тыс. Гкал	47,88
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	963,40
то же в %	%	17%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	4 588,63
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	561 198
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	263 613
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	343 660
Прибыль	тыс. руб.	42 150
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 210 619

**Таблица 344 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения № 4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 ПАО "Т Плюс" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	907,70
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	907,70
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	246,58
то же в %	%	27%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	661,12
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	269 465
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	148 727
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	57 472
Прибыль	тыс. руб.	20 754
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	496 418

**Таблица 345 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя ПАО "Т Плюс"(теплоснабжение м-р Заостровка) в системе теплоснабжения № 2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	47,88
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	47,88
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,75
то же в %	%	6%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	45,12
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 138
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	21 102

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10 426
Прибыль	тыс. руб.	857
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>33 522</b>

**Таблица 346 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения № 1,2,3,5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3 549,86
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	288,52
то же в %	%	8%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	3261,34
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 090 593
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	666 451
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 267 919
Прибыль	тыс. руб.	92 664
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 117 628</b>

**Таблица 347 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения № 6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21, 49 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (с 2019 года теплоснабжение СЦТ 49 осуществляет ООО "ПСК") за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,56
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	334,59
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	334,59
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	69,77
то же в %	%	21%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	266,38
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	253 211
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95 855
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	355 326
Прибыль	тыс. руб.	172 914
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>877 306</b>

**Таблица 348 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения № 8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,866
то же в %	%	9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	29,405
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	10 639
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	55
Налог на прибыль	тыс. руб.	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	10 694
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	335
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 029

**Таблица 349 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СИТ №1,2,3,5) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5 935,61
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	4 348,17
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	47,88
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	963,40
	то же в %	%	17%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	4 588,63
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 873 338
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 095 315
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 627 546
11	Прибыль	тыс. руб.	156 467
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 752 667

**Таблица 350 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ПАО "Т Плюс" (теплоснабжение м-р Заостровка) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СИТ №2) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	47,88
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	47,88
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	



№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
6	Потери тепловой энергии в сети ( <b>нормативные</b> )	тыс. Гкал	2,75
	то же в %	%	6%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	45,12
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 138
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	21 102
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10 426
11	Прибыль	тыс. руб.	857
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	33 522

**Таблица 351 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ПАО "Т Плюс" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 ПАО "Т Плюс" (СЦТ №4) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 058,41
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	1 058,41
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	
6	Потери тепловой энергии в сети ( <b>нормативные</b> )	тыс. Гкал	246,58
	то же в %	%	27%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	661,12
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	466 574
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	230 167
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	870 727
11	Прибыль	тыс. руб.	35 018
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 602 486

**Таблица 352 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ООО "ПСК" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СЦТ №1,2,3,5) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	3 549,86
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	
6	Потери тепловой энергии в сети ( <b>нормативные</b> )	тыс. Гкал	288,52
	то же в %	%	8%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3 261,34
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 090 593
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	666 451
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 267 919
11	Прибыль	тыс. руб.	92 664
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 117 628

**Таблица 353 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01 ООО "ПСК" (СЦТ №6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,49) за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	334,59
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	1,56
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	69,77
	то же в %	%	21%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	266,38
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	253 211
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95 855
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	355 326
11	Прибыль	тыс. руб.	172 914
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	877 306

**Таблица 354 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		Итого котельные ПМУП «ГКТХ»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	273,65
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	273,65
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	273,65
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	206 029
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	118 898
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	336 181
Прибыль	тыс. руб.	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	661 108

В том числе:

**Таблица 355 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (16 котельных) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		16 котельных ПМУП «ГКТХ»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	269,20
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	269,20
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	269,20

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		16 котельных ПМУП «ГКТХ»
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	205 308
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	117 812
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	331 731
Прибыль	тыс. руб.	-
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>654 851</b>

**Таблица 356 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (БМК ул. Казахская, 106) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		БМК ул. Казахская, 106 ПМУП «ГКТХ»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3,09
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	3,09
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,09
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	493
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	117
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 450
Прибыль	тыс. руб.	-
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 059</b>

**Таблица 357 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (Докучаева 27,31) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		Докучаева 27,31 ПМУП «ГКТХ»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,29
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	1,29
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,29
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	182
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	842
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0
Прибыль	тыс. руб.	-
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 024</b>

**Таблица 358 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПМУП «ГКТХ» (Данщина, 1а) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
		Данщина, 1а ПМУП «ГКТХ»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,07
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	0,07
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,07
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	47
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	127
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-
Прибыль	тыс. руб.	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	174

**Таблица 359 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 169,09
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	-
то же в %	%	-
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	-
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	122 264
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	113 310
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	12 504
Прибыль	тыс. руб.	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	248 078

**Таблица 360 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО «ГЭК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	31,187
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	31,187
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	31,187
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	45,764
в паре	тыс. Гкал	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
в горячей воде	тыс. Гкал	45,764
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 624
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 751
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	51 062
Прибыль	тыс. руб.	369
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>58 806</b>

**Таблица 361 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «ГЭК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	12,197
то же в %	%	27,7
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	44,043
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	41 524
Внерезервационные расходы	тыс. руб.	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	
Налог на прибыль	тыс. руб.	
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	41 524
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 496
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>43 020</b>

**Таблица 362 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ООО «ГЭК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	76,951
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	45,764
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	12,197
	то же в %	%	26,7
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	33,567
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	34 844
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	11 952
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	53 251
11	Прибыль	тыс. руб.	1 865
12	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>101 912</b>

**Таблица 363 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО НПО "Искра" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	-
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	-
в паре	тыс. Гкал	-
в горячей воде	тыс. Гкал	86,976
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	45 179
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 836
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	69 746
Прибыль	тыс. руб.	28 604
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	123 760

**Таблица 364 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели ООО "НОВОГОР-Прикамье" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	9,991
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,000
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,000
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,240
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	9,751
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,683
	то же в %	%	7,0
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	9,068
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 277
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 180
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	8 272
11	Прибыль	тыс. руб.	429
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16 156

**Таблица 365 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии АО "Нововет-Пермь" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	26,345
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	26,345
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 302
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 900
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	21 791
Прибыль	тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35 993

**Таблица 366 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "РЭМ-сервис" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,884
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0
в паре	тыс. Гкал	0
в горячей воде	тыс. Гкал	4,884
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	4,884
в паре	тыс. Гкал	0
в горячей воде	тыс. Гкал	4,884
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 119
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 747
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 712
Прибыль	тыс. руб.	0
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14 050</b>

**Таблица 367 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "Тепло-М» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	295 684,2
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0,0
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	295 684,2
в паре	тыс. Гкал	
в горячей воде	тыс. Гкал	295 684,2
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	
Прибыль	тыс. руб.	
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	

**Таблица 368 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ООО "Тимсервис" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2020 год (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	43,557
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0
в паре	тыс. Гкал	0
в горячей воде	тыс. Гкал	0
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	43,557
в паре	тыс. Гкал	0
в горячей воде	тыс. Гкал	43,56
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16 395
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14 817
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	34 786
Прибыль	тыс. руб.	0
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>65 998</b>

Далее приведены технико-экономические показатели основных теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Сведения приведены по теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Перми и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на сайте Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края (портал публикации сведений, подлежащих свободному доступу).

Предыдущая актуализация схемы теплоснабжения была выполнена в 2020 г. поэтому в настоящем разделе приведены значения показателей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2020 г.) и данные из предыдущей актуализации (2019 г.).



Таблица 369 – Основные технико-экономические показатели деятельности основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1			
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)			
			2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2020 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2020 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	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	х	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт				Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	395 043	377 093	-17 950	-5%	138 725	143 281	4 556	3%	93 944	89 032	-4 913	-5%	0	0	0	-
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	4 488 117	4 037 135	-450 982	-10%	908 764	915 286	6 522	1%	464 367	491 650	27 284	6%	864 433	854 375	-10 059	-1%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2 853 811	2 721 504	-132 307	-5%	697 526	697 639	113	0%	256 155	268 329	12 175	5%	639 255	620 531	-18 724	-3%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																	
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	632 790,38	575 369,47	-57 421	-9%	165 236,30	161 916,94	-3 319	-2%	66 448,82	68 167,12	1 718	3%	150 945,16	143 522,58	-7 423	-5%
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,19	4,27	0	2%	4,22	4,31	0	2%	3,85	3,94	0	2%	4,23	4,32	0	2%
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов	-			Прямые договоры без торгов	-			Прямые договоры без торгов	-			-	-		
2.2.4.	мазут																	
2.2.4.1.	Объем	тонна	297,87	67,68	-230	-77%	8,03	9,07	1	13%	13,13	10,56	-3	-20%	2,70	4,00	1	48%
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,21	5,58	0	7%	5,49	5,32	0	-3%	3,42	3,42	0	0%	4,77	4,91	0	3%
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Прочее	-			Прочее	-			Прочее	-			Прочее	-		
2.2.6.	прочее																	
2.2.6.1.	Объем		55 505,47	70 654,22	15 149	27%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-
2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема		3,66	3,75	0	2%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-
2.2.6.3.	Стоимость доставки		-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-
2.2.6.4.	Способ приобретения		Прямые договоры без торгов	-			-	-			-	-			-	-		
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	1 242	731	-511	-41%	88 639	85 777	-2 862	-3%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	4,06	3,90	0	-4%	3,44	3,54	0	3%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	0	0	0	-	0	0	0	-	306	187	-118	-39%	25 756	24 259	-1 497	-6%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	36 898	40 099	3 201	9%	4 719	6 905	2 186	46%	3 040	2 062	-978	-32%	32 507	18 731	-13 776	-42%
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	37 532	35 361	-2 171	-6%	8 214	10 577	2 364	29%	1 590	2 086	496	31%	3 645	2 445	-1 200	-33%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	154 868	154 725	-143	0%	39 537	45 942	6 404	16%	55 594	48 673	-6 921	-12%	23 695	25 950	2 255	10%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	47 372	48 354	981	2%	12 375	14 412	2 037	16%	17 192	15 141	-2 051	-12%	7 305	8 092	787	11%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	52 240	48 516	-3 723	-7%	9 708	10 435	727	7%	6 880	8 056	1 177	17%	9 837	10 238	401	4%
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	14 678	13 831	-847	-6%	2 775	3 029	254	9%	1 896	2 208	312	16%	2 734	2 922	189	7%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	466 874	387 928	-78 946	-17%	29 707	30 364	657	2%	33 747	23 539	-10 208	-30%	20 497	21 332	834	4%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	86 233	75 026	-11 208	-13%	10 995	12 580	1 585	14%	11 511	13 412	1 901	17%	11 935	13 396	1 461	12%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	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	-	0	0	0	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1											
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)											
			2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2020 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2020 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	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	х	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт				Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка											
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	509 345	317 503	-191 843	-38%	33 536	43 612	10 076	30%	21 307	61 056	39 749	187%	19 064	18 933	-131	-1%								
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, в т.ч.:	тыс.руб.	228 266	194 289	-33 977	-15%	59 670	39 790	-19 881	-33%	54 214	46 356	-7 857	-14%	5 318	26 026	20 708	389%								
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-4 093 074	-3 660 042	433 032	-11%	-770 039	-772 004	-1 966	0%	-370 422	-402 619	-32 196	9%	-864 433	-854 375	10 059	-1%								
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	0	-796 372	-796 372	100%	0	-769 372	-769 372	100%	0	-796 372	-796 372	100%	0	-796 372	-796 372	100%								
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-								
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%								
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%								
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	478 543	479 327	784	0%	478 543	479 327	784	0%	478 543	479 327	784	0%	478 543	479 327	784	0%								
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	-25 590	-342 949	-317 359	1240%	-25 590	-342 949	-317 359	1240%	-25 590	-342 949	-317 359	1240%	-25 590	-342 949	-317 359	1240%								
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-								
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c</a>	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c</a>	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c</a>	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c</a>	-										
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2 168,30	1 649,70	-519	-24%	941,00	941,00	0	0%	261,40	261,40	0	0%	539,20	539,20	0	0%								
7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	Пермская ТЭЦ-14	941,00	Пермская ТЭЦ-14	941,00	0	0%	Пермская ТЭЦ-13	261,40	Пермская ТЭЦ-13	261,40	0	0%	БК-3	500,00	БК-3	500,00	0	0%
7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	БК-20	39,20	кот. ТЭЦ-13	39,20	0	0%
7.5		Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-6	815,50	Пермская ТЭЦ-6	599,90	-216	-26%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-
7.6		Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-9	1 352,80	Пермская ТЭЦ-9	1 049,80	-303	-22%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	244,48	237,44	-7	-3%	41,17	43,00	2	4%	20,16	20,16	0	0%	0,00	0,00	0	-								
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	4 541,16	4 362,25	-179	-4%	1 087,14	1 064,85	-22	-2%	463,75	466,82	3	1%	1 151,75	1 121,51	-30	-3%								
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-								
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	281,46	259,93	-22	-8%	149,19	150,70	2	1%	74,10	75,77	2	2%	0,00	0,00	0	-								
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	281,46	259,93	-22	-8%	149,19	150,70	2	1%	74,10	75,77	2	2%	0,00	0,00	0	-								
10.1.1.	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-								
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-								

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1											
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)											
			2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)		2020 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)		2020 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)		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	х	Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт				Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка											
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.м.с	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
12.1.	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	308,50		317,56		9	3%	78,92		86,55		8	10%	108,88		90,19		-19	-17%	48,21		48,92		1	1%
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	106,11		77,42		-29	-27%	19,87		16,60		-3	-16%	13,98		12,86		-1	-8%	20,11		16,30		-4	-19%
15.	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	179,24		180,13		1	0%	175,20		175,20		0	0%	171,80		171,80		0	0%	158,08		158,04		0	0%
15.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-6	173,20	Пермская ТЭЦ-6	173,20	0	0%	Пермская ТЭЦ-14	175,20	Пермская ТЭЦ-14	175,20	0	0%	Пермская ТЭЦ-13	171,80	Пермская ТЭЦ-13	171,80	0	0%	БК-3	157,60	БК-3	157,60	0	0%
15.2.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-9	183,20	Пермская ТЭЦ-9	183,20	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	БК-20	174,80	кот. ТЭЦ-13	174,80	0	0%
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,24		179,74		0	0%	175,20		176,20		1	1%	172,41		171,82		-1	0%	159,21		158,10		-1	-1%
16.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-6	173,20	Пермская ТЭЦ-6	173,07	0	0%	Пермская ТЭЦ-14	175,50	Пермская ТЭЦ-14	176,20	1	0%	Пермская ТЭЦ-13	172,41	Пермская ТЭЦ-13	171,82	-1	0%	БК-3	158,70	БК-3	157,58	-1	-1%
16.2.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-9	183,20	Пермская ТЭЦ-9	183,27	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	БК-20	176,90	кот. ТЭЦ-13	176,03	-1	0%
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,11		173,19		-3	-2%	176,62		178,00		1	1%	166,50		170,42		4	2%	152,13		149,75		-2	-2%
17.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	Пермская ТЭЦ-14	176,62	Пермская ТЭЦ-14	178,00	1	1%	Пермская ТЭЦ-13	166,50	Пермская ТЭЦ-13	170,42	4	2%	БК-3	151,35	БК-3	148,75	-3	-2%
17.5.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-6	173,34	Пермская ТЭЦ-6	165,48	-8	-5%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-
17.6.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-9	177,89	Пермская ТЭЦ-9	176,61	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	39,00		0,04		-39	-100%	42,63		0,04		-43	-100%	25,65		0,02		-26	-100%	22,17		0,02		-22	-100%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	1,05		1,18		0	12%	1,26		1,82		1	44%	1,07		0,70		0	-35%	0,71		0,43		0	-39%
20.	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.:				<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92</a>		-	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92</a>		-	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92</a>		-	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92</a>		-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения						-	-					-	-					-	-					-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения						-	-					-	-					-	-					-	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1				
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»																
			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		2020
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%						
	Вид деятельности	х	Пермский ГО				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"				г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14				Пермский ГО
			Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Подключение (тех. присоединение) к системе теплоснабжения
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	21 040	21 120	80	0%	48 379	49 384	1 005	2%	5 548 460	5 510 617	-37 844	-1%	1 322 996	1 056 472	-266 524	-20%	17 985
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	40 137	52 383	12 246	31%	13 081	13 557	476	4%	1 038 242	1 235 753	197 511	19%	561 517	493 796	-67 721	-12%	16 557
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	203 181	187 860	-15 322	-8%	0	26 832	26 832	100%	0
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	7 869	7 061	-807	-10%	78 063	100 140	22 077	28%	0	21 062	21 062	100%	0
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	0	-	4,11	3,71	0	-10%	4,34	4,51	0	4%	0,00	4,71	5	100%	0,00
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	0	0	0	-	1 916	1 903	-13	-1%	17 989	22 189	4 200	23%	0	4 470	4 470	100%	0
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в тех.процессе	тыс.руб.	6 749	3 422	-3 327	-49%	0	10	10	100%	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	25 855	20 089	-5 766	-22%	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	5 752	5 752	100%	0	0	0	-	271	0	-271	-100%	0	0	0	-	0
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	0	1 749	1 749	100%	0	0	0	-	82	0	-82	-100%	0	0	0	-	0
2.8	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	44	0	-44	-100%	0	0	0	-	28 325	32 304	3 979	14%	14 914	13 258	-1 656	-11%	0
2.9	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	12	0	-12	-100%	0	0	0	-	7 310	8 280	970	13%	3 848	3 387	-461	-12%	0
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	0	7 909	7 909	100%	4 011	4 021	10	0%	6 261	4 892	-1 369	-22%	845	3 090	2 245	266%	0
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	166 491	328 990	162 499	98%	644	174 939	174 295	27051%	0
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	659	0	-659	-100%	0	0	0	-	56 773	74 104	17 332	31%	27 473	29 530	2 057	7%	0
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	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	-	0	0	0	-	0
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	0	3 081	3 081	100%	0	0	0	-	91 175	86 331	-4 844	-5%	51	32 762	32 711	64189%	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, в т.ч.:	тыс.руб.	6 817	10 381	3 564	52%	1 202	2 465	1 263	105%	400 309	412 852	12 543	3%	513 742	188 937	-324 804	-63%	16 557
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-19 097	-31 263	-12 166	64%	35 298	35 827	529	1%	4 510 218	4 274 864	-235 355	-5%	761 479	562 676	-198 803	-26%	1 428
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	0	-35 431	-35 431	100%	0	-796 372	-796 372	100%	0	-796 372	-796 372	100%	0	-769 372	-769 372	100%	-35 431
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	136 378
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	452 953	136 378	-316 575	-70%	136 378
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	478 543	479 327	784	0%	478 543	479 327	784	0%	478 543	479 327	784	0%	478 543	479 327	784	0%	479 327
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	-25 590	-342 949	-317 359	1240%	-25 590	-342 949	-317 359	1240%	-25 590	-342 949	-317 359	1240%	-25 590	-342 949	-317 359	1240%	-342 949
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-</a>	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-</a>	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-</a>	-			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=793f67e9-2889-40d7-8035-</a>	-			-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1				1			
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»																			
			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		2020			
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%									
	Вид деятельности	х	Пермский ГО				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"				г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14				Пермский ГО			
			Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Подключение (тех. присоединение) к системе теплоснабжения			
			с42104e9c81с				с42104e9c81с				с42104e9c81с				с42104e9c81с							
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику ТЭ	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	3 072,38	0,00	-3 072	-100%	17,09	17,35	0	2%	2 390,49	2 420,27	30	1%	346,48	347,66	1	0%	0,00			
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	46,67	45,12	-2	-3%	4 734,66	4 588,63	-146	-3%	929,85	661,12	-269	-29%	0,00			
10.1.	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	32,49	29,52	-3	-9%	3 295,91	3 001,79	-294	-9%	424,98	195,24	-230	-54%	0,00			
10.1.1.	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
10.2.	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	14,18	15,60	1	10%	1 438,76	1 586,85	148	10%	504,88	465,88	-39	-8%	0,00			
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	2,75	2,75	0	0%	1 000,52	963,40	-37	-4%	0,00	246,58	247	100%	0,00			
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	2,75	2,75	0	0%	635,11	635,11	0	0%	0,00	230,59	231	100%	0,00			
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,54	0,00	-1	-100%	0,00	0,00	0	-	0,00			
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,08	0,08	0	0%	0,00	0,00	0	-	57,33	51,85	-5	-10%	30,26	21,26	-9	-30%	0,00			
15.	Норматив УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
16.	Плановый УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
17.	Фактический УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) ТЭ, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0	-	41,05	0,00	-41	-100%	3,80	0,00	-4	-100%	0,00	0,00	0	-	0,00			
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00			
20.	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.:		-																			
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		-																			
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		-																			

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2				2				2				2				2020
			ООО "Пермская сетевая компания"																
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ОСП "Пермская")	2020 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2020 относительно 2019		
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%						
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Сбыт. Теплоноситель				Подключение (тех.присоединение) к системе теплоснабжения
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	442 431	434 499	-7 932	-2%	5 272 489	5 384 106	111 617	2%	9 345	11 030	1 685	18%	4 356	3 749	-607	-14%	298 061
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	594 196	591 426	-2 770	0%	5 667 214	5 759 820	92 606	2%	9 748	9 322	-426	-4%	5 779	13 178	7 399	128%	297 169
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	1 345	2 406	1 062	79%	4 220 846	4 200 630	-20 217	0%	2 836	3 289	453	16%	0	0	0	-	0
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	259 792	239 983	-19 809	-8%	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																		
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	45 255,95	45 235,37	-21	0%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,50	4,60	0	2%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.	мазут																		
2.2.4.1.	Объем	тонна	8 432,78	5 186,50	-3 246	-38%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	6,45	6,11	0	-5%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Прочее				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.5.	уголь каменный																		
2.2.5.1.	Объем	тонна	936,80	121,86	-815	-87%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.5.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	1,98	1,82	0	-8%	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.5.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-
2.2.5.4.	Способ приобретения	х	Прочее				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	55 510	51 035	-4 475	-8%	180 532	189 303	8 771	5%	1 706	1 007	-699	-41%	0	0	0	-	0
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	<b>4,25</b>	<b>4,24</b>	0	0%	<b>4,56</b>	<b>4,76</b>	0	4%	<b>4,25</b>	<b>4,24</b>	0	0%	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0	-	<b>0,00</b>
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	13 050	12 049	-1 000	-8%	39 589,25	39 802,98	214	1%	401	238	-163	-41%	0	0	0	-	0
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	3 628	2 680	-948	-26%	0	0	0	-	0	0	0	-	5 779	5 955	176	3%	0
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	1 137	1 423	286	25%	950	363	-587	-62%	0	0	0	-	0	2 112	2 112	100%	0
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	101 857	102 894	1 038	1%	171 719	193 129	21 410	12%	3 324	2 700	-625	-19%	0	2 621	2 621	100%	0
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	30 778	30 803	25	0%	48 873	57 209	8 336	17%	947	817	-130	-14%	0	797	797	100%	0
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	8 508	12 306	3 798	45%	138 732	133 367	-5 365	-4%	89	131	43	48%	0	1	1	100%	0
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	104	0	-104	-100%	4 705	0	-4 705	-100%	2	0	-2	-100,0%	0	0	0	-	0
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	8 283	9 198	916	11%	41 455	45 033	3 579	9%	180	172	-8	-5%	0	429	429	100%	0
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	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	-	0	0	0	-	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2				2				2				2				2020	
			ООО "Пермская сетевая компания"																	
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ОСП "Пермская")	2020 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2020 относительно 2019			
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%							
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Сбыт. Теплоноситель				Подключение (тех.присоединение) к системе теплоснабжения	
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	10 411	12 258	1 847	18%	152 379	126 140	-26 239	-17%	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			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	112 844	126 439	13 595	12%	707 023	814 646	107 623	15%	664	1 206	542	82%	0	1 262	1 262	100%	297 169	
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-151 765	-156 927	-5 162	3%	-394 725	-375 714	19 011	-5%	-403	1 709	2 111	-524%	-1 423	-9 429	-8 005	562%	893	
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	-502 235	-624 346	-122 111	24%	-502 235	-624 346	-122 111	24%	-502 235	-624 346	-122 111	24%	-502 235	-624 346	-122 111	24%	-624 346	
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	61 087	125 158	64 071	105%	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 000 661	
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 030 266	1 000 661	-29 605	-3%	1 000 661	
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	1 047 303	1 018 750	-28 553	-3%	1 047 303	1 018 750	-28 553	-3%	1 047 303	1 018 750	-28 553	-3%	1 047 303	1 018 750	-28 553	-3%	1 018 750	
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	-17 037	-18 089	-1 052	6%	-17 037	-18 089	-1 052	6%	-17 037	-18 089	-1 052	6%	-17 037	-18 089	-1 052	6%	-18 089	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f</a>			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f</a>			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f</a>			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e0d18013-f75a-4f5c-a273-76ff20399a8f</a>			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1</a>	
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	236,35	231,57	-5	-2%	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	
7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	
7.2		Гкал/ч	ВК м/р Запруд (газовая)	8,43	ВК м/р Запруд (газовая)	8,43	0	0%	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0
7.3		Гкал/ч	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	96,70	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	96,70	0	0%	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0
7.4		Гкал/ч	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	5,81	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	5,81	0	0%	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0
7.5		Гкал/ч	ВК м/р Молодежный (газовая)	24,00	ВК м/р Молодежный (газовая)	24,00	0	0%	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0
7.6		Гкал/ч	ВК м/р Левшино (газовая)	15,20	ВК м/р Левшино (газовая)	15,20	0	0%	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0
7.7		Гкал/ч	ВК пос. Окуловский (газовая)	6,00	ВК пос. Окуловский (газовая)	6,00	0	0%	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0
7.8		Гкал/ч	ВК ДИПИ (газовая)	3,70	ВК ДИПИ (газовая)	3,70	0	0%	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2						2						2						2							
			ООО "Пермская сетевая компания"																									
			2019		2020		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ОСП "Пермская")		2020 (ОСП "Пермская")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2020	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%			
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка						Передача. Тепловая энергия						Передача. Тепловая энергия						Сбыт. Теплоноситель						Подключение (тех.присоединение) к системе теплоснабжения	
7.9		Гкал/ч	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	3,24	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	3,24	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.10		Гкал/ч	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	40,90	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	40,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.11		Гкал/ч	ВК сан. Подснежник (мазутная)	1,22	ВК сан. Подснежник (мазутная)	1,22	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.12		Гкал/ч	ВК м/р ПДК (мазутная)	15,26	ВК м/р ПДК (мазутная)	15,26	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.13		Гкал/ч	ВК м/р Заозерье (мазутная)	11,58	ВК м/р Заозерье (газовая)	8,26	-3	-29%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.14		Гкал/ч	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	1,41	ВК ул. Пышминская, 12 (газовая)	0,93	0	-34%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.15		Гкал/ч	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	1,40	ВК ул. Брикетная, 15 (газовая)	0,72	-1	-49%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.16		Гкал/ч	ВК Городская больница (электрическая)	0,34	ВК Городская больница (электрическая)	0,34	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
7.17		Гкал/ч	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	0,86	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	0,86	0	0%																				
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	120,46		120,84		0	0%	1 683,71		1 717,46		34	2%	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	387,45		334,59		-53	-14%	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,90		1,56		1	73%	3 658,19		3 549,86		-108	-3%	2,55		0,00		-3	-100%	0,00		0,00		0	-	0,00	
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	282,46		266,38		-16	-6%	3 381,24		3 261,34		-120	-4%	25,93		29,41		3	13%	0,00		0,00		0	-	0,00	
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	167,92		231,67		64	38%	2 010,09		2 836,42		826	41%	25,93		29,41		3	13%	0,00		0,00		0	-	0,00	
10.1.1.	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	114,54		34,71		-80	-70%	1 371,15		424,92		-946	-69%	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	53,73		53,73		0	0%	572,11		572,11		0	0%	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	105,89		69,77		-36	-34%	276,96		288,52		12	4%	2,55		2,87		0	13%	0,00		0,00		0	-	0,00	
12.1.	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	87,84		87,83		0	0%	286,42		286,42		0	0%	4,41		4,41		0	0%	0,00		0,00		0	-	0,00	
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	274,87		258,56		-16	-6%	371,00		496,00		125	34%	8,85		6,69		-2	-24%	0,00		6,50		7	100%	0,00	
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
15.	Норматив УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	166,52		166,52		0	0%	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
15.2.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Запруд (газовая)	162,90	ВК м/р Запруд (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
15.3.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	162,90	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
15.4.		кг у.т./Гкал	ВК ПГТБ (ПНИ) (газовая)	162,90	ВК ПГТБ (ПНИ) (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2						2						2						2							
			ООО "Пермская сетевая компания"																									
			2019		2020		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ОСП "Пермская")		2020 (ОСП "Пермская")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2020	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%			
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка						Передача. Тепловая энергия						Передача. Тепловая энергия						Сбыт. Теплоноситель						Подключение (тех.присоединение) к системе теплоснабжения	
15.5.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,90	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.6.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Левшино (газовая)	162,90	ВК м/р Левшино (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.7.		кг у.т./Гкал	ВК пос. Окуловский (газовая)	162,90	ВК пос. Окуловский (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.8.		кг у.т./Гкал	ВК ДИПИ (газовая)	162,90	ВК ДИПИ (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.9.		кг у.т./Гкал	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	162,90	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.10		кг у.т./Гкал	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	162,90	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	162,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.11		кг у.т./Гкал	ВК сан. Подснежник (мазутная)	186,60	ВК сан. Подснежник (мазутная)	186,60	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.12		кг у.т./Гкал	ВК м/р ПДК (мазутная)	186,60	ВК м/р ПДК (мазутная)	186,60	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.13		кг у.т./Гкал	ВК м/р Заозерье (мазутная)	186,60	ВК м/р Заозерье (газовая)	186,60	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.14		кг у.т./Гкал	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	264,90	ВК ул. Пышминская, 12 (газовая)	264,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.15		кг у.т./Гкал	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	264,90	ВК ул. Брикетная, 15 (газовая)	264,90	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
15.16		кг у.т./Гкал	ВК Городская больница (электрическая)	-	ВК Городская больница (электрическая)	-	0	-																				
15.17		кг у.т./Гкал	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	162,90	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	162,90	0	0%																				
16.	Плановый УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,40		162,74		-4	-2%	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
16.2.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	ВК м/р Запруд (газовая)	162,65	ВК м/р Запруд (газовая)	155,98	-7	-4%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
16.3.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	162,65	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	158,22	-4	-3%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
16.4.		кг у.т./Гкал	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	162,65	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	158,63	-4	-2%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
16.5.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,65	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,66	0	0%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.6.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Левшино (газовая)	162,65	ВК м/р Левшино (газовая)	161,53	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.7.		кг у.т./Гкал	ВК пос. Окуловский (газовая)	162,65	ВК пос. Окуловский (газовая)	158,82	-4	-2%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.8.		кг у.т./Гкал	ВК ДИПИ (газовая)	162,65	ВК ДИПИ (газовая)	164,95	2	1%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2						2						2						2							
			ООО "Пермская сетевая компания"																									
			2019		2020		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ОСП "Пермская")		2020 (ОСП "Пермская")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2020	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%			
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка						Передача. Тепловая энергия						Передача. Тепловая энергия						Сбыт. Теплоноситель						Подключение (тех.присоединение) к системе теплоснабжения	
16.9.		кг у.т./Гкал	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	162,65	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	157,39	-5	-3%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.10		кг у.т./Гкал	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	162,65	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	157,21	-5	-3%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.11		кг у.т./Гкал	ВК сан. Подснежник (мазутная)	187,62	ВК сан. Подснежник (мазутная)	179,67	-8	-4%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.12		кг у.т./Гкал	ВК м/р ПДК (мазутная)	187,62	ВК м/р ПДК (мазутная)	177,34	-10	-5%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.13		кг у.т./Гкал	ВК м/р Заозерье (мазутная)	187,62	ВК м/р Заозерье (газовая)	191,47	4	2%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.14		кг у.т./Гкал	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	265,04	ВК ул. Пышминская, 12 (газовая)	260,88	-4	-2%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.15		кг у.т./Гкал	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	265,04	ВК ул. Брикетная, 15 (газовая)	262,76	-2	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
16.16		кг у.т./Гкал	ВК Городская больница (электрическая)	-	ВК Городская больница (электрическая)	-	0	-																				
16.17		кг у.т./Гкал	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	156,57	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	156,57	0	0%																				
17.	Фактический УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,01		178,51		12	8%	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-	0,00	
17.2.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Запруд (газовая)	157,44	ВК м/р Запруд (газовая)	174,21	17	11%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.3.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	163,48	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	175,91	12	8%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.4.		кг у.т./Гкал	ВК ПГГПБ (ПНИ) (газовая)	160,41	ВК ПГГПБ (ПНИ) (газовая)	177,29	17	11%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.5.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,68	ВК м/р Молодежный (газовая)	179,95	17	11%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.6.		кг у.т./Гкал	ВК м/р Левшино (газовая)	161,43	ВК м/р Левшино (газовая)	179,65	18	11%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.7.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	ВК пос. Окуловский (газовая)	160,41	ВК пос. Окуловский (газовая)	178,49	18	11%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.8.		кг у.т./Гкал	ВК ДИПИ (газовая)	169,82	ВК ДИПИ (газовая)	185,47	16	9%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.9.		кг у.т./Гкал	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	158,15	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	171,93	14	9%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.10.		кг у.т./Гкал	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	160,56	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	174,62	14	9%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.11.		кг у.т./Гкал	ВК сан. Подснежник (мазутная)	182,03	ВК сан. Подснежник (мазутная)	198,60	17	9%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.12.		кг у.т./Гкал	ВК м/р ПДК (мазутная)	180,56	ВК м/р ПДК (мазутная)	196,16	16	9%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2						2						2						2							
			ООО "Пермская сетевая компания"																									
			2019		2020		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ОСП "Пермская")		2020 (ОСП "Пермская")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")		2020 (ЦСТ ОСП "Котельные")		Изменения в 2020 относительно 2019		2020	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%			
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка						Передача. Тепловая энергия						Передача. Тепловая энергия						Сбыт. Теплоноситель						Подключение (тех.присоединение) к системе теплоснабжения	
17.13		кг у.т./Гкал	ВК м/р Заозерье (мазутная)	187,82	ВК м/р Заозерье (газовая)	173,14	-15	-8%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.14		кг у.т./Гкал	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	263,11	ВК ул. Пышминская, 12 (газовая)	180,06	-83	-32%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.15		кг у.т./Гкал	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	265,57	ВК ул. Брикетная, 15 (газовая)	186,05	-80	-30%	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-
17.16		кг у.т./Гкал	ВК Городская больница (электрическая)	-	ВК Городская больница (электрическая)	-	0	-																				
17.17		кг у.т./Гкал	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	160,45	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	175,81	15	10%																				
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,05	0,05	0	-10%	0,01	0,01	0	22%	0,02	0,01	0	-60%	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,43	0,34	0	-20%	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=03fee217-d7ba-4f16-ae82-1dbfe2b04dd9</a>	-	-	-	
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914</a>	-	-	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b6abe4c4-d18b-4f38-a638-5a914fb98914</a>	-	-	-	

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5				5	5	5	5	5				5				
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)				ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)				ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)				
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020 (ЦСТ кот. ул. Кочегаров, 50)	2020 (ЦСТ ул. Докучаева, 27)	2020 (ЦСТ БМК ул. Казахская, 106)	2020 (ЦСТ тепловая сеть, ул. Даншина, 1а)	2019 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	2020 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	2020 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2020 относительно 2019		
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения							%						
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	372 398	310 292	-62 106	-17%	78 668	1 978	4 163	93	341 340	362 223	20 883	6%	5 148	2 639	-2 510	-49%	
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	415 503	391 961	-23 542	-6%	115 657	427	4 223	144	226 256	237 491	11 235	5%	3 305	3 377	72	2%	
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0	0	0	-	0	427	0	94	0	0	0	-	0	0	0	-	
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	182 530	171 567	-10 963	-6%	50 209	0	2 930	0	0	0	0	-	0	0	0	-	
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																		
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	34 521,42	32 917,55	-1 604	-5%	10 703,83	-	572,85	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,71	4,79	0	2%	4,69	-	5,04	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	-	0,00	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				Прямые договоры без торгов	-	Прямые договоры без торгов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.	мазут																		
2.2.4.1.	Объем	тонна	372,94	346,39	-27	-7%	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	19,20	19,22	0	0%	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.5.	уголь каменный																		
2.2.5.1.	Объем	тонна	69,90	62,50	-7	-11%	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.5.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	3,82	3,71	0	-3%	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.5.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.5.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.6.	дизельное топливо																		
2.2.6.1.	Объем	тонна	253,16	135,84	-117	-46%	-	-	1,06	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	49,24	50,75	2	3%	-	-	42,07	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.6.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	-	0,00	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
2.2.6.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	-	Прямые договоры без торгов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	36 073	36 441	368	1%	11 756	0	443	0	9 860	12 504	2 644	27%	125	0	-125	-100%	
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,84	5,06	0	5%	4,97	0,00	5,07	0,00	4,75	5,40	1	14%	0	0	0	-	
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	7 457	7 206	-251	-3%	2 364	0	87	0	2 074	2 314	240	12%	0	0	0	-	
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2 652	2 146	-506	-19%	4 285	0	335	0	0	0	0	-	0	0	0	-	
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	839	427	-412	-49%	0	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	-	
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	53 874	68 787	14 913	28%	19 017	0	109	4	49 071	54 532	5 462	11%	551	865	314	57%	
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	16 363	20 793	4 430	27%	5 777	0	33	1	15 097	16 674	1 577	10%	170	261	92	54%	
2.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	6 844	0	-6 844	-100%	0	0	0	0	53 573	0	-53 573	-100%	0	0	0	-	
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2 056	0	-2 056	-100%	0	0	0	0	15 867	0	-15 867	-100%	0	0	0	-	
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	20 051	18 353	-1 698	-8%	7 076	0	0	4	30 188	27 547	-2 641	-9%	0	405	405	100%	
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	1 167	1 167	100%	0	0	0	7	1 167	0	-1 167	-100%	0	0	0	-	
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	17 226	17 077	-149	-1%	5 495	0	69	0	5 602	7 308	1 707	30%	2 450	211	-2 239	-91%	
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	3 608	0	-3 608	-100%	0	0	0	0	6 971	0	-6 971	-100%	13	0	-13	-100%	
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	7 047	0	-7 047	-100%	0	0	0	0	2 401	0	-2 401	-100%	0	0	0	-	
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	39 603	25 942	-13 660	-34%	5 050	0	259	8	34 478	25 560	-8 919	-26%	10	258	249	2581%	
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	14	0	-14	-100%	0	0	0	0	26	0	-26	-100%	0	0	0	-	
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	-	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5				5	5	5	5	5				5			
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)				ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)				ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)			
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020 (ЦСТ кот. ул. Кочегаров, 50)	2020 (ЦСТ ул. Докучаева, 27)	2020 (ЦСТ БМК ул. Казахская, 106)	2020 (ЦСТ тепловая сеть, ул. Даншина, 1а)	2019 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	2020 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	2020 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2020 относительно 2019	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения							%					
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия			
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	10 684	14 649	3 965	37%	3 160	0	0	27	6 506	28 927	22 420	345%	0	848	848	100%
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		отсутствует	отсутствует			
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	26 709	14 611	-12 098	-45%	3 832	0	45	0	4 847	64 438	59 591	1229%	0	529	529	100%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-43 104	-81 669	-38 564	89%	-36 989	1 550	-60	-51	115 084	0	-115 084	-100%	1 844	0	-1 844	-100%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	-43 104	0	43 104	-100%	0	0	0	0	115 084	124 732	9 648	8%	1 844	-738	-2 582	-140%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	22 045	22 045	100%	0	0	0	0	0	0	-	0	0	0	-	
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	0	46 006	46 006	100%	3 277	0	0	133	0	0	0	-	0	0	0	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	46 006	46 006	100%	3 277	0	0	133	0	0	0	-	0	0	0	-
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	46 006	46 006	100%	3 277	0	0	133	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	-	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	-	0	0	0	0	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=ede1e43a-8425-4723-b7bf-60540e2fe516">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=ede1e43a-8425-4723-b7bf-60540e2fe516</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269</a>			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=b2fb638b-287b-4084-9bde-49daae9b0269</a>	-	-		-	-			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	110,41	163,73	53	48%	48,00	0,00	5,68	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	110,41	36,24	-74	-67%	9,70	0,22	0,53	0,04	572,75	0,00	-573	-100%	2,83	0,00	-3	-100%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	276,71	234,89	-42	-15%	63,45	1,29	3,66	0,07	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	226,64	211,34	-15	-7%	56,58	1,29	3,09	0,07	1 095,87	1 211,11	115	11%	17,02	14,52	-2	-15%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	161,20	150,32	-11	-7%	40,24	1,29	2,20	0,07	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.1.1.	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	65,44	61,01	-4	-7%	16,33	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	49,71	56,13	6	13%	39,67	0,12	-40	-100%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	39,67	23,56	-16	-41%	6,87	0,00	0,57	0,00	49,71	56,13	6	13%	39,67	0,12	-40	-100%
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	39,67	23,56	-16	-41%	6,87	0,00	0,57	0,00	49,71	0,00	-50	-100%	39,67	0,00	-40	-100%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	252,00	304,00	52	21%	93,00	1,00	5,60	0,30	270,00	255,00	-15	-6%	3,00	3,00	0	0%
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
15.	Норматив УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	-	37,89	38	100%	12,08	0,00	48,24	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5				5	5	5	5	5				5			
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)				ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)	ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)				ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)			
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020 (ЦСТ кот. ул. Кочегаров, 50)	2020 (ЦСТ ул. Докучаева, 27)	2020 (ЦСТ БМК ул. Казахская, 106)	2020 (ЦСТ тепловая сеть, ул. Даншина, 1а)	2019 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	2020 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2020 относительно 2019		2019 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	2020 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2020 относительно 2019	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения							%					
	Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия			
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	40,27	41,72	1	4%	12,62	0,00	49,03	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	40,27	37,89	-2	-6%	12,08	0,00	48,24	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	32,90	30,68	-2	-7%	37,26	0,00	23,91	0,00	0,00	1,91	2	100%	0,00	0,00	0	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	281,86	0,23	-282	-100%	1,68	0,00	2,28	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
20.	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.:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3c057f51-cba5-482a-8635-3ffb5d4f490">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3c057f51-cba5-482a-8635-3ffb5d4f490</a>	-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3c057f51-cba5-482a-8635-3ffb5d4f490">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3c057f51-cba5-482a-8635-3ffb5d4f490</a>	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=097ab28d-c4a7-45c6-9a98-3b0691434b96">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=097ab28d-c4a7-45c6-9a98-3b0691434b96</a>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **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. Перми до 2019 г. являлась Региональная служба по тарифам Пермского края (далее – РСТ). С 2019 г. эти функции выполняет Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края (далее МТРЕ ПК).

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 (2018-2020 гг.). Кроме того, справочно приведены данные о тарифах, установленных на 2021 г.

### **11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)**

В 2021 гг. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах):

#### **Тарифы на тепловую энергию**

В 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию сократилось с 35 до 33.

- Тарифы на тепловую энергию:
  - в 2021 г. тарифы на тепловую энергию впервые не установлены ни для одной новой ТСО, при этом тарифы на 2021 г. не были установлены (утратили силу) для двух организаций:
    - Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»;
    - ООО "Торговый дом ПЗСП".

Тариф ООО "ДТЕ" на 2021 г. регулирующим органом не скорректирован. Для ООО «Тимсервис» впервые установлен тариф на тепловую энергию другим ТСО для компенсации потерь.

- максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2021 г. отмечен по организациям:
  - АО «Сорбент» - рост тарифа на 12,9%;
  - ПАО НПО "Искра" – рост тарифов поставки на 5,9-6,8% (в зависимости от теплосетевой организации, осуществляющей передачу тепловой энергии);
  - ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский» – в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка- рост тарифа поставки на 6,0%;
  - ПМУП «ГКТХ» - в трех зонах (зоне кот. Западная/начало- ул. Докучаева, 27/ котельная БМК, г. Пермь, ул. Казахская, 106) рост на 6,0%;
  - АО «РЖД» - в зоне котельная Боровая-4 рост тарифа на 5,8%.

- снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:

- АО "РЖД" (ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44) - снижение тарифа на 2 п/г на 24,0%;
- АО «ФПК» снижение тарифа на 1 п/г на 15,7%;
- АО "РЖД" (ЦТП. станция Осенцы) - снижение тарифа на 2 п/г на 5,2%;
- ФКУ ИК-29 ГУФСИН России- снижение тарифа на 1 п/г на 3,8%;
- ООО «Головановская энергетическая компания» - снижение тарифа с коллекторов на 2,3%.

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

В 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии сократилось с 26 до 25.

- Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии:
  - в 2021 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые не установлены ни для одной новой ТСО, при этом с 2021 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для одной организации (ОАО "Уралтеплосервис").  
Тариф ООО"ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" на 2021 г. регулирующим органом не скорректирован.
- Максимальный темп роста тарифов:
  - в 2021 г.:
    - с 1 п/г 2021 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2020 г., но по ряду ТСО произошло снижение тарифа:
      - ООО "Ресурс"– снижение на 21,9%;
      - ООО "УК "Кедр" – снижение на 5,6%;
      - ООО "ТЕХКОММУНИКАЦИЯ" (в зоне ИТП по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина, д. 80) – снижение на 7,1%.
    - с 2 п/г 2021 г. тарифы в основном возросли в пределах 5,0%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
      - ООО "Строн-М" – рост тарифа на 88,0%;
      - ООО "РесурсЭнергоТранс" – рост на 29,1%;
      - ООО "Пермская электроремонтная компания"– рост на 18,2%;
      - ООО "МЖК-строй" – рост на 9,6%;
      - АО "Энергетик - ПМ" – рост тарифа на воду на 9,5%;
      - АО "ПЗСП" – рост на 6,9%;
      - ООО "СМУ-11" – рост на 6,2%;
      - ЖСК №43– рост на 5,2%.

### **Тарифы на теплоноситель**

В 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель сократилось с 4 до 3 т.к. для ООО"ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" тариф на теплоноситель на 2021 г. не установлен.

При этом долгосрочные тарифы АО «РЖД» с 2020 г. не пересматривались.

- Максимальный темп роста тарифов:



- с 1 п/г 2021 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г.
- с 2 п/г 2021 г. тарифы ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» выросли на 4,0%, тарифы ООО «ПСК» не изменялись.

### Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение, устанавливаемая для ТСО на год для подключения нагрузки, за 2016-2021 гг. устанавливалась для основных ТСО (ПАО "Т Плюс"/ ООО "ПСК"/ ООО "Т плюс Новые решения", а с 2021 г. - ООО «Тимсервис»). На 2021 г. плата установлена для трех ТСО (ПАО "Т Плюс"/ООО "ПСК"/ООО «Тимсервис»).

Плата за подключение в индивидуальном порядке в 2019-2021 г. (по состоянию на 14.07.2021 г.) также устанавливалась для двух основных ТСО (ПАО "Т Плюс"/ООО "ПСК"), а также АО "СтройПанельКомплект", АО "ПЗСП", МУП "ГКТХ", ООО "Тимсервис", ООО "Т плюс новые решения" и ООО "НОВОГОР-Прикамье".

### Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

За 2016-2020 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Перми не установлена. В 2021 г. плата впервые установлена для ООО «Тепло-М».

## 11.2.Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

### 11.2.1.Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на отпущенную тепловую энергию и количестве отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности каждой из ЕТО г. Перми, по которым имеются данные, а также средневзвешенный тариф от ЕТО г. Перми за базовый год настоящей актуализации Схемы (2020 г.).

Данные о средних тарифах и объемах отпуска приняты в соответствии с экспертными заключениями МТриЭ ПК об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Средневзвешенный тариф от ЕТО в г. Перми рассчитан в соответствии с формулой, приведенной в Методических указаниях.

Перечень ЕТО г. Перми, определенных в Схеме теплоснабжения и ее актуализациях на 2020 г., и имеющаяся информация об установленных для них тарифах на тепловую энергию приведены в следующей таблице:

**Таблица 370 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020
01	ООО "ПСК" (от ПАО «Т Плюс»)	1 598	1 655
01	ООО "ПСК" (Участок котельных ООО «ПСК»)	1 578	1 648
02	ПАО "Т Плюс"	1 585	1 603
04	АО "ПЗСП" (Баранчинская, д. 14а)	1 495	1 540
04	АО "ПЗСП" (ул. Менжинского, д. 36)	1 434	1 472
05	ОАО "РЖД"(котельная Западная)	1 276	0

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020
05	ОАО "РЖД"(котельная Восточная)	1 440	1 428
05	ОАО "РЖД" (котельная Блочная)	1 152	1 169
05	ОАО "РЖД"(ул. Каменского, 9)	1 132	1 144
06	ООО "СК Вышка-2"	1 615	1 639
07	ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (отпуск с коллекторов)	706	726
07	ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (поставка ТЭ потребителям)	1 440	1 484
08	ФГБОУ ВПО "ПНИПУ"	1 266	1 288
09	ЗАО "Новомет-Пермь"	1 386	1 423
10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	1 209	1 235
15	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	1 151	1 095
17	АО "СПК"	1 604	0
18	ФКП "ППЗ"	1 363	1 380
21	АО "Пермский завод "Машиностроитель""	1 125	1 155
23	АО "ФПК" (ГВ)	2 484	2 639
23	АО "ФПК" (пар)	2 401	2 473
26	ОАО "Центральный Агроснаб"	1 639	1 732
32	ООО "ДТЕ" (до 2019 г.- ООО "ЭнергоСнабжающая Компания")	0	1 688
34	ПАО "Протон-ПМ"	1 528	0
35	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	1 464	1 432

**Таблица 371 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал**

Наименование ЕТО	2019	2020
ООО "ПСК" (от ПАО «Т Плюс»)	3 625,2	3 727,6
ООО "ПСК" (Участок котельных ООО «ПСК»)	297,8	299,3
ПАО "Т Плюс"	807,7	741,3
АО "ПЗСП" (Баранчинская, д. 14а)	7,4	7,4
АО "ПЗСП" (ул. Менжинского, д. 36)	2,6	2,6
ОАО "РЖД" (котельная Западная)	64,8	0,0
ОАО "РЖД" (котельная Восточная)	19,8	19,8
ОАО "РЖД" (котельная Блочная)	2,9	2,9
ОАО "РЖД"(ул. Каменского, 9)	15,8	15,8
ООО "СК Вышка-2"	11,7	11,1
ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (отпуск с коллекторов)	33,3	33,3
ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (поставка ТЭ потребителям)	38,2	38,2
ФГБОУ ВПО "ПНИПУ"	45,5	45,5
ЗАО "Новомет-Пермь"	24,7	25,3
ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	54,8	55,9
ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	11,4	11,7
АО "СПК"	11,4	0,0
ФКП "ППЗ"	294,9	270,2
АО "Пермский завод "Машиностроитель""	114,6	114,6
АО "ФПК" (ГВ)	6,9	7,1
АО "ФПК" (пар)	8,9	9,4
ОАО "Центральный Агроснаб"	6,1	5,8
ООО "ДТЕ" (до 2019 г.- ООО "ЭнергоСнабжающая Компания")	0,0	44,3
ПАО "Протон-ПМ"	30,4	0,0
ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	10,3	11,3
<b>ИТОГО</b>	<b>5 547,0</b>	<b>5 500,4</b>

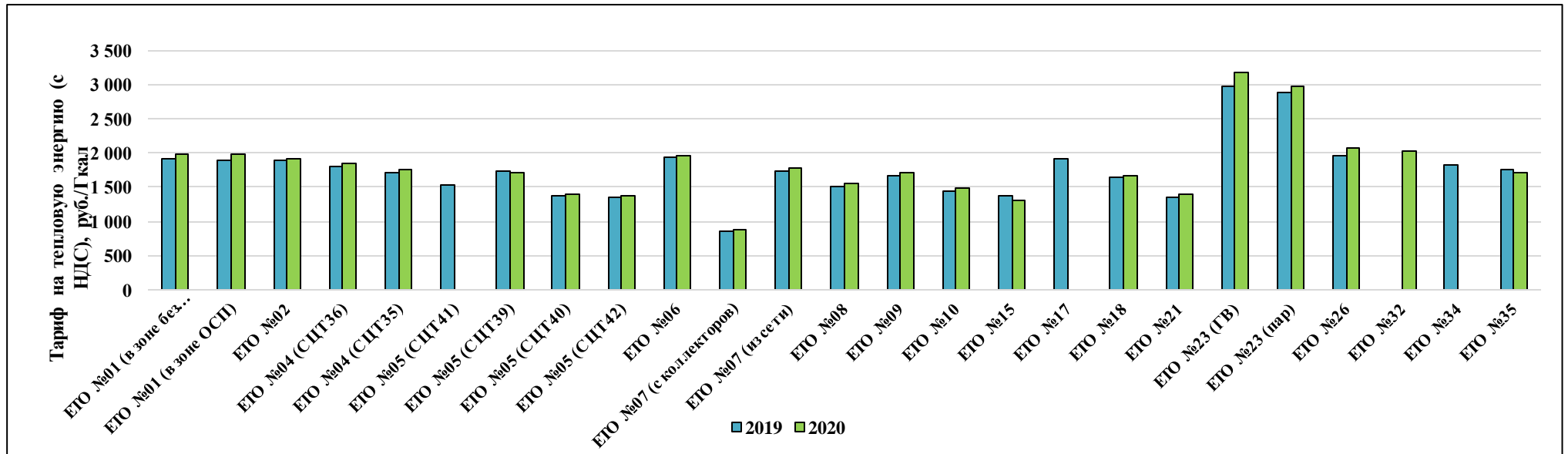


Рисунок 41 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселениях г. Пермь

**Таблица 372 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал**

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2019	2020
г. Пермь	1 554	1 607

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Перми в период 2016-2021 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 33-43 организаций (в зависимости от года).

**Таблица 373 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2021 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию**

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	1	1	1	1	1	1
2	ООО "Пермская сетевая компания"	1	1	1	1	1	1
3	ООО "Тепло-М"	1	1	1	1	1	1
3.1.	<i>ООО "СпецСтройМонтаж"</i>	до 28.08	0	0	0	0	0
4	ПАО НПО "Искра"	1	1	1	1	1	1
5	ПМУП "ГКТХ"	1	1	1	1	1	1
6	АО "ПЗСП"	1	1	1	1	1	1
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	1	1	1	1	1
8	ООО "СК Вышка-2"	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Головановская энергетическая компания"	1	1	1	1	1	1
10	ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	1	1	1	1	1	1
11	АО "Новомет-Пермь"	1	1	1	1	1	1
12	Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	1	1	1	1	1	0
13	ООО "Тимсервис"	1	1	1	1	1	1
13.2.	<i>ООО «Высокая энергия»</i>	с 14.02 до 02.10	0	0	0	0	0
14	ООО "Тепло"	1	1	1	1	0	0
15	ООО "НОВОГОР-Прикамье"	1	1	1	1	1	1
16	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	1	1	1	1	1	1
17	АО "СтройПанельКомплект"	с 20.11	1	1	1	1	1
18	ФКП "Пермский пороховой завод"	1	1	1	1	1	1
19	ОАО "Камтэкс-Химпром"	1	1	1	1	1	1
21	АО "Газпром газораспределение Пермь"	1	1	1	1	1	1
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	0	с 18.06	до 10.11	0	0	0
23.1.	<i>АО "ГУ ЖКХ"</i>	1	до 18.06	0	0	0	0
24	АО «Держава-М»	1	1	1	1	1	1
27	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	1	1	1	1	1	1
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	с 01.05	1	1	1	0	0
34	ООО "Надежда"	1	1	1	1	1	1
36	ООО "Пермская электроремонтная компания"	1	1	1	1	1	1
37	АО "Пермский завод "Машиностроитель"	1	1	1	1	1	1
38	АО "Пермский мясокомбинат"	с 21.09	1	1	1	0	0
39	ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш"	1	1	1	1	0	0

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021
40	ОАО "Пермский телефонный завод "Телта"	1	1	0	0	0	0
42	ПАО "Протон-ПМ"	1	1	1	1	1	1
47	АО "САН ИнБев"	1	1	0	0	0	0
48	АО "Сибур-Химпром"	1	1	1	1	1	1
50	АО "Сорбент"	0	0	1	1	1	1
53	ООО "ТеплоСервис"	1	1	1	0	0	0
54	ООО "Теплосеть"	1	1	1	1	1	1
56	ООО "Торговый дом ПЗСП"	0	с 09.04	1	1	1	0
57	АО "ФПК"	1	1	1	1	1	1
58	ОАО "Центральный агроснаб"	1	1	1	1	1	1
64	ООО "Энергия-С"	1	1	1	0	0	0
65	ООО «ДТЕ»	0	0	0	с 07.07	1	1
65.1	ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"	до 30.10	с 25.10	1	0	0	0
65.1.1	ООО "Крона"	с 30.10	до 25.10	0	0	0	0
66	ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")	1	1	1	1	1	1
67	ООО "Строй плюс"	0	0	с 12.08	0	0	0
69	ООО «РЭМ-Сервис»	0	0	0	0	1	1
71	АО "Пермский мукомольный завод"	0	0	0	0	с 29.10	1
	<b>Итого</b>	<b>43</b>	<b>43</b>	<b>41</b>	<b>37</b>	<b>35</b>	<b>33</b>

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2016-2021 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 374 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2016-2017 гг.

№	Наименование	2016			2017			
		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
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»							
	<i>Зона деятельности</i>	зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка						
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	927,00 (с 25.09)	-	927,00	-	993,74 (до 30.09) 989,26 (с 01.10)	7,2% (до 30.09) 6,7% (с 01.10)
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	1 093,86 (с 25.09)	-	1 093,86	-	1 172,61 (до 30.09) 1 167,33 (с 01.10)	7,2% (до 30.09) 6,7% (с 01.10)
	<i>вид деятельности</i>	-						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 14.09.2016 №68-т			Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-т			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14						
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов						
	- потребители:							
	- ГВ, руб./Гкал	986,62	1 036,83	5,1%	1 036,83	-	1 104,22	6,5%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	941,66	1 032,53	9,6%	1 032,53	-	1 099,64	6,5%
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	966,91	1 060,22	9,7%	1 060,22	-	1 129,13	6,5%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 229,35	1 347,98	9,6%	1 347,98	-	1 435,60	6,5%
	- пар свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup> :							
	- ставка за энерго, руб./Гкал	535,38	547,73	2,3%	547,73	-	583,33	6,5%
	- ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ч в мес	251,77	277,98	10,4%	277,98	-	296,05	6,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 000,53	1 047,55	4,7%	1 047,55	-	1 122,97 (до 30.09) 1 117,91 (с 01.10)	7,2% (до 30.09) 6,7% (с 01.10)
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 180,63	1 236,11	4,7%	1 236,11	-	1 325,10 (до 30.09) 1 319,13 (с 01.10)	7,2% (до 30.09) 6,7% (с 01.10)
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	986,62	1 081,83	9,7%	1 036,83	-4,2%	1 104,22	6,5%
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14						
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов						
	- потребители:							
	- ГВ, руб./Гкал	781,47	856,88	9,6%	856,88	-	912,58	6,5%
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	750,43	822,85	9,7%	822,85	-	876,34	6,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям						

№	Наименование	2016			2017			
		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
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 422,57	1 489,43	4,7%	1 489,43	-	1 537,09 (до 30.09) 1 530,16 (с 01.10)	3,2% (до 30.09) 2,7% (с 01.10)
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 678,63	1 757,53	4,7%	1 757,53	-	1 813,77 (до 30.09) 1 805,59 (с 01.10)	3,2% (до 30.09) 2,7% (с 01.10)
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	781,47	856,88	9,6%	856,88	-	912,58	6,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-т						
<b>2</b>	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>ООО "ПСК" (Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский")</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 422,57	1 489,43	4,7%	1 489,43	-	1 543,05 (до 30.09) 1 446,97 (с 01.10)	3,6% (до 30.09) -6,2% (с 01.10)
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 678,63	1 757,53	4,7%	1 757,53	-	1 820,80 (до 30.09) 1 707,42 (с 01.10)	3,4% (до 30.09) -6,2% (с 01.10)
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	973,16	1 013,72	4,2%	1 013,72	-	1 045,29 (до 30.09) 1 041,74 (с 01.10)	3,1% (до 30.09) 2,8% (с 01.10)
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Участок котельных ООО «ПСК» (Пермский городской округ, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсуньская, 10, ул. 13-я Линия, 12, поселок Новые Ляды, ул. Железнодорожная, 22а, ул. Костычева, 20, пер. Талицкий, 12, ул. Косякова, 23, ул. Гарцовская, 64, ул. А. Старикова, 13а, ул. В.Каменского, 28а, ул. Труда, 61, станция Бахаревка, санаторий "Подснежник", ул. Верхнекамская, 19, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25) + ул. Домостроительная, 2б,</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 421,82	1 488,65	4,7%	1 488,65	-	1 548,20 (до 30.09) 1 675,52 (с 01.10)	4,0% (до 30.09) 8,2% (с 01.10)
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 677,75	1 756,61	4,7%	1 756,61	-	1 826,88 (до 30.09) 1 977,12 (с 01.10)	4,0% (до 30.09) 8,2% (с 01.10)
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-т (Постановление МТРИЭ ПК от 30.09.2019 №66-т)						
<b>3</b>	<b>ООО "Тепло-М"</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. 1905 года, д. 35</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						

№	Наименование	2016			2017			
		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
	- потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал	1 166,27	1 235,08	5,9%	1 235,08	-	1 290,66	4,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №374-т						
	<b>Зона деятельности</b>	-	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Некрасова, д. 31</b>					
	<b>вид деятельности</b>	-	Отпуск ТЭ с коллекторов					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	887,06 (с 28.08.)	-	887,06	-	922,55	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	-	-	-	Поставка ТЭ потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	1 198,56	-	1 246,50	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	1 414,30	-	1 470,87	4,0%
	<b>Зона деятельности</b>	-	для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО "Тепло-М"			-		
	<b>вид деятельности</b>	-	Поставка ТЭ потребителям					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	1 198,56 (с 28.08.)	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	Постановление РСТ ПК от 17.08.2016 №45-т		Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №326-т			
<b>3.1.</b>	<b>ООО "СпецСтройМонтаж"</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. 1905 года, д. 35			-			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	915,70	892,57 (до 28.08)	-2,5%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №337-т (утратил силу по Постановлению от 17.08.2016 №45-т)			-			
<b>4</b>	<b>ПАО НПО "Искра"</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	<b>Зона деятельности</b>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "ИСКРА"						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	965,36	1 013,68	5,0%	1 013,68	-	1 054,23	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 139,12	1 196,14	5,0%	1 196,14	-	1 243,99	4,0%
	<b>Зона деятельности</b>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство"						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 118,87	1 174,40	5,0%	1 174,40	-	1 221,37	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 320,27	1 385,79	5,0%	1 385,79	-	1 441,22	4,0%
	<b>Зона деятельности</b>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания"						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 291,76	1 361,44	5,4%	1 361,44	-	1 415,90	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 524,28	1 606,50	5,4%	1 606,50	-	1 670,76	4,0%



№	Наименование	2016			2017			
		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
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания" и ПМУП "Городское коммунальное и теплое хозяйство"</b>						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 445,27	1 522,16	5,3%	1 522,16	-	1 583,05	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 705,42	1 796,15	5,3%	1 796,15	-	1 868,00	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №392-г						
<b>5</b>	<b>ПМУП "ГКТХ"</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	-			<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Журналиста Дементьева, д. 50</b>			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	2 382,87 (с 10.01)	-	2 478,19	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	2 382,87 (с 10.01)	-	2 478,19	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 30.12.2016 №383-г						
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Маршала Жукова, д. 33</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 643,13	1 771,73	7,8%	1 771,73	-	1 789,46	1,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельные по адресу: город Пермь, ул. Гашкова, д. 35б, ул. Чапаева, д. 6, ул. Криворожская, д. 36а, пер. Лесопарковый, ул. Борцов Революции, д. 151, ул. Хабаровская, д. 139, ул. Хабаровская, д. 36а, ул. Г. Наумова, д. 8а, ул. Бахаревская, д. 53, ул. Чусовская, д. 27, ул. О.Лепешинской, д. 3, ул. Белозерская, д. 48; ЦТП по адресам: ул. Гашкова, д. 29б, ул. Гашкова, д. 20, ул. Целинная, д. 11, ул. Гашкова, д. 41, ул. Целинная, д. 21а, ул. Целинная, д. 29в, ул. Гашкова, д. 26, ул. Гашкова, д. 9в, 1-й Еловский, д. 24</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 421,89	1 488,72	4,7%	1 488,72	-	1 548,27	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 677,83	1 756,69	4,7%	1 756,69	-	1 826,96	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №390-г						
<b>6</b>	<b>АО "ПЗСП"</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Сигаева, д. 2а</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 231,09	1 259,68	2,3%	1 259,68	-	1 293,06	2,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 452,69	1 486,42	2,3%	1 486,42	-	1 525,81	2,6%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 18.11.2015 №169-г						
	<b>Зона деятельности</b>	-	-	-	-	-	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Баранчинская, д. 14а</b>	
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	1 433,9 (с 30.12)	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	1 692,00 (с 30.12)	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №278-г						
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9</b>						

№	Наименование	2016			2017			
		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
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	950,36	1 005,60	5,8%	1 005,60	-	1 022,53	1,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 121,42	1 186,60	5,8%	1 186,60	-	1 206,59	1,7%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 143,42	1 201,85	5,1%	1 201,85	-	1 225,87	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 349,24	1 418,18	5,1%	1 418,18	-	1 446,53	2,0%
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Менжинского, д. 36</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 268,07	1 326,74	4,6%	1 326,74	-	1 353,09	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 496,32	1 565,56	4,6%	1 565,56	-	1 596,64	2,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №348-г						
<b>7</b>	<b>АО "РЖД" Свердловская дирекция по теплоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по теплоснабжению - филиала ОАО "РЖД"</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Западная</b>						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 134,22	1 152,05	1,6%	1 152,05	-	1 198,13	4,0%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 070,83	1 087,66	1,6%	1 087,66	-	1 131,17	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 338,38	1 359,42	1,6%	1 359,42	-	1 413,79	4,0%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Восточная</b>						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 217,07	1 270,85	4,4%	1 270,85	-	1 367,71	7,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 436,14	1 499,60	4,4%	1 499,60	-	1 613,90	7,6%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Блочная</b>						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 016,33	1 054,86	3,8%	1 054,86	-	1 097,19	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 199,27	1 244,73	3,8%	1 244,73	-	1 294,68	4,0%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Цимлянская-4</b>						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 009,87	1 057,76	4,7%	1 057,76	-	1 099,88	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44</b>						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 567,74	2 662,46	3,7%	2 662,46	-	2 735,62	2,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 029,93	3 141,70	3,7%	3 141,70	-	3 228,03	2,7%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП. станция Осенцы</b>						
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 024,76	1 049,90	2,5%	1 049,90	-	1 091,62	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП по адресам: ул. Горького, д. 2, ул. Орджоникидзе, д. 5, ул. Советская, д. 7а, ул. Генкеля, д. 6, ул. Каменского, д. 1, ул. Барамзиной, д. 8а, ул. Генкеля, д. 9</b>						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 664,88	1 746,48	4,9%	1 746,48	-	1 811,03	3,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 964,56	2 060,85	4,9%	2 060,85	-	2 137,02	3,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №343-г						
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	967,21	1 037,25	7,2%	1 037,25	-	1 078,74	4,0%

№	Наименование	2016			2017			
		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
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 141,31	1 223,96	7,2%	1 223,96	-	1 272,91	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 18.03.2015 №15-т						
<b>8</b>	<b>ООО "СК Вышка-2"</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район, ул. Кузнецкая, 43и</b>						
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 479,27	1 568,58	6,0%	1 568,58	-	1 568,58	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 745,54	1 850,92	6,0%	1 850,92	-	1 850,92	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 02.09.2015 №80-т						
<b>9</b>	<b>ООО "Головановская энергетическая компания"</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1</b>						
	Зона деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов						
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	665,28	665,28	0,0%	-	-	676,56 (с 16.07)	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №334-т			-	-	Постановление РСТ ПК от 05.07.2017 №41-т	
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 206,25	1 291,22	7,0%	1 291,22	-	1 343,37	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 423,38	1 523,64	7,0%	1 523,64	-	1 585,18	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №334-т						
<b>10</b>	<b>ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"</b>	<b>н/д</b>						
	Зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 040,79	1 137,80	9,3%	1 137,80	-	1 204,58	5,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 228,13	1 342,60	9,3%	1 342,60	-	1 421,40	5,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 23.07.2014 №43-т						
<b>11</b>	<b>АО "Новомет-Пермь"</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395</b>						
	Зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 239,15	1 291,22	4,2%	1 291,22	-	1 320,85	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 462,20	1 523,64	4,2%	1 523,64	-	1 558,60	2,3%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 17.12.2014 №292-т						
<b>12</b>	<b>Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177</b>						
	Зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 083,20	1 127,38	4,1%	1 127,38	-	1 161,30	3,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 278,18	1 330,30	4,1%	1 330,30	-	1 370,34	3,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №321-т						
<b>13</b>	<b>ООО "Тимсервис"</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Левитана, д. 12</b>						
	Зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						

№	Наименование	2016			2017			
		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
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 739,38	1 716,30	-1,3%	1 716,30	-	1 774,64	3,4%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №381-г						
	<b>Зона деятельности</b>	-	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34</b>					
	<b>вид деятельности</b>	-	Поставка ТЭ потребителям					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	1 174,99 (с 02.10)	-	1 174,99	-	1 221,98	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	1 386,49 (с 02.10)	-	1 386,49	-	1 441,94	4,0%
	реквизиты документов	-	Постановление РСТ ПК от 21.09.2016 №71-г		Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №331-г			
<b>13.2.</b>	<b>ООО «Высокая энергия»</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Делегатская, д. 34</b>			-			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям			-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 124,31 (с 14.02)	1 174,99 (до 02.10)	4,5%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 326,69 (с 14.02)	1 386,49 (до 02.10)	4,5%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 03.02.2016 №11-г (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 21.09.2016 №71-г)			-			
<b>14</b>	<b>ООО "Тепло"*</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д. 24 а/1</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 671,16	1 803,89	7,9%	1 803,89	-	1 877,85	4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 671,16	1 803,89	7,9%	1 803,89	-	1 877,85	4,1%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №380-г						
<b>15</b>	<b>ООО "НОВОГОР-Прикамье"</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. 1-й Павловский проезд, д. 1</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 460,76	1 528,88	4,7%	1 528,88	-	1 589,11	3,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 723,70	1 804,08	4,7%	1 804,08	-	1 875,15	3,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 10.12.2014 №289-г						
<b>16</b>	<b>ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю*</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	989,55	1 041,06	5,2%	1 041,06	-	1 072,22	3,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	989,55	1 041,06	5,2%	1 041,06	-	1 072,22	3,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №320-г						
<b>17</b>	<b>АО "СтройПанельКомплект" (до 2019 г. - ОАО "СтройПанельКомплект")</b>							
	<b>Зона деятельности</b>	-	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, мкр. Вышка-2, ул. Целинная, д. 39в</b>					
	<b>вид деятельности</b>	-	Поставка ТЭ потребителям					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	1 468,76 (с 20.11)	-	1 468,76 (с 05.03)	-	1 552,42	5,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	1 733,14 (с 20.11)	-	1 733,14 (с 05.03)	-	1 831,86	5,7%

№	Наименование	2016			2017			
		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
	реквизиты документов	-	Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №141-г		Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №142-г			
<b>18</b>	<b>ФКП "Пермский пороховой завод"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 158,94	1 219,37	5,2%	1 219,37	-	1 270,23	4,2%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 158,94	1 219,37	5,2%	1 219,37	-	1 270,23	4,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 03.09.2014 №65-г						
<b>19</b>	<b>ОАО "Камтэкс-Химпром"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 501,00	1 620,38	8,0%	1 620,38	-	1 614,51	-0,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 25.06.2014 №31-г						
<b>21</b>	<b>АО "Газпром газораспределение Пермь"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Советская, д. 51а						
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 270,77	1 335,72	5,1%	1 335,72	-	1 416,51	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 01.07.2015 №62-г						
<b>23</b>	<b>Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, поселок Нижняя Курья			
	<i>вид деятельности</i>	-	-	-	Поставка ТЭ потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	1 264,88 (с 18.06)	-	1 354,88	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	1 492,56 (с 18.06)	-	1 598,76	-
	реквизиты документов	-	-	-	Постановление РСТ ПК от 07.06.2017 №35-г			
<b>23.1.</b>	<b>АО "ГУ ЖКХ"</b>							
	<i>Вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям						
	<i>зона деятельности</i>	тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Елькина, 1а, ул. Петропавловская, 9						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 590,42	1 686,96	6,1%	1 686,96 (до 18.06)	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<i>зона деятельности</i>	тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Чернышевского, 41а						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 141,73	1 209,32	5,9%	1 209,32 (до 18.06)	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: Пермский городской округ, поселок Нижняя Курья						

№	Наименование	2016			2017			
		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
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 187,02	1 264,88	6,6%	1 264,88 (до 18.06)	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 400,68	1 492,56	6,6%	1 492,56 (до 18.06)	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 28.10.2015 №127-т			Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №316-т (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 07.06.2017 №35-т)		-	
<b>24</b>	<b>АО «Держава-М»</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Василия Васильева, д. 17</b>						
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 122,21	1 194,98	6,5%	1 194,98	-	1 241,91	3,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 02.07.2014 №33-т						
<b>27</b>	<b>ФКУ ИК-29 ГУФСИН России*</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246</b>						
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 196,40	1 368,78	14,4%	1 368,78	-	1 400,93	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.08.2014 №57-т						
<b>32</b>	<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"</b>	<b>Пермский городской округ</b>			<b>Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 84</b>			
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (пар свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	953,35 (с 01.05)	995,73	4,4%	995,73	-	1 038,90	4,3%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	-	-	-	482,61	-	501,91	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 27.04.2016 №21-т			Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №353-т			
<b>34</b>	<b>ООО "Надежда"*</b>	<b>н/д</b>						
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 225,16	1 275,61	4,1%	1 275,61	-	1 320,30	3,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 25.06.2014 №30-т						
<b>36</b>	<b>ООО "Пермская электроремонтная компания"</b>	<b>Пермский городской округ</b>						
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 383,23	1 501,65	8,6%	1 501,65	-	1 497,86	-0,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 17.12.2014 №291-т						
<b>37</b>	<b>АО "Пермский завод "Машиностроитель"</b>							

№	Наименование	2016			2017				
		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	
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Новозыгинская, д. 57</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	987,98	1 028,11	4,1%	1 028,11	-	1 080,29	5,1%	
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	971,44	1 010,90	4,1%	1 010,90	-	1 062,21	5,1%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №331-т							
<b>38</b>	<b>АО "Пермский мясокомбинат"</b>								
	<b>зона деятельности</b>	<b>Пермский городской округ</b>			<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Дзержинского, д. 31</b>				
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	1 141,10 (с 21.09)	-	1 141,10	-	1 202,94	5,4%	
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	-	1 141,10 (с 21.09)	-	1 141,10	-	1 202,94	5,4%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 21.09.2016 №69-т			Постановление РСТ ПК от 28.09.2016 №75-т				
<b>39</b>	<b>ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш"</b>								
	<b>зона деятельности</b>	н/д			-				
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	729,27	729,27 (до 21.08)	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 16.05.2008 №29-т (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 10.08.2016 №43-т)			-				
	<b>зона деятельности</b>	-	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Советская, д. 1</b>						
	<b>вид деятельности</b>	-	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	1 438,18 (с 21.08)	-	1 438,18	-	1 480,76	3,0%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	-	Постановление РСТ ПК от 10.08.2016 №43-т						
<b>40</b>	<b>ОАО "Пермский телефонный завод "Телта"</b>								
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Окулова, д. 75, корп. 12</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	990,80	1 021,74	3,1%	1 021,74	-	1 056,37	3,4%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №324-т							
<b>42</b>	<b>ПАО "Протон-ПМ"</b>								
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, поселок Новые Ляды</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 374,87	1 427,84	3,9%	1 427,84	-	1 456,48	2,0%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 12.11.2014 №207-т							
<b>47</b>	<b>АО "САН ИнБев"</b>								
	<b>зона деятельности</b>	<b>г. Пермь, котельная по адресу: ул. Героев Хасана, д. 106</b>							

№	Наименование	2016			2017			
		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
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 395,98	1 477,25	5,8%	1 477,25	-	1 478,82	0,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 17.12.2014 №301-г						
<b>48</b>	<b>АО "Сибур-Химпром"</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>(котельные по адресу: Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 98</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	838,61	869,03	3,6%	869,03	-	906,88	4,4%
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	775,84	802,57	3,4%	802,57	-	834,89	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 05.11.2014 №195-г						
<b>53</b>	<b>ООО "ТеплоСервис"*</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, проспект Парковый, д. 45г</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 307,92	1 365,84	4,4%	1 365,84	-	1 420,61	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 307,92	1 365,84	4,4%	1 365,84	-	1 420,61	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №360-г						
<b>54</b>	<b>ООО "Теплосеть"*</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Промышленная, д. 100</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 683,23	1 772,90	5,3%	1 772,90	-	1 809,30	2,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №337-г						
<b>56</b>	<b>ООО "Торговый дом ПЗСП"</b>							
	<b>зона деятельности</b>	-	-	-	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, д. 31</b>			
	<b>вид деятельности</b>	-	-	-	Поставка ТЭ потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	1 137,00 (с 09.04)	-	1 177,59	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 29.03.2017 №27-г						
<b>57</b>	<b>АО "Федеральная пассажирская компания"</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4</b>						
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 193,36	2 265,84	3,3%	2 265,84	-	2 324,85	2,6%
	- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	2 194,70	2 269,62	3,4%	2 269,62	-	2 326,16	2,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.11.2014 №219-г						
<b>58</b>	<b>ОАО "Центральный агроснаб"</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33</b>						



№	Наименование	2016			2017				
		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	
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 283,36	1 407,40	9,7%	1 407,40	-	1 444,92	2,7%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 01.10.2014 №112-т							
<b>64</b>	<b>ООО "Энергия-С"</b>								
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Переездная, д. 1</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 379,37	1 438,71	4,3%	1 438,71	-	1 499,92	4,3%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №368-т							
<b>65.1</b>	<b>ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"</b>								
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 040,57	1 122,5 (до 30.10)	7,9%	-	-	1 285,77 (с 25.10)	-	
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 025,09	1 118,51 (до 30.10)	9,1%	-	-	-	-	
	- потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал	-	-	-	-	-	1 285,77 (с 25.10)	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 05.08.2015 №65-т (утратило силу по Постановлению РСТ ПК от 19.10.2016 №105-т)			Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №96-т				
<b>65.1.1.</b>	<b>ООО "Крона"</b>								
	<i>зона деятельности</i>	-	н/д		<b>котельная по адресу: Лесозаводская, 3</b>				
	<i>вид деятельности</i>	-	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	1 134,10 (с 30.10)	-	1 134,10	-	1 182,42 (до 25.10)	4,3%	
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	-	1 127,12 (с 30.10)	-	1 127,12	-	1 175,78 (до 25.10)	4,3%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.10.2016 №105-т			Постановление РСТ ПК от 30.11.2016 №174-т (утратило силу по Постановлению РСТ ПК от 25.10.2017 №96-т)				
<b>66</b>	<b>ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")</b>								
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Деревообделочная, д. 3</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 742,08	1 813,91	4,1%	1 813,91	-	1 886,45	4,0%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 03.12.2014 №253-т							

Таблица 375 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2018-2019 гг.

№	Наименование	2018				2019			
		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" Филиал «Пермский»								
	<i>Зона деятельности</i>	зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	989,26	-0,5% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 028,83	4,0%	1 028,83	-	1 049,41	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 167,33	-0,5% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 214,02	4,0%	1 234,60	1,7%	1 259,29	2,0%
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 170,47	-	1 204,41	2,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-г				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-г			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14							
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов							
	- потребители:								
	- ГВ, руб./Гкал	1 104,22	-	1 157,22	4,8%	1 157,22	-	1 183,95	2,3%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	1 099,64	-	1 165,62	6,0%	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	1 129,13	-	1 184,23	4,9%	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 435,60	-	1 521,74	6,0%	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup> :								
	- ставка за энергию, руб./Гкал	583,33	-	619,50	6,2%	-	-	-	-
	- ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ч в мес	296,05	-	314,40	6,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 117,91	-0,5% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 162,63	4,0%	1 162,63	-	1 185,88	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 319,13	-0,5% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	<b>1 371,90</b>	4,0%	1 395,16	1,7%	1 423,06	2,0%
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 104,22	-	1 157,22	4,8%	1 157,22	-	1 183,95	2,3%
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14							
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов							
	- потребители:								
	- ГВ, руб./Гкал	912,58	-	967,33	6,0%	967,33	-	995,38	2,9%
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	876,34	-	928,92	6,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 530,16	-0,5% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 571,47	2,7%	1 571,47	-	1 602,90	2,0%

№	Наименование	2018				2019			
		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	1 805,59	-0,5% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 854,33	2,7%	1 885,76	1,7%	1 923,48	2,0%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	912,58	-	967,33	6,0%	967,33	-	995,38	2,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-т			
<b>2</b>	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>ООО "ПСК" (Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский")</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 446,97	-6,2% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 571,54	8,6%	1 576,50	0,3%	1 627,35	3,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 707,42	-6,2% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 854,42	8,6%	1 891,80	2,0%	1 952,82	3,2%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 041,74	-0,3% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 083,41	4,0%	1 083,41	-	1 122,41	3,6%
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Участок котельных ООО «ПСК» (Пермский городской округ, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсуньская, 10, ул. 13-я Линия, 12, поселок Новые Ляды, ул. Железнодорожная, 22а, ул. Костычева, 20, пер. Талицкий, 12, ул. Косякова, 23, ул. Гарцовская, 64, ул. А. Старикова, 13а, ул. В.Каменского, 28а, ул. Труда, 61, станция Бахаревка, санаторий "Подснежник", ул. Верхнекамская, 19, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25)</b>							
		<b>+ ул. Домостроительная, 2б,</b>				<b>+ ул. Щербакова, 22а,</b>			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 675,52	8,2% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 970,38	17,6%	1 552,62	-21,2%	1 614,73	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 977,12	8,2% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	2 325,04	17,6%	1 863,14	-19,9%	1 937,68	4,0%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 251,57	-	1 302,62	4,1%	1 302,62	-	1 354,73	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-т (Постановление МТРИЭ ПК от 30.09.2019 №66-т)				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-т			
<b>3</b>	<b>ООО "Тепло-М"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. 1905 года, д. 35</b>						-	
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал	1 290,66	-	1 308,98	1,4%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №374-т						-	
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Некрасова, д. 31</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	922,55	-	962,22	4,3%	962,22	-	982,31	2,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							

№	Наименование	2018				2019			
		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 (ГВ), руб./Гкал	1 246,50	-	1 300,10	4,3%	1 300,10	-	1 352,10	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 470,87	-	1 534,12	4,3%	1 560,12	1,7%	1 622,52	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №326-г							
<b>4</b>	<b>ПАО НПО "Искра"</b>								
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "ИСКРА"							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 054,23	-	1 101,48	4,5%	1 101,48	-	1 143,34	3,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 243,99	-	1 299,75	4,5%	1 321,78	1,7%	1 372,01	3,8%
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство"							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 221,37	-	1 271,97	4,1%	1 271,97	-	1 323,45	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 441,22	-	1 500,92	4,1%	1 526,36	1,7%	1 588,14	4,0%
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания"							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 394,20	-1,5%	1 458,45	4,6%	1 458,45	-	1 514,59	3,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 645,16	-1,5%	1 720,97	4,6%	1 750,14	1,7%	1 817,51	3,8%
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания" и ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство"							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 561,35	-1,4%	1 628,94	4,3%	1 628,94	-	1 694,70	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 842,40	-1,4%	1 922,15	4,3%	1 954,73	1,7%	2 033,64	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №348-г							
<b>5</b>	<b>ПМУП "ГКТХ"</b>								
	Зона деятельности	котельные по адресу: город Пермь, ул. Гашкова, д. 35б, ул. Чапаева, д. 6, ул. Криворожская, д. 36а, пер. Лесопарковый, ул. Борцов Революции, д. 151, ул. Хабаровская, д. 139, ул. Хабаровская, д. 36а, ул. Г. Наумова, д. 8а, ул. Бахаревская, д. 53, ул. Чусовская, д. 27, ул. О.Лепешинской, д. 3, ул. Белозерская, д. 48; ЦТП по адресам: ул. Гашкова, д. 29б, ул. Гашкова, д. 20, ул. Целинная, д. 11, ул. Гашкова, д. 41, ул. Целинная, д. 21а, ул. Целинная, д. 29в, ул. Гашкова, д. 26, ул. Гашкова, д. 9в, 1-й Еловский, д. 24							
		+ ул. Маршала Жукова, д. 33 ул. Журналиста Дементьева, д. 50				+ ул. Маршала Жукова, д. 33 ул. Журналиста Дементьева, д. 50, поселок Нижняя Курья			
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 548,27	-	1 600,14	3,4%	1 600,14	-	1 632,14	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 826,96	-	1 888,16	3,3%	1 920,17	1,7%	1 958,57	2,0%
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 501,14	-	1 551,42	3,3%	1 551,42	-	1 582,45	2,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-г							
	Зона деятельности	-	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, поселок Нижняя Курья		-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 536,76 (с 17.11)	-	-	-	-	-

№	Наименование	2018				2019			
		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	-	-	1 813,38 (с 17.11)	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РСТ ПК от 07.11.2018 №115-т		-			
<b>6</b>	<b>АО "ПЗСП"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Сигаева, д. 2а</b>				-			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям				-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 303,24	0,8%	1 319,44	1,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 537,82	0,8%	1 556,94	1,2%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 18.11.2015 №169-т				-			
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Баранчинская, д. 14а</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 433,90	-	1 466,95	2,3%	1 466,95	-	1 523,50	3,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 692,00	-	1 731,00	2,3%	1 760,34	1,7%	1 828,20	3,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №278-т							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 022,53	-	1 037,03	1,4%	1 037,03	-	1 064,00	2,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 206,59	-	1 223,70	1,4%	1 244,44	1,7%	1 276,80	2,6%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 225,87	-	1 249,05	1,9%	1 249,05	-	1 262,00	1,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 446,53	-	1 473,88	1,9%	1 498,86	1,7%	1 514,40	1,0%
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Менжинского, д. 36</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 353,09	-	1 407,63	4,0%	1 407,63	-	1 460,00	3,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 596,64	-	1 661,00	4,0%	1 689,16	1,7%	1 752,00	3,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №330-т							
<b>7</b>	<b>Пермский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"</b>								
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Западная</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 198,13	-	1 247,50	4,1%	1 247,50	-	1 275,78	2,3%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 131,17	-	1 152,20	1,9%	1 152,20	-	1 178,32	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 413,80	0,0%	1 472,05	4,1%	1 497,00	1,7%	1 530,94	2,3%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Восточная</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 367,71	-	1 423,07	4,0%	1 423,07	-	1 457,44	2,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Блочная</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 097,19	-	1 140,71	4,0%	1 140,71	-	1 162,83	1,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 294,68	-	1 346,04	4,0%	1 368,85	1,7%	1 395,40	1,9%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Цимлянская-4</b>				-			

№	Наименование	2018				2019			
		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 (ГВ), руб./Гкал	1 099,88	-	1 151,10	4,7%	1 151,10 (до 29.06)	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 735,62	-	2 789,70	2,0%	2 789,70	-	2 852,13	2,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 228,03	-	3 291,85	2,0%	3 347,64	1,7%	3 422,55	2,2%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП, станция Осенцы</b>							
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 091,62	-	1 141,44	4,6%	1 141,44	-	1 154,47	1,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 811,03	-	1 883,94	4,0%	1 806,16	-4,1%	1 842,64	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 137,02	-	2 223,05	4,0%	2 167,39	-2,5%	2 211,17	2,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №368-т							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 078,47 (до 27.01)	-	-	-	1 121,82	-	1 143,53	1,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 272,59 (до 27.01)	-	-	-	1 346,18	-	1 372,24	1,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №368-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №357-т			
<b>8</b>	<b>ООО "СК Вышка-2"</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район, ул. Кузнецкая, 43и</b>				<b>котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район</b>			
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район, ул. Кузнецкая, 43и</b>				<b>котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район</b>			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 568,58	-	1 611,94	2,8%	1 611,94	-	1 619,25	0,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 850,92	-	1 902,09	2,8%	1 934,33	1,7%	1 943,10	0,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 02.09.2015 №80-т				Постановление РСТ ПК от 07.11.2018 №120-т			
<b>9</b>	<b>ООО "Головановская энергетическая компания"</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	676,56	-	703,48	4,0%	703,48	-	710,07	0,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 343,37	-	1 422,62	5,9%	1 422,62	-	1 466,75	3,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 585,18	-	1 678,69	5,9%	1 707,14	1,7%	1 760,10	3,1%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т							
<b>10</b>	<b>ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Профессора Дедюкина, 9</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Профессора Дедюкина, 9</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							

№	Наименование	2018				2019			
		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 (ГВ), руб./Гкал	1 204,58	-	1 259,90	4,6%	1 259,90	-	1 273,12	1,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 421,40	-	1 486,68	4,6%	1 511,88	1,7%	1 527,75	1,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №308-г							
<b>11</b>	<b>АО "Нововет-Пермь"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 320,85	-	1 367,20	3,5%	1 367,20	-	1 405,00	2,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 558,60	-	1 613,30	3,5%	1 640,64	1,7%	1 686,00	2,8%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №175-г							
<b>12</b>	<b>Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 161,30	-	1 195,00	2,9%	1 195,00	-	1 223,50	2,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 370,34	-	1 410,10	2,9%	1 434,00	1,7%	1 468,20	2,4%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №334-г (утратил силу по постановлению МТРИЖКХ ПК от 09.12.2020 №243-г)							
<b>13</b>	<b>ООО "Тимсервис"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Левитана, д. 12</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 577,63	-	1 576,40	-0,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 774,64	-	1 861,60	4,9%	1 893,16	1,7%	1 891,68	-0,1%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №381-г				Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №303-г			
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 221,98	-	1 279,41	4,7%	1 279,41	-	1 298,95	1,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 441,94	-	1 509,70	4,7%	1 535,29	1,7%	1 558,74	1,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №331-г							
<b>14</b>	<b>ООО "Тепло"*</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д. 24 а/1</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 877,85	-	2 095,30	11,6%	2 095,30	-	2 189,00	4,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 877,85	-	2 095,30	11,6%	2 095,30	-	2 189,00	4,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №380-г				Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №155-г (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 11.12.2019 №234-г)			
<b>15</b>	<b>ООО "НОВОГОР-Прикамье"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. 1-й Павловский проезд, д. 1</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 589,11	-	1 652,68	4,0%	1 652,68	-	1 685,73	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 875,15	-	1 950,16	4,0%	1 983,22	1,7%	2 022,88	2,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №369-г							
<b>16</b>	<b>ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю*</b>								

№	Наименование	2018				2019			
		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
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 072,22	-	1 111,11	3,6%	1 126,67	1,4%	1 175,10	4,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 072,22	-	1 111,11	3,6%	1 126,67	1,4%	1 175,10	4,3%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №231-т (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 20.12.2019 №329-т)							
<b>17</b>	<b>АО "СтройПанельКомплект" (до 2019 г. - ОАО "СтройПанельКомплект")</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, мкр. Вышка-2, ул. Целинная, д. 39в</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 552,42	-	1 566,26	0,9%	1 566,26	-	1 641,85	4,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 831,86	-	1 848,19	0,9%	1 879,51	1,7%	1 970,22	4,8%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №142-т							
	<b>Зона деятельности</b>	-						<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Ракитная, 42</b>	
	<b>вид деятельности</b>	-						Поставка ТЭ потребителям	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 552,72 (с 14.11)	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 863,26 (с 14.11)	-
	реквизиты документов	-						Постановление МТРИЭ от 23.10.2019 №100-т	
<b>18</b>	<b>ФКП "Пермский пороховой завод"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 270,23	-	1 353,37	6,5%	1 353,37	-	1 375,52	1,6%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 270,23	-	1 353,37	6,5%	1 353,37	-	1 375,52	1,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №372-т							
<b>19</b>	<b>ОАО "Камтэкс-Химпром"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 614,51	-	1 664,49	3,1%	1 664,49**	-	1 711,96**	2,9%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №67-т							
<b>21</b>	<b>АО "Газпром газораспределение Пермь"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Советская, д. 51а</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 416,51	-	1 478,88	4,4%	1 478,88	-	1 497,80	1,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 01.07.2015 №62-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №337-т			
<b>23</b>	<b>Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, поселок Нижняя Ку-рья</b>						-	



№	Наименование	2018				2019			
		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
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям				-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 354,88	-	1 443,02 (до 10.11)	6,5%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 598,76	-	1 702,76 (до 10.11)	6,5%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №198-г				-			
<b>24</b>	<b>АО «Держава-М»</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Василия Васильева, д. 17</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	<b>вид деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 241,91	-	1 290,68	3,9%	1 290,68**	-	1 325,23**	2,7%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №232-г							
<b>27</b>	<b>ФКУ ИК-29 ГУФСИН России*</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	<b>вид деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 400,93	-	1 443,00	3,0%	1 443,00	-	1 487,50	3,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 27.12.2017 №383-г							
<b>32</b>	<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"</b>	<b>Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 84</b>				<b>Пермский городской округ, ул. Промышленная</b>			
	<b>зона деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	<b>вид деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	- потребители (пар свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 028,51	-1,0%	1 073,37	4,4%	1 073,37	-	1 093,22	1,8%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	501,91	-	695,00	38,5%	695,00	-	708,90	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №353-г							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная к. 123А по адресу: город Пермь, ул. Промышленная, д. 84</b>				<b>-</b>			
	<b>вид деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	593,77 (с 22.04)	-	611,99	3,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 11.04.2018 №34-г							
<b>34</b>	<b>ООО "Надежда"*</b>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, д. 105, корп. 16</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	<b>вид деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 470,20	11,4%	1 470,20	-	1 470,20**	-	1 559,93**	6,1%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 29.11.2017 №194-г							
<b>36</b>	<b>ООО "Пермская электроремонтная компания"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<b>зона деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	<b>вид деятельности</b>	<b>Поставка ТЭ потребителям</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 497,86	-	1 599,82	6,8%	1 473,98	-7,9%	1 500,51	1,8%

№	Наименование	2018				2019			
		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 РСТ ПК от 22.11.2017 №178-т							
<b>37</b>	<b>АО "Пермский завод "Машиностроитель"</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Новозыятинская, д. 57							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 080,29	-	1 123,41	4,0%	1 123,41	-	1 151,75	2,5%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 062,21	-	1 104,61	4,0%	1 104,61	-	1 132,48	2,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №238-т							
<b>38</b>	<b>АО "Пермский мясокомбинат"</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Дзержинского, д. 31							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 202,94	-	1 303,42	8,4%	1 217,17**	-6,6%**	1 272,07**	4,5%**
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 202,94	-	1 303,42	8,4%	1 217,17**	-6,6%**	1 272,07**	4,5%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 28.09.2016 №75-т							
<b>39</b>	<b>ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш"</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Советская, д. 1							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 480,76**	-	1 509,82**	2,0%**	1 509,82**	-	1 542,53**	2,2%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 10.08.2016 №43-т							
<b>42</b>	<b>ПАО "Протон-ПМ"</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 456,48	-	1 506,00	3,4%	1 506,00	-	1 550,50	3,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №230-т							
<b>48</b>	<b>АО "Сибур-Химпром"</b>								
	зона деятельности	(котельные по адресу: Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 98							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	906,88	-	945,88	4,3%	945,88**	-	994,12**	5,1%**
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	834,89	-	868,89	4,1%	868,89**	-	913,20**	5,1%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №351-т							
<b>50</b>	<b>АО "Сорбент" (до 2018 - деятельность по передаче ТЭ)</b>								
	зона деятельности	Пермский городской округ							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 697,70	-	1 786,70	5,2%	1 786,70	-	1 821,55	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2018				2019			
		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	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №277-г							
53	<b>ООО "ТеплоСервис"*</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, проспект Парковый, д. 45г				-			
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям				-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 414,58**	-0,4%**	1 462,30**	3,4%**	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 414,58**	-0,4%**	1 462,30**	3,4%**	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №360-г							
54	<b>ООО "Теплосеть"*</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Промышленная, д. 100							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 809,30	-	1 895,82	4,8%	1 895,82	-	1 905,55	0,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №212-г							
56	<b>ООО "Торговый дом ПЗСП"</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, д. 31							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 177,59	-	1 178,38	0,1%	1 178,38**	-	1 202,28**	2,0%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 12.07.2017 №44-г							
57	<b>АО "Федеральная пассажирская компания"</b>								
	зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 324,85	-	2 417,77	4,0%	2 417,77	-	2 550,00	5,5%
	- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2), руб./Гкал	2 326,16	-	2 363,80	1,6%	2 363,80	-	2 437,50	3,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №289-г							
58	<b>ОАО "Центральный агроснаб"</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 444,92	-	1 575,14	9,0%	1 575,14	-	1 717,82	9,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №117-г							
64	<b>ООО "Энергия-С"</b>								
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Перездная, д. 1				-			
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям				-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 499,92	-	1 567,76	4,5%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №368-г							
65	<b>ООО "ДТЕ"*</b>								

№	Наименование	2018				2019			
		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>зона деятельности</i>	-				котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3			
	<i>вид деятельности</i>	-				Поставка ТЭ потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 681,84 (с 07.07)	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-				Постановление РСТ ПК от 26.06.2019 №32-т (утратил силу по Постановлению МТриЭ ПК от 18.12.2019 №269-т)			
<b>65.1</b>	<b>ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"</b>								
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3				-			
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям				-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 285,77 (с 09.01)	-	1 339,06	4,1%	-	-	-	-
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал	1 285,77 (с 09.01)	-	1 339,06	4,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 29.12.2017 №391-т				-			
<b>66</b>	<b>ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")</b>								
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Деревообделочная, д. 3				-			
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям				-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 886,45	-	1 934,79	2,6%	1 934,79	-	1 998,93	3,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №241-т				-			
<b>67</b>	<b>ООО "Строй плюс"*</b>								
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, 50				-			
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям				-			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	2 292,59 (с 12.08)	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 01.08.2018 №46-т				-			

\*\* - тарифы регулирующим органом на рассматриваемый период не скорректированы

Таблица 376 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2020-2021 гг.

№	Наименование	2020				2021			
		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	<b>ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 049,41	-	1 101,88	5,0%	1 101,88	-	1 167,99	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 259,29	-	1 322,26	5,0%	1 322,26	-	1 401,59	6,0%
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 204,41	-	1 264,63	5,0%	1 264,63	-	1 315,22	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-г							
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов							
	- потребители:								
	- ГВ, руб./Гкал	1 183,95	-	1 215,92	2,7%	1 215,92	-	1 264,56	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 185,88	-	1 217,90	2,7%	1 217,90	-	1 266,62	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 423,06	-	1 461,48	2,7%	1 461,48	-	1 519,94	4,0%
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 183,95	-	1 215,92	2,7%	1 215,92	-	1 264,56	4,0%
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов							
	- потребители:								
- ГВ, руб./Гкал	995,38	-	1 074,02	7,9%	1 074,02	-	1 116,98	4,0%	
- пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям								
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 602,90	-	1 602,90	-	1 602,90	-	1 602,90	-	
- население (с НДС), руб./Гкал	1 923,48	-	1 923,48	-	1 923,48	-	1 923,48	-	
<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь								
- потребители (ГВ), руб./Гкал	995,38	-	1 074,02	7,9%	1 074,02	-	1 116,98	4,0%	
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-г								
2	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>ООО "ПСК" (Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский")</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 627,35	-	1 688,21	3,7%	1 688,21	-	1 688,21	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 952,82	-	2 025,85	3,7%	2 025,85	-	2 025,85	-
<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь								
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 122,41	-	1 165,07	3,8%	1 165,07	-	1 211,67	4,0%	

№	Наименование	2020				2021			
		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
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Участок котельных ООО «ПСК» (Пермский городской округ, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсуньская, 10, ул. 13-я Линия, 12, поселок Новые Ляды, ул. Железнодорожная, 22а, ул. Костычева, 20, пер. Талицкий, 12, ул. Косякова, 23, ул. Гарцовская, 64, ул. А. Старикова, 13а, ул. В.Каменского, 28а, ул. Труда, 61, станция Бахаревка, санаторий "Подснежник", ул. Верхнекамская, 19, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25)</b>							
		+ ул. Щербакова, 22а,				+ ул. Кавказская, д. 24а, ул. Щербакова, 22а,			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 614,73	-	1 688,21	4,6%	1 688,21	-	1 688,21	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 937,68	-	2 025,85	4,6%	2 025,85	-	2 025,85	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 354,73	-	1 422,46	5,0%	1 422,46	-	1 479,36	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-г							
<b>3</b>	<b>ООО "Тепло-М"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Некрасова, д. 31</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	982,31	-	977,76	-0,5%	977,76	-	1 004,16	2,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 352,10	-	1 379,53	2,0%	1 379,53	-	1 434,71	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 622,52	-	1 655,44	2,0%	1 655,44	-	1 721,65	4,0%
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2019 №333-г							
<b>4</b>	<b>ПАО НПО "Искра"</b>								
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "ИСКРА"</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 143,34	-	1 155,66	1,1%	1 155,66	-	1 234,74	6,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 372,01	-	1 386,79	1,1%	1 386,79	-	1 481,69	6,8%
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство"</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 323,45	-	1 340,97	1,3%	1 340,97	-	1 427,46	6,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 588,14	-	1 609,16	1,3%	1 609,16	-	1 712,95	6,4%
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания"</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 514,59	-	1 538,05	1,5%	1 538,05	-	1 632,43	6,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 817,51	-	1 845,66	1,5%	1 845,66	-	1 958,92	6,1%
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания" и ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство"</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 694,70	-	1 723,36	1,7%	1 723,36	-	1 825,15	5,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 033,64	-	2 068,03	1,7%	2 068,03	-	2 190,18	5,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №348-г							

№	Наименование	2020				2021			
		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
5	<b>ПМУП "ГКТХ"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	котельные по адресу: город Пермь, ул. Гашкова, д. 356, ул. Чапаева, д. 6, ул. Криворожская, д. 36а, пер. Лесопарковый, ул. Борцов Революции, д. 151, ул. Хабаровская, д. 139, ул. Хабаровская, д. 36а, ул. Г. Наумова, д. 8а, ул. Бахаревская, д. 53, ул. Чусовская, д. 27, ул. О.Лепешинской, д. 3, ул. Белозерская, д. 48; ЦТП по адресам: ул. Гашкова, д. 29б, ул. Гашкова, д. 20, ул. Целинная, д. 11, ул. Гашкова, д. 41, ул. Целинная, д. 21а, ул. Целинная, д. 29в, ул. Гашкова, д. 26, ул. Гашкова, д. 9в, 1-й Еловский, д. 24							
		+ ул. Маршала Жукова, д. 33 ул. Журналиста Дементьева, д. 50, поселок Нижняя Курья							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 632,14	-	1 676,21	2,7%	1 676,21	-	1 743,26	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 958,57	-	2 011,45	2,7%	2 011,45	-	2 091,91	4,0%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 582,45	-	1 625,18	2,7%	1 625,18	-	1 690,19	4,0%
	<b>Зона деятельности</b>	котельная по адресу: город Пермь, котельная Западная							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 275,78	-	1 339,57	5,0%	1 339,57	-	1 419,95	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 530,94	-	1 607,48	5,0%	1 607,48	-	1 703,94	6,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-т							
	<b>Зона деятельности</b>	потребители, подключенные к тепловой сети по адресу: г. Пермь, начало - ул. Доучаева, 27, конец - жилые дома по ул. Доучаева, 27а, 27б, 27в, 27г							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	979,25 (с 26.03)	-	1 354,45	38,3%	1 354,45	-	1 435,72	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 175,10 (с 26.03)	-	1 625,34	38,3%	1 625,34	-	1 722,86	6,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 04.03.2020 №20-т				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №324-т			
	<b>Зона деятельности</b>	котельная БМК, г. Пермь, ул. Казахская, 106							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 283,14 (с 22.10)	-	1 283,14	-	1 359,50	6,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 539,77 (с 22.10)	-	1 539,77	-	1 631,40	6,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 30.09.2020 №92-т				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №324-т			
	<b>Зона деятельности</b>	г. Пермь, ул. С.Данцина, 1а							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 427,12 (с 29.10)	-	1 427,12	-	1 452,89	1,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 712,54 (с 22.10)	-	1 712,54	-	1 743,47	1,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 07.10.2020 №114-т							
6	<b>АО "ПЗСП"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	г. Пермь, ул. Баранчинская, д. 14а				котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Баранчинская, д. 14а			
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 523,50	-	1 557,00	2,2%	1 557,00	-	1 631,75	4,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 828,20	-	1 868,40	2,2%	1 868,40	-	1 958,10	4,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №278-т				Постановление МТРИЭ ПК от 11.11.2020 №195-т			

№	Наименование	2020				2021			
		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
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 064,00	-	1 075,25	1,1%	1 075,25	-	1 116,40	3,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 276,80	-	1 290,30	1,1%	1 290,30	-	1 339,68	3,8%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 262,00	-	1 280,25	1,4%	1 280,25	-	1 335,50	4,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 514,40	-	1 536,30	1,4%	1 536,30	-	1 602,60	4,3%
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Менжинского, д. 36</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 460,00	-	1 484,90	1,7%	1 484,90	-	1 506,50	1,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 752,00	-	1 781,88	1,7%	1 781,88	-	1 807,80	1,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №330-т							
<b>7</b>	<b>Пермский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"</b>								
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Восточная</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 457,44	-	1 398,20	-4,1%	1 398,20	-	1 423,22	1,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, котельная Блочная</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 162,83	-	1 174,76	1,0%	1 174,76	-	1 226,82	4,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 395,40	-	1 409,71	1,0%	1 409,71	-	1 472,18	4,4%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 852,13	-	2 920,88	2,4%	2 920,88	-	2 220,73	-24,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 422,55	-	3 505,06	2,4%	3 505,06	-	2 664,88	-24,0%
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП, станция Осенцы</b>							
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 154,47	-	1 379,11	19,5%	1 379,11	-	1 306,89	-5,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>зона деятельности</b>	<b>город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9</b>							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 842,64	-	1 895,37	2,9%	1 895,37	-	1 940,94	2,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 211,17	-	2 274,44	2,9%	2 274,44	-	2 329,13	2,4%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №368-т							
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 143,53	-	1 143,82	0,0%	1 143,82	-	1 209,84	5,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 372,24	-	1 372,58	0,0%	1 372,58	-	1 451,81	5,8%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №357-т							
<b>8</b>	<b>ООО "СК Вышка-2"</b>								
	<b>зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Кузнецкая, д. 43и</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 619,25	-	1 663,83	2,8%	1 663,83	-	1 751,75	5,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 943,10	-	1 996,60	2,8%	1 996,60	-	2 102,10	5,3%



№	Наименование	2020				2021			
		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	Постановление РСТ ПК от 07.11.2018 №120-т							
9	<b>ООО "Головановская энергетическая компания"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	710,07	-	750,77	5,7%	750,77	-	733,32	-2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 466,75	-	1 510,65	3,0%	1 510,65	-	1 515,63	0,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 760,10	-	1 812,78	3,0%	1 812,78	-	1 818,76	0,3%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т							
10	<b>ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Профессора Дедюкина, 9</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 273,12	-	1 302,02	2,3%	1 302,02	-	1 336,94	2,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 527,75	-	1 562,42	2,3%	1 562,42	-	1 604,33	2,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №308-т							
11	<b>АО "Новомет-Пермь"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 405,00	-	1 443,75	2,8%	1 443,75	-	1 476,92	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 686,00	-	1 732,50	2,8%	1 732,50	-	1 772,30	2,3%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №175-т							
12	<b>Филiaal АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177</b>				-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 223,50	-	1 247,50	2,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 468,20	-	1 497,00	2,0%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №334-т (утратил силу по постановлению МТРИЖКХ ПК от 09.12.2020 №243-т)							
13	<b>ООО "Тимсервис"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Левитана, д. 12</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 576,40	-	1 576,40	-	1 576,40	-	1 639,46	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 891,68	-	1 891,68	-	1 891,68	-	1 967,35	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №303-т							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 298,95	-	1 331,43	2,5%	1 331,43	-	1 384,69	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 558,74	-	1 597,72	2,5%	1 597,72	-	1 661,63	4,0%

№	Наименование	2020				2021			
		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	Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2019 №298-т							
	<b>Зона деятельности</b>	-	-	-	-	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34</b>			
	<b>вид деятельности</b>	-	-	-	-	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 195,39 (с 25.03)	-	1 195,39	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление МТРИЭ ПК от 26.02.2021 №9-т			
<b>15</b>	<b>ООО "НОВОГОР-Прикамье"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. 1-й Павловский проезд, д. 1</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 685,73	-	1 736,30	3,0%	1 736,30	-	1 805,75	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 022,88	-	2 083,56	3,0%	2 083,56	-	2 166,90	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №369-т							
<b>16</b>	<b>ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю*</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 066,90	-9,2%	1 122,21	5,2%	1 122,21	-	1 135,30	1,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ от 20.12.2019 №329-т							
<b>17</b>	<b>АО "СтройПанельКомплект" (до 2019 г. - ОАО "СтройПанельКомплект")</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Целинная, 39в</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 579,27	-3,8%	1 579,27	-	1 579,27	-	1 607,96	1,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 895,12	-3,8%	1 895,12	-	1 895,12	-	1 929,56	1,8%
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ от 20.11.2019 №162-т							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Ракитная, 42</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 552,72	-	1 557,82	0,3%	1 557,82	-	1 563,76	0,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 863,26	-	1 869,38	0,3%	1 869,38	-	1 876,51	0,4%
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ от 23.10.2019 №106-т							
<b>18</b>	<b>ФКП "Пермский пороховой завод"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 375,52	-	1 386,54	0,8%	1 386,54	-	1 462,56	5,5%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 375,52	-	1 386,54	0,8%	1 386,54	-	1 462,56	5,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №372-т							
<b>19</b>	<b>ОАО "Камтэкс-Химпром"</b>								
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ потребителям							

№	Наименование	2020				2021			
		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 (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 711,96**	-	1 772,26**	3,5%**	1 772,26**	-	1 821,89**	2,8%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №67-т							
<b>21</b>	<b>АО "Газпром газораспределение Пермь"</b>	<b>Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Советская, д. 51а</b>							
	зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Советская, д. 51а							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 497,80**	-	1 544,59**	3,1%**	1 544,59**	-	1 568,10**	1,5%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №337-т							
<b>24</b>	<b>АО «Держава-М»</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Василия Васильева, д. 17</b>							
	зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Василия Васильева, д. 17							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 325,23**	-	1 375,18**	3,8%**	1 375,18**	-	1 412,74**	2,7%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №232-т							
<b>27</b>	<b>ФКУ ИК-29 ГУФСИН России*</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246</b>							
	зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Соликамская, 246							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 431,70	-3,8%	1 431,70	-	1 377,80	-3,8%	1 377,80	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 27.12.2017 №383-т							
<b>34</b>	<b>ООО "Надежда"*</b>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, д. 105, корп. 16</b>							
	зона деятельности	г. Пермь, ул. Героев Хасана, д. 105, корп. 16							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 559,93**	-	1 560,32**	0,0%**	1 560,32**	-	1 652,98**	5,9%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 29.11.2017 №194-т							
<b>36</b>	<b>ООО "Пермская электроремонтная компания"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	зона деятельности	Пермский городской округ							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 487,46	-0,9%	1 487,46	-	1 487,46	-	1 512,45	1,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №178-т							
<b>37</b>	<b>АО "Пермский завод "Машиностроитель"</b>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Новозвягинская, д. 57</b>							
	зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Новозвягинская, д. 57							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 151,75	-	1 184,19	2,8%	1 184,19	-	1 223,55	3,3%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 132,48	-	1 164,37	2,8%	1 164,37	-	1 203,07	3,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №238-т							

№	Наименование	2020				2021			
		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
42	<b>ПАО "Протон-ПМ"</b>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15</b>							
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 548,74**	-0,1%**	1 603,69**	3,5%**	1 603,69**	-	1 649,87**	2,9%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>реквизиты документов</i>		Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №230-т							
48	<b>АО "Сибур-Химпром"</b>	<b>(котельные по адресу: Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 98</b>							
	<i>зона деятельности</i>	<b>(котельные по адресу: Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 98</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	994,12**	-	1 038,85**	4,5%**	1 038,85**	-	1 077,29**	3,7%**
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см2), руб./Гкал	913,20**	-	954,29**	4,5%**	954,29**	-	989,60**	3,7%**
<i>реквизиты документов</i>		Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №351-т							
50	<b>АО "Сорбент" (до 2018 - деятельность по передаче ТЭ)</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 821,55	-	1 921,30	5,5%	1 921,30	-	2 168,29	12,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>реквизиты документов</i>		Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №277-т							
54	<b>ООО "Теплосеть"*</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Промышленная, д. 100</b>							
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Промышленная, д. 100</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 892,96**	-0,7%**	2 021,67**	6,8%**	2 021,67**	-	2 000,70**	-1,0%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>реквизиты документов</i>		Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №212-т							
56	<b>ООО "Торговый дом ПЗСП"</b>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, д. 31</b>							
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, д. 31</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 202,28**	-	1 247,95**	3,8%**	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>реквизиты документов</i>		Постановление РСТ ПК от 12.07.2017 №44-т							
57	<b>АО "Федеральная пассажирская компания"</b>	<b>Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4</b>							
	<i>зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 550,00	-	2 727,00	6,9%	2 299,75	-15,7%	2 299,75	-
	- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2), руб./Гкал	2 437,50	-	2 508,50	2,9%	2 110,75	-15,9%	2 110,75	-
<i>реквизиты документов</i>		Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №289-т							
58	<b>ОАО "Центральный агроснаб"</b>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33</b>							
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33</b>							

№	Наименование	2020				2021			
		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>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 717,82	-	1 748,49	1,8%	1 748,49	-	1 833,52	4,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №117-т							
<b>65</b>	<b>ООО "ДТЕ"*</b>								
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 681,84	-	1 695,74	0,8%	1 695,74**	-	1 779,14**	4,9%**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №269-т							
<b>66</b>	<b>ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")</b>								
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: город Пермь, ул. Деревообделочная, д. 3</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 998,93	-	2 064,14	3,3%	2 064,14	-	2 141,44	3,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №241-т							
<b>69</b>	<b>ООО "РЭМ-сервис"*</b>								
	<i>зона деятельности</i>	<b>котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Верхне-Муллинская, 746</b>							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 657,64	-	1 672,82	0,9%	1 672,82	-	1 766,24	5,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 11.12.2019 №229-т				Постановление РСТ ПК от 16.12.2020 №281-т			
<b>71</b>	<b>АО "Пермский мукомольный завод"</b>								
	<i>зона деятельности</i>	-	-	<b>котельная по адресу: г. Пермь, ул. С.Даншина, 1а</b>					
	<i>вид деятельности</i>	-	-	Поставка ТЭ потребителям					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 227,92 (с 29.10)	-	1 227,92	-	1 233,04	0,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	Постановление РСТ ПК от 07.10.2020 №113-т					

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Перми можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2021 г. тарифы ежегодно утверждались для 33-43 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на тепловую энергию**

- в 2017 г.:

- тарифы на тепловую энергию были впервые установлены для трех ТСО:

- Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО) (одновременно с отменой тарифов АО "ГУ ЖКХ");
- ООО "Торговый дом ПЗСП";
- ООО "ЭнергоСнабжающая Компания" (одновременно с отменой тарифов ООО "Крона").

- тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для двух ТСО:

- АО "ГУ ЖКХ";
- ООО "Крона".

- в 2018 г.:

- тарифы на тепловую энергию были впервые установлены для двух ТСО:

- АО "Сорбент" (ранее осуществлял деятельность по передаче теплоэнергии);
- ООО «Строй плюс».

- тарифы на тепловую энергию не утверждены на 2018 г. для двух ТСО, действовавших в 2017 г.:

- ОАО "Пермский телефонный завод "Телта";
- АО "САН ИнБев".

- в 2019 г.

- тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной ТСО (ООО «ДТЕ»).

- тарифы на 2019 г. не были установлены для пяти организаций:

- Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО);
- ООО "ТеплоСервис";
- ООО "Энергия-С";
- ООО "ЭнергоСнабжающая Компания";
- ООО «Строй плюс».

- в 2020 г.

- тарифы на тепловую энергию впервые установлены для двух новых ТСО:
  - ООО "РЭМ-Сервис";
  - АО "Пермский мукомольный завод".
- тарифы на 2020 г. не были установлены для четырех организаций:
  - ООО "Тепло";
  - ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез";
  - АО "Пермский мяскокомбинат";
  - ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш".

ПМУП "ГКТХ" на 2020 г. установлены тарифы в 4 новых зонах деятельности.
- в 2021 г.
  - в 2021 г. тарифы на тепловую энергию впервые не установлены ни для одной новой ТСО, при этом тарифы на 2021 г. не были установлены (утратили силу) для двух организаций:
    - Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»;
    - ООО "Торговый дом ПЗСП".

Тариф ООО "ДТЕ" на 2021 г. регулирующим органом не скорректирован.

Для ООО «Тимсервис» впервые установлен тариф на тепловую энергию другим ТСО для компенсации потерь.

## ● Темп роста тарифов

- в 2017 г.:
  - максимальный темп роста тарифов в 2017 г. отмечен по организациям:
    - АО «РЖД» - рост тарифа на 2 п/г на 7,6% в зоне кот. Восточная;
    - ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (рост от 6,5% до 7,2% по большинству тарифов ТСО на теплоэнергию);
    - АО "Газпром газораспределение Пермь" – рост на 6,0%;
    - ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет" – рост на 5,9%;
    - ОАО "СтройПанельКомплект" – рост на 5,7%;
    - АО "Пермский мяскокомбинат" – рост на 5,4%.
  - снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
    - ООО "Пермская сетевая компания" – снижение тарифа на 6,2-8,2% с 01.10.2017 г.;

- ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (тариф на теплоэнергию другим ТСО для компенсации потерь) – снижение тарифа с 01.01.2017 на 4,2%, однако с 01.07.2017 – рост на 6,5%.
- ООО "Пермская электроремонтная компания" – снижение на 0,3%.
- в 2018 г.:
  - максимальный темп роста тарифов в 2018 г. отмечен по организациям:
    - ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (пар 2,5-7,0 кг/см<sup>2</sup>) – рост тарифа на 2 п/г на 38,5%;
    - ООО "Пермская сетевая компания" (Участок котельных ООО «ПСК») - рост на 17,6%, рост в зоне кроме ПТЭЦ-14 на 8,6%;
    - ООО "Тепло" – рост на 2 п/г на 11,6%;
    - ООО "Надежда" – рост тарифа на 1 п/г на 11,4%;
    - ОАО "Центральный агроснаб" – рост на 2 п/г – на 9,0%
    - АО "Пермский мясокомбинат" – рост на 2 п/г на 8,4%;
    - ООО "Теплосеть" – рост на 2 п/г на 7,3%;
    - ООО "Пермская электроремонтная компания" – рост на 2 п/г на 6,8%;
    - Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО), ФКП "Пермский пороховой завод" – рост на 2 п/г на 6,5%
    - ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (рост от 4,8% до 6,2% по большинству тарифов ТСО на теплоэнергию);
    - ООО "Головановская энергетическая компания" – рост на 2 п/г на 5,9%.
  - снижение тарифов в 2018 г. отмечен по организациям:
    - ПАО НПО "Искра" – на 1 п/г снижение на 1,4%-1,5%, при этом на 2 п/г рост 4,3%-4,6% %
    - ООО "ТеплоСервис" - на 1 п/г снижение на 0,4%, при этом на 2 п/г рост 3,4%.
- в 2019 г.:
  - максимальный темп роста тарифов в 2019 г. отмечен по организациям:
    - ОАО "Центральный агроснаб" – рост на 2 п/г на 9,1%;
    - ООО "Надежда" – рост на 2 п/г на 6,1%;
    - АО "Федеральная пассажирская компания" – рост на 2 п/г на 5,5%;
    - АО "Сибур-Химпром" – рост на 2 п/г на 5,1%.
  - снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организациям:



- ООО "Пермская сетевая компания" (Участок котельных ООО «ПСК») - снижение тарифа на 21,2%;
  - ООО "Пермская электроремонтная компания" - снижение тарифа на 1 п/г 2019 г. на 7,9%;
  - АО "Пермский мясокомбинат"- снижение тарифа на 1 п/г на 6,6%;
  - АО "РЖД" (ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9) - снижение тарифа на 1 п/г на 4,1%.
- в 2020 г.:
    - максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2020 г. отмечен по организациям:
      - ПМУП «ГКТХ» - в зоне ул.Докучаева рост на 38,3%, в зоне кот. Западная - рост на 5%;
      - АО «РЖД» - в зоне ст. Осинцы роста тарифа на 19,5%;
      - ПАО «Г Плюс» Филиал «Пермский» – в зоне ПТЭЦ-14 - рост тарифа с коллекторов на 7,9%, в зоне кроме ПТЭЦ-14 рост на 5,0%;
      - АО «ФПК» и ООО «Теплосеть» рост тарифа на 6,8-6,9%;
      - ООО «Головановская энергетическая компания» - рост тарифа с коллекторов на 5,7%.
      - АО «Сорбент» - рост тарифа на 5,5%;
      - ФКУ ИК-32ГУФСИН России- рост тарифа на 2 п/г на 5,2%;
      - ООО «ПСК» (Участок котельных ООО «ПСК») - рост тарифа для компенсации потерь на 5,0%.
    - снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
      - ФКУ ИК-32ГУФСИН России- снижение тарифа на 1 п/г на 9,2%;
      - АО "РЖД" (кот. Восточная) - снижение тарифа на 2 п/г на 4,1%;
      - ООО «СтройПанельКомплект» и ФКУ ИК-29 ГУФСИН России- снижение тарифа на 1 п/г на 3,8%;
      - ООО "Пермская электроремонтная компания" - снижение тарифа на 1 п/г на 0,9%;
      - ООО "Теплосеть" сокращение тарифа на 1 п/г на 0,7%
      - ООО «Тепло-М» - снижение тарифа с коллекторов на 2 п/г на 0,5%;
      - ПАО "Протон-ПМ" - сокращение тарифа на 1 п/г на 0,1%.

- в 2021 г.:
  - максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2021 г. отмечен по организациям:
    - АО «Сорбент» - рост тарифа на 12,9%;
    - ПАО НПО "Искра" – рост тарифов поставки на 5,9-6,8% (в зависимости от теплосетевой организации, осуществляющей передачу тепловой энергии);
    - ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский» – в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка- рост тарифа поставки на 6,0%;
    - ПМУП «ГКТХ» - в трех зонах (зоне кот. Западная/начало- ул.Докучаева, 27/ котельная БМК, г. Пермь, ул. Казахская, 106) рост на 6,0%;
    - АО «РЖД» - в зоне котельная Боровая-4 рост тарифа на 5,8%.
  - снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
    - АО "РЖД" (ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44) - снижение тарифа на 2 п/г на 24,0%;
    - АО «ФПК» снижение тарифа на 1 п/г на 15,7%;
    - АО "РЖД" (ЦТП. станция Осенцы) - снижение тарифа на 2 п/г на 5,2%;
    - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России- снижение тарифа на 1 п/г на 3,8%;
    - ООО «Головановская энергетическая компания» - снижение тарифа с коллекторов на 2,3%.

### 11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

За 2020 г. в г. Перми тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций регулирующим органом для этих организаций не установлены.

**Таблица 377 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020
01-35	Все ЕТО	-	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Деятельность по передаче тепловой энергии в г. Перми в период 2016-2021 гг. осуществляли от 25 до 34 организаций (в зависимости от года).

**Таблица 378 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2021 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	1	1	0	0	0	0
2	ООО "Пермская сетевая компания"	1	1	1	1	1	1
3	ООО "Тепло-М"	до 28.08	0	0	0	0	0
5	ПМУП "ГКТХ"	1	1	1	1	1	1
6	АО "ПЗСП"	1	1	1	1	1	1
9.1.	ООО "Сетевая компания"	1	0	0	0	0	0
13.1.	ООО "Тепло-Новый город"	до 02.10	0	0	0	0	0
20	ООО "БриГ-Девелопмент"	с 10.07	1	до 28.01	0	0	0
20.1.	ООО "Арендный дом"	до 10.07	0	0	0	0	0
22	АО "ГалоПолимер Пермь"	1	1	1	1	1	1
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	0	с 18.06	1	1	1	1
25	ООО "Домен"	1	1	1	1	1	1
26	ЖСК №43	1	1	1	1	1	1
28	ООО "Импульс Урала"	1	1	1	1	1	1
29	ООО "ИНТЭСКА-СТ"	0	с 05.02	до 27.01	0	0	0
29.1.	ООО "Добрянка-склад"	1	до 05.02	0	0	0	0
30	ООО "Камский кабель"	1	1	1	1	1	1
31	ООО "Лидер+"	0	с 22.11	1	1	1	1
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	0	с 15.03	с 04.03	1	1	1
33	ООО "МЖК-строй"	1	1	1	1	1	1
35	ООО "Новая энергетика"	0	с 09.04	1	1	1	1
35.1.	ООО "ПермЕвроГаз"	1	до 09.04	0	0	0	0
36	ООО "Пермская электроремонтная компания"	1	1	1	1	1	1
41	ООО "Прогресс-2000"	1	1	1	1	0	0
43	ТСЖ "Революции, 7"	0	0	с 03.06	1	1	1
44	ООО "Регион"	0	0	1	0	0	0
44.1.	ООО "Обслуживание коммунальных систем"	1	1	0	0	0	0
45	ООО "Ресурс"	1	1	1	1	1	1
46	ООО "РесурсЭнергоТранс"	1	1	1	1	1	1
49	ООО "СМУ-11"	1	1	1	1	1	1
50	АО "Сорбент"	1	1	0	0	0	0
51	ООО "Строн-М"	1	1	1	1	1	1
52	ООО «Т плюс новые решения»	1	1	1	1	0	0
55	ООО "Тепло-Терм"	1	1	1	1	1	1
59	ООО "УК "Кедр"	1	1	1	1	1	1
60	ООО "Урал Девелопмент"	0	1	1	1	1	1
61	ОАО "Уралтеплосервис"	с 14.11.	1	1	1	1	0
61.1.	ООО "Межрегиональная энергетическая компания"	1	1	1	1	0	0
62	АО "Энергетик - ПМ"	1	1	1	1	1	1
63	ООО "Энергия-М"	1	1	1	1	1	1
68	ООО "Первая Грузовая Компания"	0	0	0	с 10.02	0	0
70	ООО "Техкоммуникация"	0	0	0	с 19.12	1	1
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>34</b>	<b>31</b>	<b>30</b>	<b>26</b>	<b>25</b>

Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2016-2021 г., представлены в следующих таблицах.

Таблица 379 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2016-2017 гг.

№	Наименование	2016			2017			
		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
1	<b>ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»</b>	<b>г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	Вода						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	152,26	159,41	4,7%	159,41	-	165,79	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-г						
2	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>	<b>тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	Вода						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф (в части тепловой энергии, производимой ОАО НПО "Искра"), руб./Гкал	326,40	347,76	6,5%	347,76	-	361,67 (до 30.09) 339,97 (с 01.10)	4,0% (до 30.09) -2,2% (с 01.10)
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-г						
3	<b>ООО "Тепло-М"</b>	Вода						
	<i>вид теплоносителя</i>	-						
	- тариф, руб./Гкал	297,51	311,50 (до 28.08)	4,7%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №373-г (утратил силу по Постановлению от 17.08.2016 №45-г)						
5	<b>ПМУП "ГКТХ"</b>	Вода						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с потребителями, за исключением ООО "Пермская сетевая компания", ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)						
	- тариф, руб./Гкал	153,51	160,72	4,7%	160,72	-	167,15	4,0%
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с ООО "Пермская сетевая компания", ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)						
	- тариф, руб./Гкал	273,32	276,53	1,2%	276,53	-	285,08	3,1%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №391-г						
6	<b>АО "ПЗСП"</b>	Пермский городской округ						
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	202,83	208,47	2,8%	208,47	-	212,02	1,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №387-г						
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая трасса по адресам: город Пермь, ул. Маяковского, 41а, ул. Маяковского, 41б						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	318,17 (с 22.05)	323,26	1,6%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 11.05.2016 №23-г						
9.1.	<b>ООО "Сетевая компания"</b>	Пермский городской округ						
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	190,48	233,85	22,8%	-	-	-	-

№	Наименование	2016			2017			
		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
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №333-т (утратило силу по Постановлению от 19.12.2016 №261-т)			-			
<b>13.1.</b>	<b>ООО "Тепло-Новый город"</b>							
	Зона деятельности	Пермский городской округ, Орджоникидзевский район, тепловые сети, микрорайон Левшино			-			
	вид теплоносителя	Вода			-			
	- тариф, руб./Гкал	115,98	123,57 (до 02.10)	6,5%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 18.12.2015 №266-т (утратил силу по Постановлению от 21.09.2016 №71-т)			-			
<b>20</b>	<b>ООО "БриГ-Девелопмент"</b>							
	Зона деятельности	тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от насосной до ТК-1 через точки А, Б, В, Г, Тк-1а						
	вид теплоносителя	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	-	61,55 (с 10.07)	-	49,00	-20,4%	50,57	3,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 29.06.2016 №32-т			Постановление РСТ ПК от 07.09.2016 №55-т, от 17.01.2018 №3т			
<b>20.1.</b>	<b>ООО "Арендный дом"*</b>							
	Зона деятельности	тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от насосной до ТК-1 через точки А, Б, В, Г, Тк-1а			-			
	вид теплоносителя	Вода			-			
	- тариф, руб./Гкал	52,22	53,85 (до 10.07)	3,1%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №354-т (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 29.06.2016 №32-т)			-			
<b>22</b>	<b>АО "ГалоПолимер Пермь"</b>							
	Зона деятельности	Пермский городской округ						
	вид теплоносителя	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	140,75	149,55	6,3%	149,55	-	158,46	6,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 18.06.2014 №26-т						
<b>23</b>	<b>Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)</b>							
	Зона деятельности	-	-	-	тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Елькина, д. 1а, ул. Чернышевского, д. 41а			
	вид теплоносителя	-	-	-	Вода			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	271,60 (с 18.06)	-	281,79	-
	реквизиты документов	-	-	-	Постановление РСТ ПК от 07.06.2017 №35-т			
<b>25</b>	<b>ООО "Домен"</b>							
	Зона деятельности	центральные тепловые пункты по адресам: Пермский городской округ, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 50б, ул. Хрустальная, 5						
	вид теплоносителя	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	387,53	381,65	-1,5%	381,65	-	399,93	4,8%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 16.09.2015 №91-т						
<b>26</b>	<b>ЖСК №43</b>							
	Зона деятельности	ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24						

№	Наименование	2016			2017			
		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
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	292,56	312,12	6,7%	312,12	-	328,15	5,1%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №325-т						
<b>28</b>	<b>ООО "Импульс Урала"</b>	<b>Пермский городской округ</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	194,93	203,08	4,2%	203,08	-	205,00	0,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №339-т						
<b>29</b>	<b>ООО "ИНТЭСКА-СТ"</b>	<b>тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	<b>тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2</b>						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	47,91 (с 05.02)	-	50,26	4,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 25.01.2017 №11-т						
<b>29.1.</b>	<b>ООО "Добрянка-склад"*</b>	<b>тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	<b>тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2</b>						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	43,29	44,34	2,4%	44,73 (до 05.02)	0,9%	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №355-т (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 25.01.2017 №11-т)						
<b>30</b>	<b>ООО "Камский кабель"</b>	<b>тепловая энергия, производимая ОАО "ТГК-9"</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	<b>тепловая энергия, производимая ОАО "ТГК-9"</b>						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	93,99	96,83	3,0%	96,83	-	99,48	2,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 05.11.2014 №190-т						
<b>31</b>	<b>ООО "Лидер+" (* до 2020 г.)</b>	<b>г. Пермь</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Пермь</b>						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	197,06 (с 22.11)	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 15.03.2017 №25-т						
<b>32</b>	<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"</b>	<b>Пермский городской округ</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>						
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар						
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	115,46 (с 15.03)	-	119,88	3,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 15.03.2017 №25-т						
<b>33</b>	<b>ООО "МЖК-строй" (* до 2018 г.)</b>	<b>город Пермь</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	<b>город Пермь</b>						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	312,17	329,60	5,6%	329,60	-	340,78	3,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 03.12.2014 №258-т						
<b>35</b>	<b>ООО "Новая энергетика"*</b>							

№	Наименование	2016			2017			
		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
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	тепловая трасса по адресу: б. Гагарина, д. 74			
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	Вода			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	392,89 (с 09.04)	-	408,52	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	Постановление РСТ ПК от 29.03.2017 №29-г			
<b>35.1.</b>	<b>ООО "ПермЕвроГаз"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, бульвар Гагарина, д. 74				-		
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода				-		
	- тариф, руб./Гкал	287,65	302,73	5,2%	302,73 (до 09.04)	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 21.10.2015 №124-г (утратило силу по постановлению от 29.03.2017 №29-г)				-		
<b>36</b>	<b>ООО "Пермская электроремонтная компания"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар						
	- тариф, руб./Гкал	52,13	56,62	8,6%	56,62	-	58,60	3,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 17.12.2014 №291-г						
<b>41</b>	<b>ООО "Прогресс-2000" (*-до 2018 г.)</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	н/д			ИТП по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина, 80			
	<i>вид теплоносителя</i>	н/д			Вода			
	- тариф, руб./Гкал	254,00	254,00	0,0%	254,00 (до 04.06) 273,12 (с 04.06)	0% (до 04.06) 7,5% (с 04.06)	284,32	11,9% (к тарифу до 04.06) 4,1% (к тарифу с 04.06)
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭЖ ПК от 13.10.2009 №127-г			Постановление РСТ ПК от 24.05.2017 №31-г			
<b>44.1.</b>	<b>ООО "Обслуживание коммунальных систем"*</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	ЦТП по адресу: город Пермь, ул. 1-я Красавинская, д. 86; теплотрасса по адресу: город Пермь, ул. Верхнемуллинская; сеть теплоснабжения по адресу: город Пермь, начало - здание ЦТП, конец - здание по ул. 1-й Красавинской, д. 84а, 88, ул. Шоссе Космонавтов, д. 353, 355, 359, ул. Верхнемуллинской, д. 71, 72а, 73, 73а, 74, 74а, 75, ул. 2-я Красавинская, д. 79, 81, 84, 85, 86а						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	158,20	218,81	38,3%	218,81	-	219,31	0,2%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №302-г (утратило силу по постановлению РСТ ПК от 20.12.2017 №321-г)						
<b>45</b>	<b>ООО "Ресурс"*</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	436,67	456,38	4,5%	456,38	-	474,73	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 11.11.2015 №158-г						
<b>46</b>	<b>ООО "РесурсЭнергоТранс"*</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	ЦТП по адресам: г. Пермь, ул. Советская, 65, ул. Советская, 69, ул. Осинская, 12, 12а, ул. Осинская, 14, ул. Петропавловская, 59, ул. Осинская, 16, ул. Советская, 67, ул. Петропавловская, 59/1, ул. Петропавловская, 63; тепловые сети по адресам: пр. Комсомольский, 1, ул. Монастырская, 14, ул. Куйбышева, 3, ул. Монастырская, 61, ул. Куйбышева, 2, Монастырская, 126, ул. Окулова, 4, ул. Окулова, 4а, Окулова, 5, ул. Окулова, 4, ул. Окулова, 4а, ул. Монастырская, 12/1, ул. Монастырская, 12а, ул. Куйбышева, 2, ул. Монастырская, 58, ул. Ленина, 92, ул. Ленина, 60, ул. Куйбышева, 17, ул. Куйбышева, 85а, ул. Ленина, 58а, ул. Куйбышева, 95б, ул. Ленина, 59, ул. Крупской, 79а, ул. Борчанинова, 14, ул. Ленина, 45, ул. Ленина, 47, ул. Ленина, 49, ул. Вильвенская, 2, ул. Вильвенская, 6 (ул. Белинского, 31, ул. Н.Островского, 93б, ул. Н.Островского, 93в, ул. Н.Островского, 93д, ул. Холмогорская, 4г 1 оч. 8 поз.,						

№	Наименование	2016			2017			
		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
		ул. Холмогорская, 4г 2 оч. 9 поз., ул. Холмогорская, 4г 3 оч. 10 поз., ул. Холмогорская, 2з, ул. Запорожская, 1, ул. Запорожская, 1/1, ул. Холмогорская, 4б - 3 очереди, ул. Холмогорская, 4в - 3 очереди, ул. Самаркандская, 147, ул. Самаркандская, 145, ул. Самаркандская, 143, ул. Самаркандская, 141, ул. Гатчинская, 18, ул. Гатчинская, 20, ул. Переселенческая, 102, ул. Переселенческая, 104, ул. Переселенческая, 100, ул. Переселенческая, 98, ул. Углеуральская, 25, ул. Углеуральская, 27, ул. Советская, 30, ул. Советская, 30а, ул. Советская, 32, ул. 1-я Красноармейская, 3, ул. 1-я Красноармейская, 5, ул. Теплогорская, 22, ул. Мира, 37						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	340,00	349,72	2,9%	385,69	10,3%	384,43	-0,3%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 16.12.2015 №248-г						
<b>49</b>	<b>ООО "СМУ-11" (* до 2017 г.)</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	68,36	71,54	4,7%	168,50	135,5%	173,16	2,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №338-г						
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая сеть к жилому дому по ул. Лизы Чайкиной, 22 по адресу: город Пермь, Индустриальный район, ул. Лизы Чайкиной; тепловая сеть к жилому дому по ул. Олега Кошевого, 29 по адресу: город Пермь, Индустриальный район, ул. Олега Кошевого; тепловая сеть к жилому дому по ул. Олега Кошевого, 34 по адресу: Пермский край, город Пермь, Индустриальный район, ул. Олега Кошевого						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	-	422,11 (с 28.08)	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 17.08.2016 №47-г						
<b>50</b>	<b>АО "Сорбент" (с 2018 г. - деятельность по поставке ТЭ)</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	159,89	164,28	2,7%	164,28	-	167,54	2,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 06.08.2014 №54-г						
<b>51</b>	<b>ООО "Строн-М" (* в 2018-2019 г.)</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь, наружная теплосеть по адресу: ул. Барамзиной, д. 54						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	207,29	211,02	1,8%	211,02	-	223,48	5,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №323-г						
<b>52</b>	<b>ООО «Т плюс новые решения»</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь, тепловые магистральные и тепловые распределительные сети						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	517,85	955,78	84,6%	593,22	-37,9%	616,95	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №351-г						
<b>55</b>	<b>ООО "Тепло-Терм"*</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						



№	Наименование	2016			2017			
		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
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	290,53	304,80	4,9%	304,80	-	423,23	38,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №375-т						
<b>59</b>	<b>ООО "УК "Кедр" (* до 2020 г.)</b>	<b>ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а</b>						
	<i>Зона деятельности</i>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	113,42	117,62	3,7%	117,62	-	122,29	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 17.12.2014 №293-т						
<b>60</b>	<b>ООО "Урал Девелопмент"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	теплотрасса по ул. Островского 64а, теплотрасса по ул. Рабоче-Крестьянской, 25а, теплотрасса от ул. Макаренко, 10а до ул. Макаренко, 18, теплотрасса по ул. Макаренко от ТК-22, теплотрасса от ул. Строителей от ЦТП-6 до дома по ул. Строителей, 34а, теплотрасса по ул. Хабаровской, теплотрасса по ул. Вагонной, 27, Строителей, 34			
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	Вода			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	293,75	-	304,90	3,8%
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №374-т			
<b>61</b>	<b>ОАО "Уралтеплосервис"</b>	<b>Пермский городской округ</b>						
	<i>Зона деятельности</i>	-						
	<i>вид теплоносителя</i>	-	Вода					
	- тариф, руб./Гкал	-	166,20 (с 14.11)	-	166,20	-	177,03	6,5%
	<i>реквизиты документов</i>	-	Постановление РСТ ПК от 03.11.2016 №125-т					
<b>61.1.</b>	<b>ООО "Межрегиональная энергетическая компания"</b>	<b>Пермский городской округ, тепловая энергия, производимая филиалом "Пермский" ПАО "Т Плюс"</b>						
	<i>Зона деятельности</i>							
	<i>вид теплоносителя</i>	-	Вода					
	- тариф, руб./Гкал	161,66	165,95	2,7%	165,95	-	173,08	4,3%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 18.12.2015 №265-т (утратило силу по постановлению РСТ ПК от 03.11.2016 №125-т), Постановление РСТ ПК от 21.09.2016 №73-т						
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	теплотрассы по адресам: ул. Вагонная, 29, ул. Хабаровская, 56, ул. Хабаровская, 64, ул. Генерала Черняховского, ул. Серпуховская			
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	Вода			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	126,95 (с 12.03)	-	132,08	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	Постановление РСТ ПК от 01.03.2017 №22-т			
<b>62</b>	<b>АО "Энергетик - ПМ"</b>	<b>город Пермь</b>						
	<i>Зона деятельности</i>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	182,79	203,34	11,2%	203,34	-	233,84	15,0%
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар						
	- тариф, руб./Гкал	220,23	238,33	8,2%	238,33	-	274,08	15,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №316-т						

№	Наименование	2016			2017			
		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
63	ООО "Энергия-М"							
	<i>Вид теплоносителя</i>	Вода						
	<i>зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	157,68	164,81	4,5%	164,81	-	172,01	4,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2014 №340-г						

Таблица 380 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2018-2019 гг.

№	Наименование	2018				2019			
		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	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>	<b>тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф (в части тепловой энергии, производимой ОАО НПО "Искра"), руб./Гкал	339,97	-6% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	356,97	5,0%	356,97	-	371,25	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-т			
5	<b>ПМУП "ГКТХ"</b>	<b>Вода</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с потребителями, за исключением ООО "Пермская сетевая компания", ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)							
	- тариф, руб./Гкал	167,15	-	170,49	2,0%	170,49	-	180,11	5,6%
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с ООО "Пермская сетевая компания", ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)							
	- тариф, руб./Гкал	285,08	-	292,13	2,5%	292,13	-	297,91	2,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-т							
6	<b>АО "ПЗСП"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	212,02	-	212,02	-	212,02	-	198,00	-6,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №331-т							
20	<b>ООО "БриГ-Девелопмент"</b>	<b>тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от насосной до ТК-1 через точки А, Б, В, Г, Тк-1а</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от насосной до ТК-1 через точки А, Б, В, Г, Тк-1а							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	50,57 (до 28.01)	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 07.09.2016 №55-т, от 17.01.2018 №3т							
22	<b>АО "ГалоПолимер Пермь"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	158,46	-	163,47	3,2%	163,47	-	174,32	6,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №180-т							
23	<b>ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ</b>	<b>тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Елькина, д. 1а, ул. Чернышевского, д. 41а</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Елькина, д. 1а, ул. Чернышевского, д. 41а							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	281,79	-	301,06	6,8%	301,06	-	301,06	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №198-т							

№	Наименование	2018				2019			
		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
<b>25</b>	<b>ООО "Домен"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	центральные тепловые пункты по адресам: Пермский городской округ, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 50б, ул. Хрустальная, 5				Пермский городской округ, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 50б, ул. Хрустальная, 5, ул. Пр. Парковый, 40а, ул. Г. Хасана, д. 105а			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода				Вода			
	- тариф, руб./Гкал	399,93	-	425,00	6,3%	414,00	-2,6%	414,00	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 16.09.2015 №91-г				Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №270-г			
<b>26</b>	<b>ЖСК №43</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24				ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода				Вода			
	- тариф, руб./Гкал	328,15	-	390,23	18,9%	390,23	-	587,6	50,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №292-г				Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №292-г			
<b>28</b>	<b>ООО "Импульс Урала"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ				Пермский городской округ			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода				Вода			
	- тариф, руб./Гкал	205,00	-	216,16	5,4%	216,16	-	222,52	2,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №293-г				Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №293-г			
<b>29</b>	<b>ООО "ИНТЭСКА-СТ"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2				-			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода				-			
	- тариф, руб./Гкал	50,26 (до 27.01)	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 25.01.2017 №12-г (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 17.01.2017 №3-г)				-			
<b>30</b>	<b>ООО "Камский кабель"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"				тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода				Вода			
	- тариф, руб./Гкал	99,48	-	103,60	4,1%	103,60	-	105,67	2,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №132-г				Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №132-г			
<b>31</b>	<b>ООО "Лидер+" (* до 2020 г.)</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь				г. Пермь			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода				Вода			
	- тариф, руб./Гкал	197,06	-	205,36	4,2%	205,36	-	220,00	7,1%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №138-г				Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №138-г			
<b>32</b>	<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ				Пермский городской округ			
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар				Пар			
	- тариф, руб./Гкал	119,88 (с 04.03)	-	124,40	3,8%	124,40	-	123,51	3,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 21.02.2018 №21-г				Постановление РСТ ПК от 21.02.2018 №21-г			

№	Наименование	2018				2019			
		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
<b>33</b>	<b>ООО "МЖК-строй" (* до 2018 г.)</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	340,78	-	348,79	2,4%	348,79	-	378,51	8,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №203-г							
<b>35</b>	<b>ООО "Новая энергетика"*</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	тепловые трассы по адресам: г. Пермь, бульвар Гагарина, д. 74.; ул. Целинная, ул. Космонавта Беляева, 8, ул. Комбайнеров, 39б, от ТК-1 до ул. 5-й Каховской, 8б, от ТК-4 до ул. Оханской, 31, ТК-1 по ул. Тургенева до ул. Добролюбова, 1, ул. Степана Разина, 36, 38, ТК-1 до ул. Тургенева, 23, ул. Кисловодская, 15, ул. Луначарского, 15, ул. Карпинского, 108, ул. Карпинского, 110, ул. Беляева, 19, ул. Чернышевского, 17а, ул. Чернышевского, 17в, ул. Чернышевского, 17г, д				центральный тепловой пункт по адресу: г. Пермь, ул. Фрезеровщиков, д. 8б; тепловые сети по адресам: г. Пермь, ул. Космонавта Беляева, д. 8, д. 19, ул. Комбайнеров, д. 39б, от ТК-1 до ул. 5-й Каховской, д. 8б, от ТК-4 до ул. Оханской, д. 31, ул. Тургенева, д. 23, от ТК-1 по ул. Тургенева, д. 23 до ул. Добролюбова, д. 1, ул. Степана Разина, д. 36, д. 38, ул. Кисловодская, д. 15, ул. Луначарского, д. 15, ул. Карпинского, д. 108, д. 110, б. Гагарина, д. 113б, ул. Старцева, д. 17а, ул. Звонарева, д. 2/1, ул. Пономарева, д. 75, д. 77а, ул. Окулова, д. 18, ул. Никулина, д. 8, ул. Фрезеровщиков, д. 67а, д. 94, Пермский район, с. Култаево, ул. Нижнемуллинская, д. 1, д. 3, ул. Парковая, д. 2а, д. 4а, г. Кунгур, ул. Российская, ул. Шоссейная			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	353,93	-	366,94	3,7%	366,94	-	377,7	2,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №317-г							
<b>36</b>	<b>ООО "Пермская электроремонтная компания"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар							
	- тариф, руб./Гкал	58,60	-	62,34	6,4%	62,34	-	64,75	3,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №178-г							
<b>41</b>	<b>ООО "Прогресс-2000"(*-до 2018 г.)</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>ИТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Пушкина, 80</b>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	284,32 (до 29.04) 267,15 (с 29.04)	- (до 29.04) -6% (с 29.04)	277,82	-2,3% (к тарифу до 29.04) 4% (к тарифу с с 29.04)	244,13	-12,1%	244,13 (до 14.11)	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №233-г (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 23.10.2019 №91-г)							
<b>43</b>	<b>ТСЖ "Революции, 7"*</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	233,2 (с 03.06)	-	233,20	-	237,16	1,7%	247,96	4,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 23.05.2018 №38-г				Постановление РСТ ПК от 24.10.2018 №81-г			
<b>44</b>	<b>ООО "Регион"*</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>ЦТП по адресу: г. Пермь, ул. 1-я Красавинская, 86</b>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	219,31	-	419,78	91,4%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №321-г							

№	Наименование	2018				2019			
		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
45	ООО "Ресурс"*	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6							
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	474,73	-	493,24	3,9%	493,24	-	506,41	2,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 11.11.2015 №158-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №335-т			
46	ООО "РесурсЭнергоТранс"*	ЦТП по адресам: г. Пермь, ул. Советская, 65, ул. Советская, 69, ул. Осинская, 12, 12а, ул. Осинская, 14, ул. Петропавловская, 59, ул. Осинская, 16, ул. Советская, 67, ул. Петропавловская, 59/1, ул. Петропавловская, 63; тепловые сети по адресам: пр. Комсомольский, 1, ул. Монастырская, 14, ул. Куйбышева, 3, ул. Монастырская, 61, ул. Куйбышева, 2, Монастырская, 126, ул. Окулова, 4, ул. Окулова, 4а, Окулова, 5, ул. Окулова, 4, ул. Окулова, 4а, ул. Монастырская, 12/1, ул. Монастырская, 12а, ул. Куйбышева, 2, ул. Монастырская, 58, ул. Ленина, 92, ул. Ленина, 60, ул. Куйбышева, 17, ул. Куйбышева, 85а, ул. Ленина, 58а, ул. Куйбышева, 95б, ул. Ленина, 59, ул. Крупской, 79а, ул. Борчанинова, 14, ул. Ленина, 45, ул. Ленина, 47, ул. Ленина, 49, ул. Вильвенская, 2, ул. Вильвенская, 6 (ул. Белинского, 31, ул. Н.Островского, 93б, ул. Н.Островского, 93в, ул. Н.Островского, 93д, ул. Холмогорская, 4г 1 оч. 8 поз., ул. Холмогорская, 4г 2 оч. 9 поз., ул. Холмогорская, 4г 3 оч. 10 поз., ул. Холмогорская, 2з, ул. Запорожская, 1, ул. Запорожская, 1/1, ул. Холмогорская, 4б - 3 очереди, ул. Холмогорская, 4в - 3 очереди, ул. Самаркандская, 147, ул. Самаркандская, 145, ул. Самаркандская, 143, ул. Самаркандская, 141, ул. Гатчинская, 18, ул. Гатчинская, 20, ул. Переселенческая, 102, ул. Переселенческая, 104, ул. Переселенческая, 100, ул. Переселенческая, 98, ул. Углеуральская, 25, ул. Углеуральская, 27, ул. Советская, 30, ул. Советская, 30а, ул. Советская, 32, ул. 1-я Красноармейская, 3, ул. 1-я Красноармейская, 5, ул. Теплогорская, 22, ул. Мира, 37							
	<i>Зона деятельности</i>	ЦТП по адресам: г. Пермь, ул. Монастырская, 12/1, ул. Петропавловская, 59; тепловые сети по адресам: г. Пермь, пр. Комсомольский, 1, ул. Крупской, 79а, ул. Куйбышева, 1, 2, 3, 16, 85а, 95б, ул. Ленина, 45, 58, 58а, 60, 92, ул. Монастырская, 12, 12а, 14, 57, 61, ул. Окулова, 5, ул. Н.Островского, 93б, 93в, 93д, ул. Борчанинова, 13, ул. Вильвенская, 6, ул. Холмогорская, 4г 1 оч. 8 поз., 4г 2 оч. 9 поз., 4г 3 оч. 10 поз., 2з, ул. Запорожская, 1, ул. Самаркандская, 141, 143, 145, 147, ул. Гатчинская, 18, 20, ул. Переселенческая, 98, 100, 102, 104, ул. Углеуральская, 25, 27, ул. Советская, 30, 30а, 32, ул. 1-я Красноармейская, 3, 5, ул. Теплогорская, 22, ул. Мира, 37							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	340,00	-11,6%	351,90	3,5%	321,57	-8,6%	321,57	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 16.12.2015 №248-т				Постановление РСТ ПК от 28.11.2018 №192-т			
49	ООО "СМУ-11" (* до 2017 г.)	Пермский городской округ							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	173,16	-	194,09	12,1%	194,09	-	197,90	2,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №295-т							
51	ООО "Строн-М" (* в 2018-2019 г.)	город Пермь, наружная теплосеть по адресу: ул. Барамзиной, д. 54							
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь, наружная теплосеть по адресу: ул. Барамзиной, д. 54							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	223,48	-	270,74	21,1%	250,21	-7,6%	250,21	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №237-т							

№	Наименование	2018				2019			
		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
52	<b>ООО «Т плюс новые решения»</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь, тепловые магистральные и тепловые распределительные сети							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	616,95	-	641,62	4,0%	641,62	-	654,46	2,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №351-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №349-т (утратил силу по Постановлению МТРИЭ ПК от 17.01.2020 №3-т)			
55	<b>ООО "Тепло-Терм"*</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	423,23	-	533,49	26,1%	533,49	-	541,05	1,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №375-т				Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №156-т			
59	<b>ООО "УК "Кедр" (* до 2020 г.)</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	122,29	-	143,60	17,4%	136,80	-4,7%	136,82	0,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №322-т							
60	<b>ООО "Урал Девелопмент"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	теплотрасса по ул. Островского 64а, теплотрасса по ул. Рабоче-Крестьянской, 25а, теплотрасса от ул. Макаренко, 10а до ул. Макаренко, 18, теплотрасса по ул. Макаренко от ТК-22, теплотрасса от ул. Строителей от ЦТП-6 до дома по ул. Строителей, 34а, теплотрасса по ул. Хабаровской, теплотрасса по ул. Вагонной, 27, Строителей, 34				Пермский городской округ			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	304,90	-	306,60	0,6%	306,60	-	298,00	-2,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №374-т							
61	<b>ОАО "Уралтеплосервис"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	177,03	-	178,92	1,1%	178,92	-	185,20	3,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 03.11.2016 №125-т							
61.1.	<b>ООО "Межрегиональная энергетическая компания"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ, тепловая энергия, производимая филиалом "Пермский" ПАО "Т Плюс"				-			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	173,08	-	180,18	4,1%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 18.12.2015 №265-т (утратило силу по постановлению РСТ ПК от 03.11.2016 №125-т), Постановление РСТ ПК от 21.09.2016 №73-т				-			
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	132,08	-	131,53	-0,4%	131,53	-	136,78 (до 19.10)	4,0%

№	Наименование	2018				2019			
		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>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №56-т (утратил силу по Постановлению МТРИЭ ПК от 09.10.2019 №81-т)							
<b>62</b>	<b>АО "Энергетик - ПМ"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	233,84	-	233,84	-	233,84	-	245,55	5,0%
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар							
	- тариф, руб./Гкал	274,08	-	291,64	6,4%	291,64	-	295,58	1,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №297-т							
<b>63</b>	<b>ООО "Энергия-М"</b>								
	<i>Вид теплоносителя</i>	Вода							
	<i>зона деятельности</i>	Пермский городской округ				тепловые сети по адресам: город Пермь, ул. Е.Ярославского, 10, ул. Куйбышева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7			
	- тариф, руб./Гкал	172,01	-	179,92	4,6%	179,92	-	181,24	0,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №294-т							
	<i>зона деятельности</i>	тепловая сеть по адресу: город Пермь, ул. Рязанская, д. 105							
	- тариф, руб./Гкал	121,42 (с 25.02)	-	123,94	2,1%	122,68	-1,0%	125,73	2,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 14.02.2018 №20-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №333-т			
<b>68</b>	<b>ООО "Первая Грузовая Компания"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	-				Пермский городской округ			
	<i>вид теплоносителя</i>	-				Пар			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	7,76 (с 10.02)	-	7,76	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 30.01.2019 №5-т							
<b>70</b>	<b>ООО "ТЕХКОММУНИКАЦИЯ"</b>								
	<i>вид теплоносителя</i>	-				Вода			
	<i>Зона деятельности</i>	-				тепловые сети по адресу: г. Пермь, бульвар Гагарина, д. 74			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	285,06 (с 19.12)	-
	<i>Зона деятельности</i>	-				ИТП по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина, д. 80			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	367,27 (с 19.12)	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 27.11.2019 №166-т							



Таблица 381 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2020-2021 гг.

№	Наименование	2020				2021			
		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
<b>2</b>	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф (в части тепловой энергии, производимой ОАО НПО "Искра"), руб./Гкал	371,25	-	382,39	3,0%	382,39	-	397,69	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-т							
<b>5</b>	<b>ПМУП "ГКТХ"</b>								
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с потребителями, за исключением ООО "Пермская сетевая компания", ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)							
	- тариф, руб./Гкал	180,11	-	185,51	3,0%	185,51	-	192,93	4,0%
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с ООО "Пермская сетевая компания", ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)							
	- тариф, руб./Гкал	297,91	-	300,6	0,9%	300,60	-	315,63	5,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-т							
<b>6</b>	<b>АО "ПЗСП"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	198,00	-	205,00	3,5%	205,00	-	219,1	6,9%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №331-т							
<b>22</b>	<b>АО "ГалоПолимерПермь"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	174,32	-	179,81	3,1%	179,81	-	182,35	1,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №180-т							
<b>23</b>	<b>ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Елькина, д. 1а, ул. Чернышевского, д. 41а							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	274,98	-8,7%	274,98	-	274,98	-	287,48	4,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №198-т				Постановление МТРИЭ ПК от 18.11.2020 №199-т			
<b>25</b>	<b>ООО "Домен"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 50б, ул. Хрустальная, 5, ул. Пр. Парковый, 40а, ул. Г. Хасана, д. 105а, тепловая сеть от ТК1 до здания по ул. Г. Хасана, 105а							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	414,00	-	423,3	2,2%	423,30	-	438,85	3,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №270-т							
<b>26</b>	<b>ЖСК №43</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	587,6	-	537,88	-8,5%	537,88	-	566,10	5,2%

№	Наименование	2020				2021			
		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	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №292-т							
28	<b>ООО "Импульс Урала"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	222,52	-	222,68	0,1%	222,68	-	232,08	4,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №293-т							
30	<b>ООО "Камский кабель"</b>	<b>тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	105,67	-	107,89	2,1%	107,89	-	107,89	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №132-т							
31	<b>ООО "Лидер+" (* до 2020 г.)</b>	<b>г. Пермь</b>				<b>Пермский городской округ, Пермский муниципальный район, деревня Кондратово, микрорайон "Новый")-</b>			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь				Пермский городской округ, Пермский муниципальный район, деревня Кондратово, микрорайон "Новый")-			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	146,76	-33,3%	146,76	-	146,76	-	148,68	1,3%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №138-т				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №328-т			
32	<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар							
	- тариф, руб./Гкал	123,51	-	127,09	6,0%	129,05**	7,6%**	129,17**	7,7%**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 21.02.2018 №21-т							
33	<b>ООО "МЖК-строй" (* до 2018 г.)</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	378,51	-	385,68	1,9%	385,68	-	422,86	9,6%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №203-т							
35	<b>ООО "Новая энергетика"*</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	319,53	-15,4%	319,54	0,0%	319,54	-	330,16	3,3%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №317-т				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №329-т			
36	<b>ООО "Пермская электроремонтная компания"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар							
	- тариф, руб./Гкал	64,75	-	64,75	-	64,75	-	76,56	18,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №178-т							
43	<b>ТСЖ "Революции, 7"*</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							

№	Наименование	2020				2021			
		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
	- тариф, руб./Гкал	247,96**	-	248,99**	0,4%**	248,99**	-	268,06**	7,7%**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 24.10.2018 №81-т							
<b>45</b>	<b>ООО "Ресурс"*</b>	<b>тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	506,41	-	515,19	1,7%	402,40	-21,9%	402,40	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №335-т							
<b>46</b>	<b>ООО "РесурсЭнергоТранс"*</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	229,36	-28,7%	229,35	0,0%	229,35	-	296,05	29,1%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 28.11.2018 №192-т							
<b>49</b>	<b>ООО "СМУ-11" (* до 2017 г.)</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	197,90	-	199,70	0,9%	199,70	-	212,18	6,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №295-т							
<b>51</b>	<b>ООО "Строн-М" (* в 2018-2019 г.)</b>	<b>город Пермь, наружная теплосеть по адресу: ул. Барамзиной, д. 54</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	244,50	-2,3%	244,50	-	244,50	-	459,64	88,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №237-т							
<b>55</b>	<b>ООО "Тепло-Терм"*</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	541,05	-	552,08	2,0%	552,08	-	573,21	3,8%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №156-т							
<b>59</b>	<b>ООО "УК "Кедр" (* до 2020 г.)</b>	<b>ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	136,82	-	139,00	1,6%	131,17	-5,6%	131,17	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №322-т							
<b>60</b>	<b>ООО "Урал Девелопмент"</b>	<b>Пермский городской округ</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	301,34	1,1%	301,34	-	301,34	-	301,74	0,1%
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №275-т							
<b>61</b>	<b>ОАО "Уралтеплосервис"</b>	<b>г. Пермь</b>							
	Зона деятельности	Вода							
	вид теплоносителя	Вода							

№	Наименование	2020				2021			
		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
	- тариф, руб./Гкал	185,20	-	223,50	20,7%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №261-т (утратил силу по постановлению МТРИЖКХ ПК от 09.12.2020 №243-т)				-	-	-	-
<b>62</b>	<b>АО "Энергетик - ПМ"</b>								
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф, руб./Гкал	245,55	-	254,26	3,5%	254,26	-	278,44	9,5%
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар							
	- тариф, руб./Гкал	295,58	-	311,77	5,5%	311,77	-	313,95	0,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №297-т							
<b>63</b>	<b>ООО "Энергия-М"</b>								
	<i>Вид теплоносителя</i>	Вода							
	<i>зона деятельности</i>	<b>тепловые сети по адресам: город Пермь, ул. Е.Ярославского, 10, ул. Куйбышева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7</b>							
	- тариф, руб./Гкал	181,24	-	177,80	-1,9%	177,80	-	179,87	1,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №294-т							
	<i>зона деятельности</i>	<b>тепловая сеть по адресу: город Пермь, ул. Рязанская, д. 105</b>							
	- тариф, руб./Гкал	125,73	-	141,02	12,2%	141,02	-	146,70	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №333-т							
<b>70</b>	<b>ООО "ТЕХКОММУНИКАЦИЯ"</b>								
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	<i>Зона деятельности</i>	<b>тепловые сети по адресу: г. Пермь, бульвар Гагарина, д. 74</b>							
	- тариф, руб./Гкал	285,06	-	295,65	3,7%	353,24 (до 24.06)	19,5%	-	-
	<i>Зона деятельности</i>	<b>ИТП по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина, д. 80</b>							
	- тариф, руб./Гкал	367,27	-	380,32	3,6%	353,24	-7,1%	353,24	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 27.11.2019 №166-т				Постановление МТРИЭ ПК от 16.12.2020 №267-т			

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Перми можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2021 г. тарифы были установлены для 25-34 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на услуги по передаче**

- в 2017 г.:

- тарифы на передачу тепловой энергии были впервые установлены для пяти новых ТСО:
  - Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО);
  - ООО "ИНТЭСКА-СТ" (одновременно с отменой тарифов ООО "Добрянка-склад");
  - ООО "Лидер+";
  - ООО "Новая энергетика" (одновременно с отменой тарифов ООО "ПермЕвроГаз");
  - ООО "Урал Девелопмент".
- тарифы на передачу тепловой энергии не утверждены (отменены) для трех ТСО:
  - ООО "Сетевая компания";
  - ООО "Добрянка-склад";
  - ООО "ПермЕвроГаз".

- в 2018 г.:

- тарифы на передачу тепловой энергии были впервые установлены для двух новых ТСО:
  - ТСЖ "Революции, 7";
  - ООО "Регион" (одновременно с отменой тарифов ООО "Обслуживание коммунальных систем").
- тарифы на передачу тепловой энергии не утверждены (отменены) для четырех ТСО:
  - ООО "БриГ-Девелопмент";
  - ООО "ИНТЭСКА-СТ";
  - ООО "Обслуживание коммунальных систем";
  - АО "Сорбент" (вместо тарифа на передачу теплоэнергии с 2018 г. для ТСО установлен тариф на теплоэнергию для потребителей)

- в 2019 г.:

- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были впервые установлены для двух организаций:

- ООО "Первая Грузовая Компания";
- ООО "Техкоммуникация".
- тарифы на передачу тепловой энергии не утверждены (отменены) для трех ТСО:
  - ООО "БриГ-Девелопмент";
  - ООО "ИНТЭСКА-СТ";
  - ООО "Регион".
- в 2020 г.:
  - в 2020 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые не установлены ни для одной новой ТСО.
  - тарифы на очередной период регулирования не были установлены для четырех организаций:
    - ООО "Прогресс-2000";
    - ООО «Г плюс новые решения»;
    - ООО "Межрегиональная энергетическая компания";
    - ООО "Первая Грузовая Компания".
- в 2021 г.:
  - в 2021 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые не установлены ни для одной новой ТСО, при этом с 2021 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для одной организации (ОАО "Уралтепло-сервис").
  - тариф ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" на 2021 г. регулирующим органом не скорректирован.
- **Темп роста тарифов**
  - в 2017 г.:
    - максимальный темп роста тарифов в 2017 г. отмечен по организациям:
      - ООО "СМУ-11" – рост тарифа с 1 п/г на 135%, со второго п/г – еще на 2,8%;
      - ООО "Тепло-Терм" – рост тарифа на 2 п/г на 39%;
      - АО "Энергетик - ПМ" - рост тарифа на 2 п/г на 15%;
      - ООО "РесурсЭнергоТранс" – рост тарифа с 1 п/г на 10%, на 2 п/г – снижение на 0,3%;
      - ОАО "Уралтеплосервис" - рост тарифа на 2 п/г на 6,5%;

- АО "ГалоПолимер Пермь" – рост тарифа на 2 п/г на 6%;
- ООО "Строн-М" – рост тарифа на 2 п/г на 5,9%.
- снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
  - ООО «Г плюс новые решения» - снижение тарифа на 1 п/г на 38%, на 2 п/г – рост на 4%;
  - ООО "БриГ-Девелопмент" - снижение тарифа на 1 п/г на 20,4%, на 2 п/г – рост на 3,2%.
- в 2018 г.:
  - максимальный темп роста тарифов в 2018 г. отмечен по организациям:
    - ООО "Регион" – рост тарифа на 2 п/г на 91,4%;
    - ООО "Тепло-Терм" – рост тарифа на 2 п/г на 26%;
    - ООО "Строн-М" - рост тарифа на 2 п/г на 21%;
    - ЖСК №43 - рост тарифа на 2 п/г на 19%;
    - ООО "УК "Кедр" - рост тарифа на 2 п/г на 17,4%;
    - ООО "СМУ-11" - рост тарифа на 2 п/г на 12%;
    - Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО), ООО "Домен", ООО "Импульс Урала", ООО "Пермская электроремонтная компания", АО "Энергетик - ПМ" - рост тарифа на 2 п/г на 5,4% - 6,8%.
  - снижение тарифов в 2018 г. отмечено по одной организации:
    - ООО "РесурсЭнергоТранс" – с 1 п/г снижение на 11,6%, со 2 п/г рост на 3,5%.
- в 2019 г.:
  - максимальный темп роста тарифов в 2019 г. отмечен по организациям:
    - ЖСК №43 – рост тарифа на 50,6%;
    - ООО "МЖК-строй" – рост на 8,5%;
    - ООО "Лидер+" – рост на 7,1%;
    - АО "ГалоПолимер Пермь" – рост на 6,6%;
    - ПМУП "ГКТХ" – рост на 5,6%;
    - АО "Энергетик - ПМ" – рост на 5,0%.
  - снижение тарифов в 2019 г. отмечено по группе организаций:
    - ООО "Прогресс-2000" – с 1 п/г снижение на 12,1%;
    - ООО "РесурсЭнергоТранс" – с 1 п/г снижение на 8,6%;

- ООО "Строн-М" – с 1 п/г снижение на 7,6%;
  - АО "ТЗСП"– снижение со 2 п/г на 6,6%;
  - ООО "УК "Кедр"– с 1 п/г снижение на 4,7%;
  - ООО "Урал Девелопмент" – снижение со 2 п/г на 2,8%.
  - ООО "Домен" - с 1 п/г снижение на 2,6%;
  - ООО "Энергия-М" – с 1 п/г снижение на 1%.
- в 2020 г.:
    - максимальный темп роста тарифов со 2 п/г 2020 г.:
      - ОАО "Уралтеплосервис" – рост на 20,7%;
      - ООО "Энергия-М" в зоне ул. Рязанская, д. 105 – рост на 12,2%;
      - ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" – рост тарифа на 6,0%;
      - АО "Энергетик - ПМ" – рост тарифа на пар на 5,5%.
    - снижение тарифов в 2020 г. отмечено по группе организаций:
      - ООО "Лидер+" – снижение на 33,3%;
      - ООО "РесурсЭнергоТранс – снижение на 28,7%;
      - ООО "Новая энергетика" – снижение на 15,4%;
      - Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России – снижение на 8,7%;
      - ЖСК №43 – снижение на 8,5%;
      - ООО "Строн-М" - снижение на 2,3%.
      - ООО "Энергия-М" в зоне ул. Е.Ярославского, 10, ул. Куйбышева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7 – снижение тарифа на 1,9%.
  - в 2021 г.:
    - с 1 п/г 2021 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2020 г., но по ряду ТСО произошло снижение тарифа:
      - ООО "Ресурс"– снижение на 21,9%;
      - ООО "УК "Кедр" – снижение на 5,6%;
      - ООО "ТЕХКОММУНИКАЦИЯ" (в зоне ИТП по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина, д. 80) – снижение на 7,1%.
    - с 2 п/г 2021 г. тарифы в основном возросли в пределах 5,0%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
      - ООО "Строн-М" – рост тарифа на 88,0%;
      - ООО "РесурсЭнергоТранс" – рост на 29,1%;



- ООО "Пермская электроремонтная компания"— рост на 18,2%;
- ООО "МЖК-строй" – рост на 9,6%;
- АО "Энергетик - ПМ" – рост тарифа на воду на 9,5%;
- АО "ПЗСП" – рост на 6,9%;
- ООО "СМУ-11" – рост на 6,2%;
- ЖСК №43– рост на 5,2%.

### 11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В г. Перми тарифы на теплоноситель в период 2016-2021 гг. были установлены для 3-4 организаций (в зависимости от года):

- в 2016-2017 гг. для:

- ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»;

- ООО "Пермская сетевая компания";

- ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".

- в 2018-2019 г. – дополнительно для:

- АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД".

Однако на 2020-2021 гг. тарифы, установленные для ОАО «РЖД» регулирующим органом, не уточнялись (не корректировались).

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на теплоноситель в зонах деятельности ЕТО г. Перми за базовый год настоящей актуализации Схемы (2020 г.).

Тарифы на теплоноситель на 2020 г. установлены только для трех ЕТО г. Перми. Данные о тарифах приняты в соответствии с постановлениями МТриЭ ПК об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

**Таблица 382 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м<sup>3</sup>**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020
01	ООО "ПСК" (Участок котельных ООО «ПСК») (население)	27,53	27,53
01	ООО "ПСК" (Участок котельных ООО «ПСК») (прочие потребители)	40,23	40,23
02	ПАО "Т Плюс"	13,75	14,11
05	ОАО "РЖД"(котельная Западная)	69,52	-
33	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	71,36	55,84

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Данные о тарифах на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2016-2021 гг., представлены в следующих таблицах.

Таблица 383 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми 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
<b>1</b>	<b>ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»</b>											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН											
	<b>вид теплоносителя</b>	Вода										
	- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м	25,11	27,54	9,7%	27,54	-	28,64	4,0%	28,64	-	29,99	4,7%
	- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м	16,85	18,47	9,6%	18,47	-	19,21	4,0%	19,21	-	20,11	4,7%
	- ВК-3, руб./куб.м	42,27	46,34	9,6%	46,34	-	48,20	4,0%	48,20	-	50,47	4,7%
	- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м	23,65	25,94	9,7%	25,94	-	26,97	4,0%	26,97	-	28,24	4,7%
	- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м	31,89	34,97	9,7%	34,97	-	36,37	4,0%	36,37	-	38,08	4,7%
	- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м	11,39	12,49	9,7%	12,49	-	12,99	4,0%	12,99	-	13,60	4,7%
	<b>вид теплоносителя</b>	Пар										
	- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м	41,59	45,60	9,6%	45,60	-	47,43	4,0%	47,43	-	49,66	4,7%
	- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м	52,77	57,86	9,6%	57,86	-	60,18	4,0%	60,18	-	63,01	4,7%
	- филиал "Пермский" (ВК-3), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м	23,65	25,94	9,7%	25,94	-	26,97	4,0%	26,97	-	28,24	4,7%
	- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м	39,69	43,52	9,6%	43,52	-	45,26	4,0%	45,26	-	47,39	4,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-т			Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №309-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №301-т			
<b>2</b>	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>											
	<b>Зона деятельности</b>	Участок котельных ООО «ПСК» (Пермский городской округ, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсуньская, 10, ул. 13-я Линия, 12, поселок Новые Ляды, ул. Железнодорожная, 22а, ул. Костычева, 20, пер. Талицкий, 12, ул. Косякова, 23, ул. Гарцовская, 64, ул. А. Старикова, 13а, ул. В.Каменского, 28а, ул. Труда, 61, станция Бахаревка, санаторий "Подснежник", ул. Верхнекамская, 19, ул. Домостроительная, 2б, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25)										
	<b>вид теплоносителя</b>	Вода										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	37,65	37,65	-	37,65	-	39,16	4,0%	39,16	-	40,23	2,7%
	- население (с НДС), руб./куб.м	30,41	30,41	-	30,41	-	31,63	4,0%	31,63	-	32,48	2,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-т										
<b>7</b>	<b>АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"</b>											
	<b>Зона деятельности</b>	-							город Пермь, котельная Западная			
	<b>вид теплоносителя</b>	Пар										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	65,77 (с 04.03)	-	68,37	4,0%
	реквизиты документов	-							Постановление РСТ ПК от 21.02.2018 №22-т			

№	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
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	Пермский городской округ										
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ										
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар										
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	65,03	-	65,03	-	67,80	4,3%	67,80	-	70,51	4,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	65,03	-	65,03	-	67,80	4,3%	67,80	-	70,51	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 08.06.2016 №26-г			Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №352-г				Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №371-г			

Таблица 384 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2019-2021 гг.

№	Наименование	2019				2020				2021				
		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	с 01.01.	рост к предыду- щему п/г	с 01.07.	рост к предыду- щему п/г	
<b>1</b>	<b>ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»</b>													
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН													
	<b>вид теплоносителя</b>													
	Вода													
	- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м	29,99	-	30,71	2,4%	30,71	-	31,57	2,8%	31,57	-	32,83	4,0%	
	- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м	20,11	-	20,51	2,0%	20,51	-	21,09	2,8%	21,09	-	21,93	4,0%	
	- ВК-3, руб./куб.м	50,47	-	51,68	2,4%	51,68	-	53,12	2,8%	53,12	-	55,25	4,0%	
	- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м	28,24	-	28,92	2,4%	28,92	-	29,73	2,8%	29,73	-	30,92	4,0%	
	- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м	38,08	-	38,99	2,4%	38,99	-	40,08	2,8%	40,08	-	41,69	4,0%	
	- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м	13,60	-	13,93	2,4%	13,93	-	14,32	2,8%	14,32	-	14,89	4,0%	
	<b>вид теплоносителя</b>													
	-													
	- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- филиал "Пермский" (ВК-3), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №352-т				Постановление МТриЭ ПК от 20.12.2019 №336-т				Постановление МТриЭ ПК от 19.12.2020 №295-т				
<b>2</b>	<b>ООО "Пермская сетевая компания"</b>													
	<b>Зона деятельности</b>													
	Участок котельных ООО «ПСК» (Пермский городской округ, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсуньская, 10, ул. 13-я Линия, 12, поселок Новые Ляды, ул. Железнодорожная, 22а, ул. Костычева, 20, пер. Талицкий, 12, ул. Косякова, 23, ул. Гарцовская, 64, ул. А. Старикова, 13а, ул. В.Каменского, 28а, ул. Труда, 61, станция Бахаревка, санаторий "Подснежник", ул. Верхнекамская, 19, ул. Домостроительная, 2б, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25)													
	<b>вид теплоносителя</b>													
	Вода													
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	40,23	-	40,23	-	40,23	-	40,23	-	40,23	-	40,23	-	
	- население (с НДС), руб./куб.м	33,03	1,7%	33,03	-	33,03	-	33,03	-	33,03	-	33,03	-	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №353-т				Постановление МТриЭ ПК от 20.12.2019 №337-т				Постановление МТриЭ ПК от 19.12.2020 №296-т				
<b>7</b>	<b>АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"</b>													
	<b>Зона деятельности</b>													
	город Пермь, котельная Западная													
	<b>вид теплоносителя</b>													
	Пар													
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	68,37	-	70,67	3,4%	70,67**	-	72,27**	2,3%**	72,27**	-	76,17**	5,4%**	
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №356-т												

<b>32</b>	<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"</b>												
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Пермский городской округ</b>								-			
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар								-			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	70,51	-	72,20	2,4%	72,20	-	39,48	-45,3%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	70,51	-	72,20	2,4%	72,20	-	39,48	-45,3%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №171-Т				Постановление МТриЭ ПК от 04.12.2019 №185-Т				-			

В целом по тарифам на теплоноситель в г. Перми можно сделать вывод, что за период 2016-2021 г. тарифы утверждались для 3-4 организаций ежегодно, при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на теплоноситель**

- на 2016 г. тарифы на теплоноситель утверждены для трех организаций:
  - ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»;
  - ООО "Пермская сетевая компания".
  - ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез".
- в 2017 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
- в 2018 г.:
  - тарифы на теплоноситель были впервые установлены для одной новой ТСО:
    - АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД".
  - для действующих организаций тарифы на теплоноситель не отменялись (не теряли силу).
- в 2019 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
- в 2020 г. перечень ТСО, для которых действуют тарифы на теплоноситель, не изменился, однако долгосрочные тарифы АО «РЖД» на 2020 г. не пересматривались.
- в 2021 г. число организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель сократилось с 4 до 3 т.к. для ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" тариф на теплоноситель на 2021 г. не установлен.

При этом долгосрочные тарифы АО «РЖД» с 2020 г. не пересматривались.

- **Темп роста тарифов**

- в 2017 г.:
  - максимальный темп роста тарифов в 2017 г. не превышает 4,3%.
  - снижение тарифов в 2017 г. не отмечено.
- в 2018 г.:
  - максимальный темп роста тарифов в 2018 г. отмечен по ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» - рост тарифа на 2 п/г 4,7%.
  - снижение тарифов в 2018 г. не отмечено.
- в 2019 г.:

- максимальный темп роста тарифов в 2019 г. составил 3,4% (АО «РЖД»).
- снижение тарифов в 2018 г. не отмечено.
- в 2020 г.:
  - максимальный темп роста тарифов не превысил 2,8%;
  - тарифы ООО «ПСК» в 2020 г. не изменялись;
  - тарифы ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" снизились со 2 п/г 2020 г. на 45,3%.
- в 2021 г.:
  - с 1 п/г 2021 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г.
  - с 2 п/г 2021 г. тарифы ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» выросли на 4,0%, тарифы ООО «ПСК» не изменялись.

### **11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) установленных (скорректированных) на 2021 г. сформированы на основе данных, предоставленных регулирующим органом (Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края).



**Таблица 385 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Перми на 2021 г.**

№	Теплоснабжающая организация	Затраты на топливо, тыс. руб.	Затраты на покупную т/э, тыс. руб.	Затраты на передачу т/э, тыс. руб.	Затраты на персонал, тыс. руб.	Затраты на ремонт, тыс. руб.	Прочие затраты, тыс. руб.	Итого затраты	НБВ	Структура тарифа, % в НБВ					
										Затраты на топливо	Затраты на покупную т/э	Затраты на передачу т/э	Затраты на персонал	Затраты на ремонт	Прочие затраты
1	АО "Российские железные дороги" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", г. Екатеринбург	27 860	30 639	-	17 769	-	11 373	87 642	87 642	31,79	34,96	-	20,27	-	12,98
2	ООО "ПЗСП"	51 731	-	11 484	9 819	5 608	6 556	85 198	85 198	60,72	-	13,48	11,52	6,58	7,70
3	ФКП "Пермский пороховой завод"	229 281	-	-	79 910	25 950	48 775	383 916	383 916	59,72	-	-	20,81	6,76	12,70
4	ООО "НОВОГОР-Прикамье"	6 649	-	-	4 084	284	5 139	16 156	16 156	41,16	-	-	25,28	1,76	31,81
5	ПАО НПО "Искра"	65 484	-	-	16 286	1 163	30 534	113 466	113 466	57,70	-	-	14,40	1,00	26,90
6	АО "Сорбент"	-	12 697	-	347	757	2 240	16 041	16 041	-	79,15	-	2,16	4,72	13,96
7	ООО "Головановская энергетическая компания"	51 551	-	29 388	2 995	-	6 659	90 593	90 593	56,90	-	32,44	3,31	-	7,35
8	ООО "Пермский битумный завод"	2 940	-	-	697	394	4 131	8 259	8 259	34,48	-	-	8,18	4,62	52,72
9	ООО "СК Вышка-2"	7 468	-	-	-	617	7 917	16 741	16 741	45,00	-	-	-	4,00	51,00
10	ООО "Тепло-М"	322 855	-	-	23 258	40 552	106 573	493 239	493 239	65,50	-	-	4,70	8,20	21,60
11	АО Новомет-Пермь	19 951	-	-	4 410	260	13 234	37 856	37 856	52,70	-	-	11,65	0,69	34,96
12	АО "ФПК"	11 784	-	-	7 840	245	13 806	33 675	33 777	34,89	-	-	23,21	0,73	41,00
13	АО "Пермский завод "Машиностроитель"	81 168	-	-	15 230	4 737	32 713	133 848	136 482	59,40	-	-	11,20	3,50	25,90
14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	8 806	-	-	1 373	78	2 586	12 844	12 844	68,60	-	-	10,70	0,60	20,10
15	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	10 240	-	-	2 161	266	3 105	15 772	15 772	64,93	-	-	13,70	1,69	19,69
16	ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	36 045	-	-	8 641	1 800	13 541	60 027	60 027	60,05	-	-	14,40	3,00	22,56
17	ПМУП "ГКТХ"	467 536	64 488	22 198	246 475	123 275	628 170	1 552 142	1 552 142	30,12	4,15	1,43	15,88	7,94	40,47
18	ООО "ПЭРК"	-	184 497	32 553	68 003	30 339	25 303	340 696	352 873	-	52,28	9,23	19,27	8,60	7,17
19	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	5 182 954	-	127 811	359 775	343 001	2 378 043	8 391 586	8 622 550	60,11	-	1,48	4,17	3,98	30,26
20	ООО "Тимсервис"	26 863	-	-	8 008	1 265	36 832	72 967	72 967	36,82	-	-	0,11	1,73	50,48
21	ООО "Пермская сетевая компания"	277 084	5 131 136	315 717	315 543	34 269	1 179 089	7 252 837	7 100 896	3,90	72,26	4,45	4,44	0,48	14,47
22	АО "СтройПанельКомплект"	12 832	-	-	813	74	14 660	28 378	28 378	45,22	-	-	2,87	0,26	51,66
23	ООО "РЭМ-Сервис"	5 299	-	-	-	2 293	3 614	11 206	11 206	47,29	-	-	-	20,46	32,25
24	АО "Пермский мукомольный завод"	1 896	-	-	-	400	1 149	3 445	3 445	55,00	-	-	-	12,00	33,00
<i>Регулируемые организации оказывающие (исключительно) услуги по передаче тепловой энергии</i>															
25	ООО "СМУ-11"	-	-	-	379	69	3 283	3 731	3 731	-	-	-	10,16	1,86	87,98
26	ЖСК №43	-	-	-	720	213	1 668	2 601	2 601	-	-	-	27,70	8,19	64,12
27	АО "ГалоПолимер Пермь"	-	265	3 015	817	5 870	298	10 265	10 265	-	2,58	29,37	7,96	57,18	2,90
28	ООО "Тепло-Герм"	-	-	-	-	677	3 411	4 088	4 088	-	-	-	-	19,85	83,44
29	ООО "Импульс Урала"	-	-	-	414	-	197	611	611	-	-	-	67,74	-	32,26
30	ООО "Домен"	-	-	-	2 013	190	5 609	7 811	7 811	-	-	-	35,88	3,38	71,81

№	Теплоснабжающая организация	Затраты на топливо, тыс. руб.	Затраты на покупную т\э, тыс. руб.	Затраты на передачу т\э, тыс. руб.	Затраты на персонал, тыс. руб.	Затраты на ремонт, тыс. руб.	Прочие затраты, тыс. руб.	Итого затраты	НБВ	Структура тарифа, % в НБВ					
										Затраты на топливо	Затраты на покупную т\э	Затраты на передачу т\э	Затраты на персонал	Затраты на ремонт	Прочие затраты
31	ООО "МЖК-строй"	-	-	-	-	19	2 027	2 046	2 046	-	-	-	-	0,93	99,07
32	ООО "Новая энергетика"	-	-	-	-	379	18 723	19 102	19 102	-	-	-	-	1,98	98,02
33	ООО "РесурсЭнергоТранс"	-	-	-	5 339	-	23 657	28 996	28 996	-	-	-	18,41	-	81,59
34	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	-	-	-	170	44	593	807	807	-	-	-	21,03	5,51	73,47
35	ООО "Ресурс"	-	-	-	1 441	-	1 490	2 931	2 931	-	-	-	49,18	-	50,82
36	ООО "Лидер+"	-	-	-	-	-	8 627	8 627	8 627	-	-	-	-	100,00	-
37	ООО "УК "Кедр"	-	-	-	478	103	458	1 039	1 039	-	-	-	45,99	9,95	44,06
38	ООО "Урал Девелопмент"	-	-	-	-	-	10 959	10 959	10 959	-	-	-	-	100,00	-
39	ООО "Энергия-М"	-	-	-	1 241	364	1 252	2 857	2 857	-	-	-	43,45	12,73	43,82
40	ООО "Строн-М"	-	-	-	156	-	1 308	1 464	1 464	-	-	-	10,63	-	89,37
41	АО "Энергетик - ПМ"	-	-	-	8 943	2 655	41 368	52 966	52 966	-	-	-	16,88	5,01	78,10
42	ООО "Камский кабель"	-	-	-	2 469	4 379	8 246	15 095	15 253	-	-	-	16,19	28,71	54,06
43	ООО "Техкоммуникация"	-	602	-	601	-	1 555	2 759	2 854	-	21,11	-	21,07	-	54,50
44	ТСЖ "Революции, 7"	-	-	-	388	105	319	813	813	-	-	-	47,74	12,95	39,30

## 11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в настоящем разделе должны быть приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о тарифах на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах действия ЕТО г. Перми за базовый год настоящей актуализации Схемы (2020 г.).

На 2020 г. в г. Перми тарифы на подключение потребителей с такой тепловой мощностью теплопотребляющих установок регулирующим органом были установлены только для одной ЕТО (№01).

**Таблица 386 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01 -35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019	2020
01	ООО «ПСК»	6 259 200 - 7 690 800	5 478 000- 6 432 000

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

За рассматриваемый период 2016-2021 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Перми регулирующим органом была установлена для 11 организаций:

- ПАО "Т Плюс" (ранее ОАО «Волжская ТГК») (2015-2021 гг.);
- ООО "ПСК" (2015-2021 гг.);
- АО «СтройПанельКомплект» (2020 г.);
- ОАО "ПЗСП" (в 2016 и 2020-2021 гг.);
- ООО "Головановская энергетическая компания" (в 2017 г.);
- ООО "Тепло" (в 2017 г.);
- ООО "Т плюс новые решения" (2015-2019 гг.);
- ОАО "Волжская ТГК" (в 2015 г.);
- ООО "Тимсервис" (в 2015 г., 2019 г. и 2021 г.);
- МУП "ТКТХ" (в 2019 г.);
- ООО "НОВОГОР-Прикамье" (в 2020 г.).

При этом для четырех организаций (ПАО "Т Плюс", ООО "ПСК", ООО "Т плюс новые решения" и ООО "Тимсервис") плата за подключение нагрузки устанавливалась как на год, так и за подключение в индивидуальном порядке. Для остальных организаций плата устанавливалась только за подключение в индивидуальном порядке.

Таблица 387 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Перми в 2016-2021 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч

Наименование/номер ТСО	ПАО "Т Плюс"						ООО "ПСК"						ООО "Т плюс Новые решения"					ООО "Тим-сервис"
	1						2						48					13
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020-2021	2021
- период действия	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	-	-	01.01-31.13	-	06.05-31.12
<b>- плата при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 (тыс. руб./Гкал/ч)</b>						при наличии технической возможности						при наличии технической возможности				при наличии технической возможности		
- проведение мероприятий по подключению	629	56	-	-	-	150	207	51	55	33	47	150	484	-	-	55	-	-
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:																		
- надземная прокладка																		
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	4 353	2 839	-	-	-	5 531	4307	2 081	4 277	4 733	4 733	5 531	4 432	-	-	5 521	-	8 414,33
251-400 мм	4 353	-	-	-	-	5 531	4 307	-	4 277	4 733	4 733	5 531	4 432	-	-	5 521	-	-
401-550 мм	4 353	-	-	-	-	5 531	4 307	-	4 277	4 733	-	5 531	4 432	-	-	5 521	-	-
551-700 мм	5 673	-	-	-	-	5 531	4 307	-	4 277	4 733	-	5 531	4 432	-	-	5 521	-	-
701 мм и выше	4 255	-	-	-	-	5 531	4 307	-	4 277	4 733	-	5 531	4 432	-	-	5 521	-	-
- подземная прокладка																		
канальная прокладка																		
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	6 416	1 096	-	-	-	5 531	5701	1 268	6 032	5 926	5 313	5 531	5 676	-	-	5 521	-	8 414,33
251-400 мм	5 220	-	-	-	-	5 531	4178	-	6 032	5 926	5 313	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
401-550 мм	4 006	-	-	-	-	5 531	5188	-	6 032	5 926	-	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
551-700 мм	3 966	-	-	-	-	5 531	3966	-	6 032	5 926	-	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
701 мм и выше	4 132	-	-	-	-	5 531	5188	-	6 032	5 926	-	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
бесканальная прокладка																		
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	6 006	3 891	-	-	-	5 531	5188	3 891	4 935	5 926	4 518	5 531	5 676	-	-	5 521	-	8 414,33
251-400 мм	6 006	-	-	-	-	5 531	5 188	-	4 935	5 926	4 518	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
401-550 мм	6 006	-	-	-	-	5 531	5 188	-	4 935	5 926	-	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
551-700 мм	6 006	-	-	-	-	5 531	5 188	-	4 935	5 926	-	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
701 мм и выше	6 006	-	-	-	-	5 531	5 188	-	4 935	5 926	-	5 531	5 676	-	-	5 521	-	-
- создание /реконструкция ТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- налог на прибыль	421	518	-	-	-	0	388	98	916	450	0	0	-	-	-	0	-	-
<b>- плата при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения (тыс. руб./Гкал/ч)</b>																		
- проведение мероприятий по подключению	22	26	-	-	-	-	-	26	-	19	-	-	-	-	-	55	-	-
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:																		
- надземная прокладка																		
50-250 мм	6 655	6 352	-	-	-	-	-	6 352	-	2 469	-	-	-	-	-	5 521	-	-
251-400 мм	6 655	6 352	-	-	-	-	-	6 352	-	2 469	-	-	-	-	-	5 521	-	-
401-550 мм	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	2 469	-	-	-	-	-	5 521	-	-
551-700 мм	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	2 469	-	-	-	-	-	5 521	-	-
701 мм и выше	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	2 469	-	-	-	-	-	5 521	-	-
- подземная прокладка																		
канальная прокладка																		
50-250 мм	6 655	7 927	-	-	-	-	-	7 927	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
251-400 мм	6 655	7 927	-	-	-	-	-	7 927	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
401-550 мм	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
551-700 мм	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
701 мм и выше	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
бесканальная прокладка																		
50-250 мм	6 655	5 835	-	-	-	-	-	5 835	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
251-400 мм	6 655	5 835	-	-	-	-	-	5 835	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
401-550 мм	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
551-700 мм	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-
701 мм и выше	6 655	-	-	-	-	-	-	-	-	3 723	-	-	-	-	-	5 521	-	-

Наименование/номер ТСО	ПАО "Т Плюс"						ООО "ПСК"						ООО "Т плюс Новые решения"					ООО "Тим-сервис"
	1						2						48					13
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020-2021	2021
- налог на прибыль	-	518	-	-	-	-	-	98	-	450	-	-	-	-	-	0	-	-
<b>- плата при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч:</b>					при наличии технической возможности						при наличии технической возможности			-	-		-	
- физическое лицо (с НДС) (руб.)	550,00	550,00	550,00	-	-	-	550,00	550,00	550,00	550,00	-	-	550,00	-	-	550,00	-	-
- юридическое лицо (без НДС) (руб.)	466,10	466,10	466,10	-	-	-	466,10	466,10	466,10	458,33	-	-	466,10	-	-	458,33	-	-
- проведение мероприятий по подключению	-	-	-	-	463	500	-	-	-	-	463	500	-	-	-	-	-	-
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:																		
- надземная прокладка																		
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	-	
251-400 мм	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	-	
401-550 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
551-700 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
701 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- подземная прокладка																		
канальная прокладка																		
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	-	
251-400 мм	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	-	
401-550 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
551-700 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
701 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
бесканальная прокладка																		
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	-	
251-400 мм	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	22 048	22 184	-	-	-	-	-	
401-550 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
551-700 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
701 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- налог на прибыль	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-	-	-
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №110-пп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №89-пп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №215-пп	-	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №195-пп	Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2020 №154-пп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №109-пп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №90-пп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №214-пп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №158-пп	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №194-пп	Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2020 №155-пп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №111-пп	-	-	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №159-пп	-	Постановление МТРИЭ ПК от 14.04.2021 №16-пп

Из таблицы видно, что:

- в 2016 г. плата за подключение действовала для всех трех ТСО:
  - для ПАО "Т Плюс" была установлена плата:
    - при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч;
    - 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;
  - для ООО "ПСК" и ООО "Т плюс Новые решения" была установлена плата только:
    - при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч;
    - при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч.
- в 2017 г.:
  - для ООО "Т плюс новые решения" плата не установлена;
  - для ООО "ПСК" впервые за рассматриваемый период установлена плата при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения;
  - плата для ПАО "Т Плюс" и ООО "ПСК" при подключении нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч значительно сокращена (для ПАО "Т Плюс" - в 1,5-6 раз, для ООО «ПСК» в 1,3-4,5 раз в зависимости от диаметра сети);
  - плата при подключении нагрузки свыше 1,5 Гкал/ч для ПАО "Т Плюс" и ООО «ПСК» установлены равными.
- на 2018 г.:
  - для ООО "Т плюс новые решения" плата также не установлена;
  - для ПАО "Т Плюс" установлена плата только при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч;
  - для ООО «ПСК»:
    - плата при подключении нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч значительно увеличена в 1,3-4,8 раз;
    - плата при подключении нагрузки свыше 1,5 Гкал/ч не установлена.
- на 2019 г.:
  - плата не установлена ПАО "Т Плюс", но установлена для ООО "Т плюс новые решения";

- плата ООО "Т плюс новые решения" при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения установлена равной плате при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения;
- для ООО «ПСК»:
  - плата при подключении нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч при канальной прокладке снижается на 2%, при надземной прокладке растет на 11%, при бесканальной прокладке возрастает на 20%;
  - установлена плата при подключении нагрузки свыше 1,5 Гкал/ч.
- на 2020 г.:
  - плата для ООО "Т плюс новые решения" с 2020 г. не устанавливается;
  - для ПАО "Т Плюс":
    - плата установлена только при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности;
    - плата ПАО "Т Плюс" при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности установлена равной соответствующей плате ООО «ПСК»;
  - для ООО "ПСК":
    - плата при подключении нагрузки свыше 1,5 Гкал/ч не установлена.
    - плата при подключении нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч при надземной прокладке не изменилась, при канальной прокладке снижается на 10%, при бесканальной прокладке снижается на 24%;
- на 2021 г.:
  - плата за подключение впервые установлена для ООО «Тимсервис»:
    - при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
  - для ПАО "Т Плюс" плата установлена:
    - при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности (впервые с 2017 г.). Величина платы установлена равной соответствующей плате ООО «ПСК»;
    - плата ПАО "Т Плюс" при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности (рост платы к 2020 г. составляет 0,6%). Величина платы установлена равной соответствующей плате ООО «ПСК»;
  - для ООО "ПСК":
    - плата при подключении нагрузки свыше 1,5 Гкал/ч не установлена.

- плата при подключении нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч на 2021 г. установлена равной для всех видов прокладки и диаметров тепловых сетей, при этом относительной 2020 г. при надземной прокладке плата выросла на 17%, при канальной прокладке рост на 4%, при бесканальной прокладке рост на 22%;
- ООО «ПСК» при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности (рост платы к 2020 г. составляет 0,6%). Величина платы установлена равной соответствующей плате ПАО "Т Плюс".

Кроме того, на 2016-2021 гг. регулирующим органом были в индивидуальном порядке установлены платы за подключение к системам теплоснабжения.

Данные об установленной в индивидуальном порядке плате за подключение представлены в таблице.



**Таблица 388 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ПАО «Т Плюс» в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.**

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2015	-	Застройка квартала 179 в Свердловском районе г. Перми по адресу: г. Пермь, ул. Революции, 56	50 157,92	Постановление РСТ ПК от 01.07.2015 №33-тп
2015	-	Административно-торговое здание по адресу: г. Пермь, ул. Мира, 37	10 718,87	Постановление РСТ ПК от 29.07.2015 №41-тп
2015	-	17-этажный жилой дом по адресу: г. Пермь, юго-западнее пересечения улиц Веры Засулич и Рязанской	18 504,87	Постановление РСТ ПК от 02.09.2015 №47-тп
2015	-	Комплекс жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Ушинская и ул. Подполковника Галанова	13 825,49	Постановление РСТ ПК от 21.10.2015 №52-тп
2015	-	Многokвартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Муромская, 3	3 697,56	Постановление РСТ ПК от 18.11.2015 №68-тп
2016	ООО "ПСК"	17-ти этажный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Веры Засулич, 42	7 761,14	Постановление РСТ ПК от 16.03.2016 №8-тп
2016	-	Пермская клиническая инфекционная больница №1 по адресу: г. Пермь, ул. Леонова, 84	14 150,57	Постановление РСТ ПК от 16.03.2016 №9-тп
2016	-	Комплекс жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Углеуральская, 23	22 026,90	Постановление РСТ ПК от 20.04.2016 №18-тп
2016	ОАО "Строительно-монтажный трест №14", в т.ч.:	Жилой дом по адресу: г. Пермь, Пермь, ул. Сокольская, 10б	11 895,42	Постановление РСТ ПК от 25.05.2016 №23-тп (с 24.10.2018 заявитель оплачивает только услуги ООО "ТНР")
2016	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		11 058,43	
2016	-	Многokвартирный жилой дом и гостиница со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Луначарского, 97	18 222,96	Постановление РСТ ПК от 15.06.2016 №26-тп
2016	ООО "ПСК"	Комплекс многоквартирных жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Яблочкова, 38	10 935,04	Постановление РСТ ПК от 07.09.2016 №46-тп
2016	ООО "ПСК"	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Пермская, 17;21;23	6 016,08	Постановление РСТ ПК от 07.09.2016 №47-тп
2016	ООО "ПСК"	Зоопарк по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, в квартале, ограниченном ул. Космонавта Леонова, ул. Архитектора Свизева и ул. Карпинского	10 827,04	Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №59-тп
2016	ООО "ПСК"	Жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми торгово-административными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский р-н, ул. Пушкинская, 142	9 268,64	Постановление РСТ ПК от 28.12.2016 №139-тп
2017	-	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Вильямса, 51а	6 771,63	Постановление РСТ ПК от 08.02.2017 №8-тп
2017	-	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Вильямса, 51б	2 912,06	Постановление РСТ ПК от 08.02.2017 №9-тп
2017	ООО "ПСК"	Жилой корпус дома-интерната для престарелых и инвалидов по адресу: г. Пермь, ул. Лобвинская, 42	1 827,06	Постановление РСТ ПК от 15.02.2017 №12-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2017	ООО "ПСК"	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул.Карбышева, 47б	2 044,70	Постановление РСТ ПК от 15.02.2017 №13-тп
2017	ООО "ПСК"	Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Ким, 60б	1 962,88	Постановление РСТ ПК от 09.03.2017 №19-тп
2017	ООО "ПСК"	Офисное здание со встроенным магазином по адресу: г. Пермь, ул.Крисанова, 59	273,33	Постановление РСТ ПК от 22.03.2017 №23-тп
2017	ООО "Оптимум Инвест-Строй", в т.ч.:	Многоэтажный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, 10	7 183,04	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №56-тп (с 24.10.2018 заявитель оплачивает только услуги ООО "ТНР")
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		6 864,98	
2017	"МАУ ДО "ДЮСШОР", в т.ч.:	Плавательный бассейн по адресу: г. Пермь, ул. Сысольская, 10/5	7 027,04	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №62-тп (с 24.10.2018 заявитель оплачивает только услуги ООО "ТНР")
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		6 466,05	
2017	ИП Ляндаев Е.В., в т.ч.:	Спортивно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Кировоградская, 85	1 627,34	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №91-тп (с 24.10.2018 заявитель оплачивает только услуги ООО "ТНР")
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		1 487,99	
2017	Лозова А.С. в т.ч.:	Нежилое здание (магазин) по адресу: г. Пермь, ул. Капитанская, 63а	6 578,91	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №92-тп
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		6 494,48	
2017	ООО "А-Система", в т.ч.:	18-ти этажный жилой дом со встроенными общественными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, 14	6 299,39	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №123-тп
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		5 873,07	
2017	ООО "Австром", в т.ч.:	Жилой комплекс по ул. Батумская и ул. Байкальская по адресу: г. Пермь, ул. Батумская, 23	17 697,82	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №125-тп
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		17 395,36	
2017	всего, в т.ч.:	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. 5-я Каховская, 8в	16 425,27	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №129-тп (отменен постановлением №17-тп от 27.02.2019)
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		15 700,59	
2017	всего, в т.ч.:	Детская поликлиника в Кировском р-не по адресу: г. Пермь, ул. Шишкина, 20	7 873,58	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №135-тп (с 24.10.2018 заявитель оплачивает только услуги ООО "ТНР")
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		7 500,83	
2017	всего, в т.ч.:	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Автозаводская, 30	12 813,11	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №141-тп (утратил силу по постановлению МТриЭ ПК от 11.12.2019 №193-тп)
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		12 087,91	
2018	-	Жилые дома в м-р. Ива-1 в Мотовилихинском р-не по адресу: г. Пермь, м-р. Ива-1	221 630,64	Постановление РСТ ПК от 07.03.2018 №19-тп (отменен постановлением №76-тп от 11.07.2018)
2018	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, 57	14 193,91	Постановление РСТ ПК от 16.05.2018 №48-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2018	-	Жилые дома в м-р. Ива-1 в Мотовилихинском р-не по адресу: г. Пермь, м-р. Ива-1	5 943,83	Постановление РСТ ПК от 11.07.2018 №78-тп
2018	-	Жилой дом со встроенными помещениями административного назначения по ул. Монастырская, 70 в Ленинском районе г. Перми по адресу: г. Пермь, ул. Монастырская, 70	1 905,09	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №152-тп
2020	-	Многоквартирный жилой дом" по адресу: г. Пермь, ул. Граничная, кадастровый номер земельного участка 59:01:1713119:177	3 601,01	Постановление МТРИЭ ПК от 11.03.2020 №19-тп
2020	-	"2-этажное нежилое здание оздоровительного комплекса с торговыми и офисными помещениями с кадастровым номером 59:01:1717103:440" по адресу: г. Пермь, ул. Калинина, 60а	788,23	Постановление МТРИЭ ПК от 18.03.2020 №22-тп
2020	-	МАУ ДО "ДЮОЦ "Здоровье" Реконструкция ледовой арены; в составе объекта главный спортивный корпус и крытый хоккейно-теннисный корт" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Ласьвинская, 1	11,60	Постановление МТРИЭ ПК от 18.03.2020 №23-тп
2020	-	Многофункциональный миграционный центр" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Ласьвинская, 98к	1 534,83	Постановление МТРИЭ ПК от 10.06.2020 №50-тп
2020	-	"Нежилое здание" по адресу: Пермский край, г. Краснокамск, ул. Геофизиков, 7а,	13,10	Постановление МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №62-тп
2020	-	"Многоквартирный жилой дом. Поз. 3 (4 этап строительства)" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Маяковского, 47	738,16	Постановление МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №63-тп (утратил силу по постановлению от 18.11.2020 №134-тп)
2020	-	"Здание общеобразовательного учреждения" по адресу: г. Пермь, ул. Холмогорская, 2ж	509,63	Постановление МТРИЭ ПК от 09.09.2020 №94-тп
2020	-	"Спортивный зал" по адресу: г. Пермь, ул. Маршала Рыбалко, 1а, 2б	1 156,07	Постановление МТРИЭ ПК от 09.09.2020 №96-тп
2020	-	"Пермское отделение ПАО Сбербанк филиал N 6984/0265" по адресу: г. Пермь, ул. Ушакова, 3б	9,83	Постановление МТРИЭ ПК от 14.10.2020 №114-тп
2020	-	"Пермское отделение ПАО Сбербанк филиал N 6984/0264" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Маяковского, 47	9,84	Постановление МТРИЭ ПК от 14.10.2020 №115-тп
2020	-	"Многоквартирный жилой дом. Поз. 3 (4 этап строительства)" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Маяковского, 47	1 399,13	Постановление МТРИЭ ПК от 18.11.2020 №134-тп
2020	-	"Многоквартирный жилой дом" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Батумская, 7	2 504,11	Постановление МТРИЭ ПК от 02.12.2020 №140-тп
2021	-	"Жилой комплекс 1-4 этапы (поз. 1.1, 1.2, 2.1, 2.2) по ул. Байкальская, 7а, 7б. Жилой дом по ул. Байкальская, 7А (3, 4 этапы, поз. 2.1, 2.2)" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Байкальская, 7А	242,69	Постановление МТРИЭ ПК от 09.06.2021 №43-тп
2021	-	"Жилой комплекс" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Сергея Есенина, 9а	3 094,45	Постановление МТРИЭ ПК от 23.06.2021 №48-тп

**Таблица 389 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО «ПСК» в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.**

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2015	ООО "СМУ №3 Сатурн-Р", в т.ч.:	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Фрезеровщиков, 86	15 794,52	Постановление РСТ ПК от 04.03.2015 №6-тп
2015	подключение ООО "ПСК" к ОАО "Волжская ТГК"		10 206,87	
2015	ООО "Австром", в т.ч.:	Жилой комплекс по ул. Батумской и ул. Байкальской по адресу: г. Пермь, ул. Батумская, 23	17 697,82	Постановление РСТ ПК от 25.03.2015 №11-тп (отменен постановлением №125-тп от 11.10.2017)
2015	подключение ООО "ПСК" к ОАО "Волжская ТГК"		4 491,71	
2015	-	Производственный комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 104	9 116,49	Постановление РСТ ПК от 15.07.2015 №36-тп
2015	-	Жилые дома профессорско-преподавательского состава по адресу: г. Пермь, ул. Ольховская, 24	1 762,17	Постановление РСТ ПК от 22.07.2015 №38-тп
2015	-	Крытый футбольный манеж по адресу: г. Пермь, ул. Куйбышева, 126а	9 860,63	Постановление РСТ ПК от 09.09.2015 №49-тп
2016	ЖСК "Новые Ераничи", в т.ч.:	17-ти этажный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Веры Засулич, 42	8 563,24	Постановление РСТ ПК от 16.03.2016 №8-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		7 761,14	
2016	ООО "СМУ №3 Сатурн-Р", в т.ч.:	Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (1-ая очередь) по адресу: г. Пермь, квартал 272, поз. 1.1.	2 085,01	Постановление РСТ ПК от 20.07.2016 №32-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		2 085,01	
2016	ООО "СМУ №3 Сатурн-Р", в т.ч.:	Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой (1-ая очередь) по адресу: г. Пермь, квартал 272, поз. 2.1.	1 613,39	Постановление РСТ ПК от 20.07.2016 №33-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		1 613,39	
2016	ООО "СМУ №3 Сатурн-Р", в т.ч.:	Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (1-ая очередь) по адресу: г. Пермь, квартал 272, поз. 3.1.	3 266,05	Постановление РСТ ПК от 20.07.2016 №34-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		3 266,05	
2016	ООО "СМУ №3 Сатурн-Р", в т.ч.:	Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (1-ая очередь) по адресу: г. Пермь, квартал 272, поз. 4.1.	5 727,25	Постановление РСТ ПК от 20.07.2016 №35-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		5 727,25	
2016	-	Жилой дом со встроенно-пристроенными административными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Веселая, 18	2 562,39	Постановление РСТ ПК от 01.09.2016 №45-тп (отменен постановлением №58-тп от 22.05.2019)

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2016	ООО "Котельная", в т.ч.:	Комплекс многоквартирных жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Яблочкова, 38	10 935,04	Постановление РСТ ПК от 07.09.2016 №46-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		10 935,04	
2016	ООО "ИСК "АРКАДА", в т.ч.:	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Пермская, 17;21;23	6 016,08	Постановление РСТ ПК от 07.09.2016 №47-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		6 016,08	
2016	ГКУ ПК "Управление капитального строительства Пермского края", в т.ч.:	Зоопарк по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, в квартале, ограниченном ул. Космонавта Леонова, ул. Архитектора Связьева и ул. Карпинского	10 827,04	Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №59-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		10 827,04	
2016	ООО "Сириус", в т.ч.:	Жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми торгово-административными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский р-н, ул. Пушкинская, 142	9 268,64	Постановление РСТ ПК от 28.12.2016 №139-тп
2016	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		9 268,64	
2017	ГКУ ПК "Управление капитального строительства Пермского края", в т.ч.:	Жилой корпус дома-интерната для престарелых и инвалидов по адресу: г. Пермь, ул. Лобвинская, 42	2 355,77	Постановление РСТ ПК от 15.02.2017 №12-тп
2017	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		1 827,06	
2017	ООО "Строительная компания "Квартал", в т.ч.:	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул.Карбышева, 47б	3 902,53	Постановление РСТ ПК от 15.02.2017 №13-тп
2017	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		2 044,70	
2017	ООО "Ренессанс Строй", в т.ч.:	Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Ким, 60б	2 468,13	Постановление РСТ ПК от 09.03.2017 №19-тп
2017	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		1 962,88	
2017	ООО "Камстроймонтаж", в т.ч.:	Офисное здание со встроенным магазином по адресу: г. Пермь, ул.Крисанова, 59	273,33	Постановление РСТ ПК от 22.03.2017 №23-тп
2017	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		273,33	
2017	-	Многоквартирные жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, Дзержинский р-н, ж.р. Данилиха, ул. Данилихинская, ул. Коммунаров, ул. Уральских партизан, ул. Полевая	34 427,89	Постановление РСТ ПК от 07.06.2017 №29-тп
2017	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, пр. Декабристов, 21	5 906,17	Постановление РСТ ПК от 07.06.2017 №30-тп
2017	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Советской Армии, 60	9 255,19	Постановление РСТ ПК от 07.06.2017 №31-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Подлесная, 2	2 244,35	Постановление РСТ ПК от 05.07.2017 №49-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2017	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, квартал, ограниченный ул. Ленина, Суксунская, 2-ая Разгуляйская, Малая Парковая	34 795,34	Постановление РСТ ПК от 19.07.2017 №53-тп
2017	-	Новый корпус по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, ул. Мира, 11	24 579,74	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №57-тп
2017	-	Жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, кварталы 155, 156 в Свердловском р-не	29 780,58	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №58-тп
2017	-	Крытый спортивно-оздоровительный комплекс с 25-метровым плавательным бассейном по адресу: г. Пермь, ул. Баумана, 22а	7 157,46	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №59-тп
2017	-	Реконструкция здания МАОУ "СОШ №93" (пристройка нового корпуса) по адресу: г. Пермь, ул. Полины Осипенко, 46	1 562,16	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №60-тп
2017	-	Спортивная база по адресу: г. Пермь, ул. Тихая, 22	1 129,63	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №61-тп
2017	-	Приспособление здания Речного вокзала для современного использования по адресу: г. Пермь, ул. Монастырская, 2	<b>3 583,28</b>	Постановление РСТ ПК от 31.08.2017 №66-тп
2017	-	18-ти этажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями на первом этаже и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Толмачева, 15	7 117,70	Постановление РСТ ПК от 31.08.2017 №67-тп
2017	-	Жилой дом со встроенной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Петропавловская, 13а	2 133,63	Постановление РСТ ПК от 31.08.2017 №68-тп
2017	-	Реконструкция административного здания под многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Циолковского, 19	6 693,69	Постановление РСТ ПК от 31.08.2017 №69-тп
2017	-	Гараж по адресу: г. Пермь, ул. Советской Армии, 29	2 140,50	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №78-тп
2017	-	Региональный центр по фигурному катанию по адресу: г. Пермь, ул. Шпальная, 2 и ул. Шпальная, 4	29 938,00	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №79-тп (утратил силу по постановлению МТриЭ ПК от 25.06.2020 №55-тп)
2017	-	Средняя общеобразовательная школа №66 по адресу: г. Пермь, ул. Читалина, 10	2 589,72	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №80-тп
2017	-	3-этажное нежилое здание по адресу: г. Пермь, п. Восстания, 55	12 536,97	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №81-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Строителей, 28	12 971,13	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №84-тп
2017	-	Жилой комплекс с подземным паркингом. Жилые дома №1,2,3,4 по адресу: г. Пермь, Дзержинский р-н, квартал, ограниченный ул. Боровая, ул. Гатчинская, ул. Ф.Энгельса	38 345,36	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №85-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Давыдова, 11	9 540,04	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №93-тп (утратило силу с 16.05.2018 по постановлению 44-тп от 16.05.2018)
2017	-	ТРЦ по адресу: г. Пермь, ул. Восстания, 17	8 553,13	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №94-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Горького, 45	7 008,68	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №95-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2017	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, бул. Гагарина, 74в	2 915,53	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №96-тп
2017	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Раkitная, 42	10 993,33	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №102-тп
2017	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Роменская, 9а	14 313,85	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №103-тп
2017	-	Многоквартирный дом со встроенными нежилыми помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Леонова, 45	5 303,12	Постановление РСТ ПК от 27.09.2017 №105-тп
2017	-	Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул.Луначарского, 99	21 589,48	Постановление РСТ ПК от 27.09.2017 №106-тп
2017	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, ул. Пермская, 61	2 314,91	Постановление РСТ ПК от 27.09.2017 №107-тп
2017	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, квартал, ограниченный ул. Ленина, Суксунская, 2-ая Разгуляйская, Малая Парковая	67 325,18	Постановление РСТ ПК от 27.09.2017 №108-тп (утратило силу с 29.06.2018 по постановлению 71-тп от 29.06.2018)
2017	-	Многоквартирный дом со встроенными помещениями и подземной автостоянкой (1 и 2 этап строительства) по адресу: г. Пермь, бул. Гагарина, 18	21 925,21	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №110-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Левченко, 29	4 595,22	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №111-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Локомотивная, 1а	11 243,03	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №112-тп
2017	-	Жилой дом со встроенным фитнес-центром (дом 1), жилой дом со встроенным магазином (дом 2) по адресу: г. Пермь, ул. Плеханова, 61а	8 525,25	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №113-тп
2017	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Самолетная, 26	17 944,47	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №114-тп
2017	-	Здания по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 19 и 21	1 973,43	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №122-тп
2017	-	Жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Семченко, 8	7 182,02	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №124-тп
2017	-	Производственные помещения по адресу: г. Пермь, ул. 25 Октября, 106	31 119,46	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №130-тп
2017	-	Торгово-выставочный центр по адресу: г. Пермь, ул. Блюхера, 9	7 480,92	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №131-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Краснополянская, 21	1 962,84	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №132-тп
2017	-	Пермская государственная художественная галерея по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 4	20 832,70	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №133-тп
2017	-	Гостиница на 38 мест по адресу: г. Пермь, ул. Самолетная, 17	6 398,90	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №134-тп
2017	-	Гостиница квартирного типа по адресу: г. Пермь, ул. Макаренко, 19в	12 087,02	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №136-тп
2017	-	Административное здание со встроенными помещениями промтоварного магазина, кафе и автостоянкой закрытого типа по адресу г. Пермь, ул. Уинская, 2а	23 049,36	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №137-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом по адресу г. Пермь, ул. Шмидта, 56	21 899,11	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №138-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и автопарковкой по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 79	15 054,76	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №142-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2017	-	3х-этажное здание клуба и спортивного комплекса с подвалом, инв. №276 (литер Ю) по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 125ю	3 321,28	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №143-тп
2017	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, пр. Комсомольский, 47	3 185,24	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №144-тп
2017	-	Мечеть имени пророка Ибрагима по адресу: г. Пермь, ул. Крылова	4 675,52	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №145-тп
2017	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 44	2 232,03	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №150-тп
2017	-	Административно-торговый комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 68	7 499,91	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №151-тп
2017	-	Многопрофильный медицинский центр. Родильный дом по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина и Луначарского 85/95	1 780,36	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №152-тп
2017	-	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями и встроенно-пристроенной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Островского, 3	3 816,88	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №153-тп
2017	-	Реконструкция гостиницы по адресу г. Пермь, ул. Сибирская, 22 и ул. Пушкина, 15а	982,93	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №154-тп
2017	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, ул. Юрша, 1В	4 262,78	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №155-тп
2017	-	Храм в честь Иверской иконы Божией Матери по адресу: г. Пермь, шоссе Космонавтов, 48	3 088,26	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №158-тп
2017	-	Жилой дом с подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Красно-флотская, 30б	3 203,64	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №159-тп
2017	-	Торговый центр "Леруа Мерлен" по адресу: г. Пермь, шоссе Космонавтов, 162	5 532,54	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №167-тп
2017	-	Жилые дома по адресу: г. Пермь, шоссе Космонавтов, 162	74 324,72	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №169-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 04.03.2020 №13-тп)
2017	-	Торгово-развлекательный центр по адресу г. Пермь, шоссе Космонавтов, 162	30 475,84	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №170-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 04.03.2020 №13-тп)
2017	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Ольховская, 21	6 388,44	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №181-тп
2017	-	Здание для размещения Пермского краевого суда по адресу г. Пермь, ул. Луначарского, 4	4 899,47	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №192-тп
2018	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Подлесная, 11/4	15 304,26	Постановление РСТ ПК от 07.03.2018 №20-тп
2018	-	Здание театра (надстройки) по адресу г. Пермь, ул. Сибирская, 65	1 502,72	Постановление РСТ ПК от 11.04.2018 №31-тп
2018	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Давыдова, 11	982,61	Постановление РСТ ПК от 16.05.2018 №45-тп
2018	-	Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями нежилого назначения по адресу г. Пермь, ул. Карпинского, 50	2 175,11	Постановление РСТ ПК от 16.05.2018 №47-тп (отменен постановлением №69-тп от 26.06.2019)
2018	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 14	11 646,95	Постановление РСТ ПК от 30.05.2018 №55-тп
2018	-	Административное здание по адресу г. Пермь, в квартале, ограниченном ул. Ленина, Суксунская, 2-я Разгуляйская, Малая Парковая	60 767,18	Постановление РСТ ПК от 29.06.2018 №71-тп



Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2018	-	Жилые дома в микрорайоне Ива-1 в Мотовилихинском районе г. Перми по адресу: г. Пермь, микрорайон Ива-1	224 820,80	Постановление РСТ ПК от 11.07.2018 №77-тп
2018	-	Зоопарк по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, в квартале, ограниченном ул. Космонавта Леонова, ул. Архитектора Связьева и ул. Карпинского	39 353,68	Постановление РСТ ПК от 11.07.2018 №79-тп
2018	-	Новый учебный корпус КГАПОУ "Пермский авиационный техникум имени А.Д.Швецова по адресу: г. Пермь, ул. М.Горького, 33, 33а, ул. Екатерининская, 49, Луначарского, 24	4 680,90	Постановление РСТ ПК от 11.07.2018 №80-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 06.11.2019 №168-тп)
2018	-	Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Карбышева, 49а	5 013,47	Постановление РСТ ПК от 25.07.2018 №84-тп
2018	-	Жилой комплекс: 5 корпусов жилых зданий по адресу: г. Пермь, ул. Теплогорская, 24	12 568,83	Постановление РСТ ПК от 12.09.2018 №102-тп
2018	-	Многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой и встроенно-пристроенными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Белинского, 43 и Сибирская, 90	17 242,92	Постановление РСТ ПК от 28.11.2018 №138-тп
2018	-	Многофункциональный жилой комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Николая Островского, 52	14 617,72	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №156-тп
2018	-	Жилые дома со встроенно-пристроенными многофункциональными помещениями общественного назначения и отдельно стоящие административные здания по адресу: г. Пермь, Екатерининская, 175	41 293,23	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №157-тп
2018	-	Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками по адресу: г. Пермь, Свердловский район, квартал 272, позиция 7	922,53	Постановление РСТ ПК от 27.12.2018 №163-тп
2019	-	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Космонавта Леонова, 45	3 214,29	Постановление МТРИЭ ПК от 30.01.2019 №6-тп
2019	-	Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками - 1 очередь по адресу: г. Пермь, Свердловский район, квартал 272, позиция 8	1 183,80	Постановление МТРИЭ ПК от 30.01.2019 №7-тп
2019	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Строителей, 18а	5 510,06	Постановление МТРИЭ ПК от 30.01.2019 №8-тп
2019	-	Многоквартирный дом по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Строителей, 37а	5 985,18	Постановление МТРИЭ ПК от 27.02.2019 №15-тп
2019	-	Стационар краевой психиатрической больницы по адресу: г. Пермь, 2-я Корсуньская, 10	4 963,40	Постановление МТРИЭ ПК от 27.02.2019 №16-тп
2019	-	Строительство нового корпуса МАОУ "Гимназия N 3", г. Пермь по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, Звенигородская, 11	16 141,73	Постановление МТРИЭ ПК от 13.03.2019 №24-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2019	-	Жилой дом со встроенно-пристроенными административными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Веселая, 18/ Революции, 2а	1 043,57	Постановление МТРИЭ ПК от 22.05.2019 №59-тп
2019	-	Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями нежилого назначения и подземной автостоянкой в квартале N 649 Индустриального района города Перми по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ул. Карпинского, 50	3 630,96	Постановление МТРИЭ ПК от 26.06.2019 №70-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 22.04.2020 №42-тп)
2019	-	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями и автостоянкой по ул. Карпинского, 65, в Индустриальном районе города Перми по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ул. Карпинского, 65	3 375,04	Постановление МТРИЭ ПК от 26.06.2019 №74-тп
2019	-	Зоопарк в г. Перми, 2 очередь по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, в квартале, ограниченном ул. Космонавтов Леонова, ул. Архитектора Связева и ул. Карпинского	45 410,23	Постановление МТРИЭ ПК от 26.06.2019 №77-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 25.09.2019 №142-тп)
2019	-	"Зоопарк в г. Пермь, 2 очередь" по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, в квартале, ограниченном ул. Космонавта Леонова, ул. Архитектора Связева и ул. Карпинского	31 662,73	Постановление МТРИЭ ПК от 25.09.2019 №143-тп
2019	-	"Строительство новой сцены ГКБУК "Пермский академический театр оперы и балета им. П.И.Чайковского" по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 2а	30 752,04	Постановление МТРИЭ ПК от 09.10.2019 №152-тп (утратило силу по постановлению от 21.10.2020 №117-тп)
2019	-	1. "Реставрация с приспособлением для современного использования главного учебного корпуса КГАПОУ "Пермский авиационный техникум им. А.Д.Швецова", 2. "Строительство нового учебного корпуса КГАПОУ "Пермский авиационный техникум им. А.Д.Швецова", 3. "Строительство общежития КГАПОУ "Пермский авиационный техникум им. А.Д.Швецова" по адресам: г. Пермь, ул. Горького, 33, 33а, Екатерининская, 49, Луначарского, 24	9 568,20	Постановление МТРИЭ ПК от 06.11.2019 №169-тп
2019	-	"Многоквартирный дом с общественными помещениями" по адресу: г. Пермь, ул. Лукоянова, 28а	1 631,11	Постановление МТРИЭ ПК от 06.11.2019 №170-тп
2019	-	"Производственное здание" по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 64	821,97	Постановление МТРИЭ ПК от 06.11.2019 №173-тп
2020	-	"Торгово-развлекательный центр" по адресу: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов, в пределах границ земельного участка, кадастровый N 59:01:4416004:274	49 766,59	Постановление МТРИЭ ПК от 04.03.2020 №13-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №64-тп)
2020	-	"Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз. 14)" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, квартал 272 (ж/к "Арсенал"), ул. Карла Модераха, 6	447,18	Постановление МТРИЭ ПК от 08.04.2020 №31-тп
2020	-	"Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз. 15)" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, квартал 272 (ж/к "Арсенал"), ул. Карла Модераха, 8	555,12	Постановление МТРИЭ ПК от 08.04.2020 №32-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2020	-	"Многokвартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз 13)" по адресу: г. Пермь, ул. Вильгельма де Геннина, 3	2 194,04	Постановление МТРИЭ ПК от 22.04.2020 №41-тп
2020	-	"Многokвартирный дом со встроенно пристроенными помещениями нежилого назначения и подземной автостоянкой в квартале N 649 Индустриального района города Перми" по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ул. Карпинского, 50	1 495,33	Постановление МТРИЭ ПК от 22.04.2020 №42-тп
2020	-	"Реконструкция производственного комплекса", расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 42	3 344,76	Постановление МТРИЭ ПК от 13.05.2020 №47-тп
2020	-	"Строительство спортивного комплекса с плавательным бассейном в микрорайоне Парковый" по адресу: г. Пермь, ул. Шпальная, 2	9 360,54	Постановление МТРИЭ ПК от 25.06.2020 №55-тп (утратило силу по постановлению от 28.04.2021 №28-тп)
2020	-	"Торгово-развлекательный центр" по адресу: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов, в пределах границ земельного участка, кадастровый N 59:01:4416004:274	49 764,09	Постановление МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №64-тп
2020	-	"Многофункциональный спортивный комплекс с универсальными спортивными залами стадиона "Энергия" по адресу: г. Пермь, ул. Советская, 100	886,57	Постановление МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №65-тп
2020	-	"Многофункциональный жилой комплекс" по адресу: г. Пермь, ул. Чернышевского, 20	1 653,42	Постановление МТРИЭ ПК от 09.09.2020 №92-тп
2020	-	"Многokвартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения с кадастровым номером 59:01:4411067:3459 в Свердловском р-не г. Перми" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Гусарова, кадастровый номер 59:01:4411067:3459	5 991,01	Постановление МТРИЭ ПК от 24.09.2020 №106-тп
2020	-	"Сборочно-испытательный корпус с теплым переходом и инженерно-техническим центром АО "Редуктор-ПМ" по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105г	622,94	Постановление МТРИЭ ПК от 07.10.2020 №112-тп
2020	-	"Строительство новой сцены ГКБУК "Пермский академический театр оперы и балета им. Чайковского" по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 2а	30 447,68	Постановление МТРИЭ ПК от 21.10.2020 №117-тп
2020	-	"Здание магазина" по адресу: г. Пермь, ул. Солдатова, 51	1 936,56	Постановление МТРИЭ ПК от 20.11.2020 №135-тп
2020	-	"Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с кадастровым номером 59:01:4411067:3612 в Свердловском р-не г. Перми" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Лодыгина, кадастровый номер 59:01:4411067:3612	191,70	Постановление МТРИЭ ПК от 02.12.2020 №139-тп
2020	-	"Гостиничный комплекс" по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Окулова, 14	16 658,53	Постановление МТРИЭ ПК от 16.12.2020 №149-тп (утратило силу по постановлению от 26.05.2021 №34-тп)

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2020	-	"Многоквартирный жилой дом" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Елькина, 14	716,08	Постановление МТРИЭ ПК от 30.12.2020 №173-тп
2021	-	"Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями многофункционального назначения по ул. Беляева, 45 в г. Перми" по адресу: г. Пермь, ул. Беляева, 45	4 728,06	Постановление МТРИЭ ПК от 20.01.2021 №4-тп
2021	-	"Комплекс жилых зданий со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и подземными автостоянками в кварталах 754, 756а в Дзержинском районе г. Перми" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Барамзиной	33 050,89	Постановление МТРИЭ ПК от 20.01.2021 №5-тп
2021	-	"Многофункциональный жилой комплекс по ул. Луначарского, 97 в г. Перми" по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Луначарского, 97	1 902,11	Постановление МТРИЭ ПК от 27.01.2021 №6-тп
2021	-	"Реконструкция здания общежития в семиэтажное 1-секционное здание с административными помещениями" по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Крисанова, 22	874,58	Постановление МТРИЭ ПК от 14.04.2021 №17-тп
2021	-	"Краевая музыкальная школа" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, в пределах границ земельного участка - кадастровый N 59:01:0000000:89509	15 686,66	Постановление МТРИЭ ПК от 14.04.2021 №18-тп
2021	-	"Реконструкция производственного корпуса под размещение банного комплекса по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 42в	13,89	Постановление МТРИЭ ПК от 21.04.2021 №19-тп
2021	-	"Строительство спортивного комплекса с плавательным бассейном в микрорайоне Парковый" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Шпальная, 2	16 151,29	Постановление МТРИЭ ПК от 28.04.2021 №28-тп
2021	-	"Гостиничный комплекс" по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 14	11 882,13	Постановление МТРИЭ ПК от 26.05.2021 №34-тп
2021	-	"Детская поликлиника в Мотовилихинском районе" по адресу: г. Пермь, микрорайон Садовый	8 828,02	Постановление МТРИЭ ПК от 09.06.2021 №42-тп
2021	-	"Пермская клиническая инфекционная больница N 1" по адресу: г. Пермь, ул. Космонавта Леонова, 84	14 007,19	Постановление МТРИЭ ПК от 09.06.2021 №44-тп
2021	-	"Строительство нового корпуса МАОУ "Техно-школа имени летчика-космонавта СССР, дважды Героя Советского Союза В.П.Савиных" в г. Перми" по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, ул. Мира, 11	2 533,43	Постановление МТРИЭ ПК от 16.06.2021 №45-тп
2021	-	"Многоквартирный жилой дом по ул. Екатерининской, 175 в Дзержинском районе г. Перми, поз. 2, 3, 4" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Екатерининская, 175	16 046,36	Постановление МТРИЭ ПК от 30.06.2021 №52-тп

**Таблица 390 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО "Т плюс Новые решения" в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.**

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2015	-	Жилой комплекс из трех 16-этажных домов со встроенными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Автозаводская, 11, 7, 15, 17	8 330,80	Постановление РСТ ПК от 25.03.2015 №10-тп (утратило силу по постановлению 42-тп от 24.04.2019)
2016	ПАО "Т Плюс"	Жилой дом по адресу: г. Пермь, Пермь, ул. Сокольская, 10б	11 058,43	Постановление РСТ ПК от 25.05.2016 №23-тп
2017	ПАО "Т Плюс"	Многоэтажный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, 10-	6 864,98	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №56-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №192-тп)
	ПАО "Т Плюс"	Плавательный бассейн по адресу: г. Пермь, ул. Сысольская, 10/5	6 466,05	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №62-тп
	ПАО "Т Плюс"	Спортивно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Кировоградская, 85	1 487,99	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №91-тп
	ПАО "Т Плюс"	Нежилое здание (магазин) по адресу: г. Пермь, ул. Капитанская, 63а	6 494,48	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №92-тп
	ПАО "Т Плюс"	18-ти этажный жилой дом со встроенными общественными помещениями по адресу: г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, 14	5 873,07	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №123-тп
	ПАО "Т Плюс"	Жилой комплекс по ул. Батумская и ул. Байкальская по адресу: г. Пермь, ул. Батумская, 23	17 395,36	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №125-тп
	ПАО "Т Плюс"	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. 5-я Каховская, 8в	15 700,59	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №129-тп (отменен постановлением №17-тп от 27.02.2019)
	ПАО "Т Плюс"	Детская поликлиника в Кировском р-не по адресу: г. Пермь, ул. Шишкина, 20	7 500,83	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №135-тп
	ПАО "Т Плюс"	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Автозаводская, 30	12 087,91	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №141-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №193-тп)
2018	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Судозаводская, 28	1 213,08	Постановление РСТ ПК от 28.03.2018 №22-тп
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Буксирная	11 416,21	Постановление РСТ ПК от 28.03.2018 №23-тп
	-	Многоквартирный жилой до со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Каляева, 15	580,71	Постановление РСТ ПК от 16.05.2018 №46-тп
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Черниговская, 5	3 842,34	Постановление РСТ ПК от 16.05.2018 №49-тп
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Батумская, 11	2 600,69	Постановление РСТ ПК от 30.05.2018 №54-тп
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Магистральная, 86а	8 300,01	Постановление РСТ ПК от 28.11.2018 №137-тп
	-	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Адмирала Ушакова, 34	3 916,66	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №154-тп
	ОАО "Строительно-монтажный трест №14"	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Сокольская, 10б	11 058,43	Постановление РСТ ПК от 25.05.2016 №23-тп в ред. от 24.10.2018 №125-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
	ООО "Оптимум Инвест-Строй"	Многоэтажный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, д. 10	6 864,98	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №56-тп в ред. от 24.10.2018 №122-тп
	МАУ ДО "ДЮСШОР" г. Перми	Плавательный бассейн по адресу: г. Пермь, ул. Сысольская, 10/5	6 466,05	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №62-тп в ред. от 24.10.2018 №120-тп
	ИП Ляндаев Е.В.	Спортивно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Кировоградская, 85	1 487,99	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №91-тп в ред. от 24.10.2018 №121-тп
	ГКУ Пермского края "Управление капитального строительства Пермского края"	Детская поликлиника в Кировском р-не по адресу: г. Пермь, ул. Шишкина, 20	7 500,83	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №135-тп в ред. от 24.10.2018 №123-тп
2019	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. 5-я Каховская, 8в	10 401,99	Постановление МТРИЭ ПК от 27.02.2019 №18-тп
	-	Многоквартирный дом со встроенными нежилыми помещениями по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Автозаводская, 11	5 574,03	Постановление МТРИЭ ПК от 24.04.2019 №43-тп
	-	Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения по улице Байкальская, 26а по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Байкальская, 26а	4 863,43	Постановление МТРИЭ ПК от 29.05.2019 №61-тп
	-	"Многоэтажный жилой дом" по адресу: г. Пермь, Юнг Прикамья, 10	2 285,33	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №192-тп
	-	"Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения" по адресу: г. Пермь, ул. Автозаводская, 30	8 338,88	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №193-тп
2020-2021	-	-	-	-

**Таблица 391 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для оставшихся 8 ТСО в г. Перми за 2015-2021 г. (без НДС), тыс. руб.**

Наименование ТСО	Год	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
АО "СтройПанель-Комплект"	2015-2019	-	-	-
	2020	"Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения по ул. Евгения Пермяка, 8а" по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Евгения Пермяка, 8а в пределах границ земельных участков с кадастровыми N 59:01:3919167:3328, 59:01:3919167:7, 59:01:3919167:3545	13 231,76	Постановление МТриЭ ПК от 25.12.2020 №158-тп
	2021	-	-	-
АО "ПЗСП"	2016	Общеобразовательная школа по адресу: г. Пермь, ул. Костычева, д.16	10 564,35	Постановление РСТ ПК от 16.03.2016 №10-тп
	2017-2019	-	-	-
	2020	"Общежитие для иногородних студентов в городе Перми" по адресу: г. Пермь, ул. Ивана Франко, 39	3,60	Постановление МТриЭ ПК от 21.10.2020 №119-тп (утратило силу по постановлению от 26.05.2021 №35-тп)
	2021	"Общежитие для иногородних студентов в городе Перми" по адресу: г. Пермь, ул. Ивана Франко, 39	658,19	Постановление МТриЭ ПК от 26.05.2021 №35-тп
ООО "Головановская энергетическая компания"	2016	-	-	-
	2017	Общежитие по адресу: г. Пермь, ул. Сестрорецкая, 21	2 851,96	Постановление РСТ ПК от 22.02.2017 №15-тп
	2018-2021	-	-	-
ООО "Тепло"	2016	-	-	-
	2017	Жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Кавказская, 26	1 065,00	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №194-тп
	2018-2021	-	-	-
ОАО "Волжская ТГК"	2015	Гипермаркет "Карусель" по адресу: г. Пермь, ш. Космонавтов, 59	11 613,02	Постановление РСТ ПК от 25.03.2015 №9-тп
	2015	Комплекс жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Углеуральская, 23	28 898,62	Постановление РСТ ПК от 15.04.2015 №18-тп (утратило силу по постановлению 18-тп от 20.04.2016)
	2015	Торговый центр "Зельгрос" по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 115а	14 243,91	Постановление РСТ ПК от 15.04.2015 №19-тп
	2015	"Торговый центр "ОБИ" по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 115б	12 095,56	Постановление РСТ ПК от 15.04.2015 №20-тп
	2015	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Уинская, 15а	9 064,36	Постановление РСТ ПК от 03.06.2015 №29-тп
	2015	Комплекс жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 108а	19 190,62	Постановление РСТ ПК от 03.06.2015 №30-тп
	2015	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 61, 62	7 918,02	Постановление РСТ ПК от 03.06.2015 №31-тп
ООО "Тимсервис"	2015	Комплекс жилых домов "Грибоедовский" по адресу: г. Пермь, ул. Грибоедова, 72, 74, Уинская, 41, 43	19 332,37	Постановление РСТ ПК от 06.05.2015 №24-тп
	2016-2018	-	-	-

	2019	"Жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями", расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Цимлянская, 19	8 750,00	Постановление МТРИЭ ПК от 28.08.2019 №119-тп
	2020-2021	-	-	-
	2015-2018	-	-	-
МУП "ГКТХ"	2019	"Пожарное депо I типа на 6 выездов в г. Перми (микрорайон Вышка-2)" по адресу: г. Пермь, ул. Мечникова, 78	2 283,74	Постановление МТРИЭ ПК от 28.08.2019 №115-тп
	2019	"Городское коммунальное и тепловое хозяйство" объекта "Плавательный бассейн" по адресу: г. Пермь, ул. Гашкова, 20а	1 040,98	Постановление МТРИЭ ПК от 28.08.2019 №116-тп
	2019	"Здание Пермской государственной художественной галереи" по адресу: г. Пермь, ул. Советская, 1	8 915,77	Постановление МТРИЭ ПК от 28.08.2019 №117-тп
	2019	Проектируемый объект в г. Перми (микрорайон Вышка-2) по адресу: г. Пермь, ул. Целинная, 15	7,21	Постановление МТРИЭ ПК от 02.10.2019 №149-тп
	2019	"Проектируемый многоквартирный жилой дом в г. Перми (микрорайон Вышка-2)" по адресу: г. Пермь, ул. Соликамская, 246а	7,21	Постановление МТРИЭ ПК от 02.10.2019 №150-тп
	2019	"Жилой дом" по адресу: г. Пермь, ул. Сигаева, 10	7,21	Постановление МТРИЭ ПК от 02.10.2019 №151-тп
	2019	"Жилой дом" по адресу: г. Пермь, ул. Белозерская, 56	7,21	Постановление МТРИЭ ПК от 06.11.2019 №171-тп
	2020-2021	-	-	-
	2015-2019	-	-	-
ООО "НОВОГОР-Прикамье"	2020	Нежилое здание (магазин) по адресу: ул. Водозаборная, 1 в Орджоникидзевском районе г. Перми	112,59	Постановление МТРИЭ ПК от 22.04.2020 №40-тп



### 11.5. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в настоящем разделе должны быть приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности ЕТО г. Перми.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Перми в период 2016-2020 г. регулирующим органом не установлена.

**Таблица 392 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016-2020
01-35	Все ЕТО	-

В 2021 г. плата была впервые установлена для ООО «Тепло-М», осуществляющей деятельность в зоне ЕТО №01 (ООО «ПСК»):

**Таблица 393 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Перми за 2016-2021 г., тыс. руб.**

Наименование регулируемой организации	Период действия	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Реквизиты документа
ООО "Тепло-М" (котельная по адресу: г. Пермь, ул. Некрасова, д. 31)	16.06.2021-31.12.2021	27,18	Постановление МТриЭ ПК от 19.05.2021 №23-т

## **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 2020 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 оснащённости этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Недостаточный для реновации эксплуатируемых активов, объём реконструкции и капитальных ремонтов, производимых на источниках теплоснабжения и передаточных устройствах, определённый наличием следующих факторов:

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счёт ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счёт 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. Перми, 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 надёжности 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).

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. Повсеместный отказ от двухступенчатых последовательных схем включения подогревателей ГВС в пользу смешанных, увеличивает пиковый расход сетевой воды и температуру в обратном трубопроводе, стимулирует переход от качественного регулирования (с постоянным минимальным расходом теплоносителя), к количественно-качественному регулированию отпуска тепла с переменным расходом теплоносителя, изменению величины располагаемого

напора. Указанный фактор имеет отрицательное влияние на наладку системы теплоснабжения и параметров качества на вводах потребителей. Следует отметить, что не все источники теплоснабжения, из-за отсутствия частотного регулирования в приводах сетевых насосов, готовы обеспечивать необходимые показатели эффективности с переменным расходом теплоносителя в системе теплоснабжения разрезе суточных пиков потребления. Кроме того, реконструкцию существующих теплоиспользующих установок, производят сервисные организации, заключающие соответствующие договоры с собственниками (представителями собственников), без соблюдения требований действующего законодательства, а именно получения технических условий на реконструкцию теплоиспользующего оборудования и без согласования проекта со стороны теплоснабжающих организаций. В данных случаях в связи с отсутствием ответственности сервисных организаций, при реализации таких договоров в результате разбалансировки системы нарушаются права третьих лиц (владельцев теплоиспользующих установок, подключённых к той же сети общего пользования, что и собственники, подвергающие собственные теплоиспользующие установки реконструкции), получающих тепловую энергию, теплоноситель с ухудшением параметров качества.

3. 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.

При этом схемой теплоснабжения определен ряд энергоисточников, имеющих локальные проблемы эффективного снабжения топливом. ВК ПДК, ВК Подснежник в качестве основного вида топлива используется мазут. Исходя из условий хранения и величины предельного объема вместимости основного вида топлива, на данные котельные требуется постоянный завоз топлива, что в совокупности с высокими финансовыми и технологическими труда-затратами (включая

проезд специализированной техники), приводит к возникновению риска несвоевременного снабжения топливом указанных энергообъектов. Физических случаев несвоевременного снабжения топливом не зафиксировано.

### **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.