



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

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

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6 - 15)

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	6
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	7
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	388
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	388
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.....	388
6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии	427
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	428
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	493
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	493
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	493
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	542
8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	543
8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	544
8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса	544
9. Надежность теплоснабжения	545
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	545
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	545
9.3. Частота отключений потребителей	627
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	628
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	654
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»	662

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6....	662
10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	663
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	663
10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	664
10.3. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	668
11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	698
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....	698
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов).....	700
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	700
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии	727
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель.....	743
11.3. Структура тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	750
11.4. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности	767
11.5. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	789
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	790
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	790
12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	790
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)	792
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	793
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	793

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	794
--	-----

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 42 – Соотношение числа отказов в целом по городу.....</i>	<i>549</i>
<i>Рисунок 43 – Соотношение потока отказов, в разрезе вида эксплуатируемых сетей.....</i>	<i>550</i>
<i>Рисунок 44 – Влияние инцидентов на тепловых сетях на отключение конечных потребителей тепловой энергии</i>	<i>628</i>
<i>Рисунок 45 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения</i>	<i>661</i>
<i>Рисунок 46 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Пермь.....</i>	<i>702</i>

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 316 – 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 2015-2019 гг., Гкал/ч (таблица П15.2 МУ).....	388
Таблица 317 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2015-2019 гг., Гкал/ч (таблица П15.3 МУ).....	392
Таблица 318 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	431
Таблица 319 – Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов	446
Таблица 320 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	447
Таблица 321 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми	494
Таблица 322 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	498
Таблица 323– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	499
Таблица 324– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	501
Таблица 325– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 - ПАО «Т-плюс» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	502
Таблица 326 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	503
Таблица 327 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-20 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	503
Таблица 328 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Кислотные дачи в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	504
Таблица 329 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Новые Ляды в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	504
Таблица 330 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Молодежная в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	505
Таблица 331 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Левшино в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	505
Таблица 332 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК ПДК в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	506
Таблица 333 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Заозереье в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	506
Таблица 334 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	507

Таблица 335 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Запруд в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	507
Таблица 336 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Банная гора в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	508
Таблица 337 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Окуловский в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	508
Таблица 338 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Подснежник в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	509
Таблица 339 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ДИПИ в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	509
Таблица 340 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пышминская в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	510
Таблица 341 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Кавказская в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	510
Таблица 342 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Брикетная в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	511
Таблица 343 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК-2 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	511
Таблица 344 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Искра в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	512
Таблица 345 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ГКТХ Вышка-2 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	512
Таблица 346 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Хабаровская, 139 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	513
Таблица 347 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Криворожская, 36 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	513
Таблица 348 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Лепешинской, 3 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	514
Таблица 349 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Наумова, 18а в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	514
Таблица 350 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Чапаева, 6 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	515
Таблица 351 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Бахаревская, 53 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	515
Таблица 352 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ленская, 32б в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	516
Таблица 353 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Б. Революции, 151 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	516
Таблица 354 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Белозерская, 48 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	517
Таблица 355 – Таблица ПП7.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Жукова, 33 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	517

Таблица 356 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Чусовская, 27 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	518
Таблица 357 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Дементьева, 50 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	518
Таблица 358 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Березовая роща в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	519
Таблица 359 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК Западная в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (после передачи источника ПМУП «ГКТХ» от ОАО «РЖД»)	519
Таблица 360 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Докучаева, 31 в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	520
Таблица 361 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Костычева, 9 в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	520
Таблица 362 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Менжинского, в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	521
Таблица 363 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Баранчинская, 14а в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	521
Таблица 364 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Сигаева, 2а в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	522
Таблица 365 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Западная «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД» за 2019 г актуализации схемы теплоснабжения (до передачи источника ПМУП «ГКТХ»)	522
Таблица 366 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского, 9 в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	523
Таблица 367 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Блочная в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	523
Таблица 368 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Восточная в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	524
Таблица 369 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ВК Вышка-2 в зоне деятельности ЕТО 06 - ООО «СК Вышка-2» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	524
Таблица 370 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пермский картон в зоне деятельности ЕТО 07 - ООО «Головановская энергетическая компания» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	525
Таблица 371 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПНИПУ в зоне деятельности ЕТО 08 - ФГБОУ «ПНИПУ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	525
Таблица 372 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Новомет-Пермь в зоне деятельности ЕТО 09 - АО «Новомет-Пермь» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	526
Таблица 373 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	526

Таблица 374 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ива в зоне деятельности ЕТО 11 - ООО «Тимсервис» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	527
Таблица 375 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Делегатская в зоне деятельности ЕТО 12 - ООО «Тимсервис» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	527
Таблица 376 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ЧОС в зоне деятельности ЕТО 13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения ...	528
Таблица 377 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	528
Таблица 378 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК») в зоне деятельности ЕТО 16 - АО «СПК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	529
Таблица 379 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК ФКП «ППЗ» в зоне деятельности ЕТО 17 - ФКП «ППЗ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	529
Таблица 380 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК АО «Камтэкс-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 18 - АО «Камтэкс-Химпром» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	530
Таблица 381 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	530
Таблица 382 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	531
Таблица 383 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Сибур-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 21 - АО «Сибур-Химпром» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	531
Таблица 384 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «ФПК» в зоне деятельности ЕТО 22 - АО «ФПК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	532
Таблица 385 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Держава-М» в зоне деятельности ЕТО 23 - АО «Держава-М» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	532
Таблица 386 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Пермский мясокомбинат» в зоне деятельности ЕТО 24 - АО «Пермский мясокомбинат» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	533
Таблица 387 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ОАО «Центральный Агроснаб» в зоне деятельности ЕТО 25 - ОАО «Центральный Агроснаб» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	533
Таблица 388 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши» в зоне деятельности ЕТО 26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	534
Таблица 389 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Надежда» в зоне деятельности ЕТО 27 - ООО «Надежда» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	534

Таблица 390 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	535
Таблица 391 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Теплосеть» в зоне деятельности ЕТО 29 - ООО «Теплосеть» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	535
Таблица 392 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Энергия-С» в зоне деятельности ЕТО 30 - ООО «Энергия-С» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	536
Таблица 393 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания» ООО «ЭнергоСнабжающая Компания» за 2016 - 2019 гг актуализации схемы теплоснабжения.....	536
Таблица 394 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ГТУ-ТЭС-200 в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	537
Таблица 395 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной 123А в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	537
Таблица 396 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПАО «Протон-ПМ» в зоне деятельности ЕТО 33 - ПАО «Протон-ПМ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	538
Таблица 397 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	538
Таблица 398 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	539
Таблица 399 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т-плюс» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения	540
Таблица 400 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Пермь за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения....	541
Таблица 401 – Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности всех ЕТО за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения.....	542
Таблица 402 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-6.....	543
Таблица 403 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-9.....	543
Таблица 404 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-13.....	543
Таблица 405 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-14.....	543
Таблица 406 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-3	543
Таблица 407 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии	546
Таблица 408 – Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица П10.6 МУ)	550
Таблица 409 – 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)	554

Таблица 410 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.7 МУ).....	563
Таблица 411 – 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)	567
Таблица 412 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ).....	576
Таблица 413 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ).....	580
Таблица 414 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ).....	595
Таблица 415 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)	602
Таблица 416 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)	606
Таблица 417 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)	608
Таблица 418 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)	623
Таблица 419 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения	627
Таблица 420 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	629
Таблица 421 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ).....	629
Таблица 422 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ).....	642
Таблица 423 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению	656
Таблица 424 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, действующих в г. Перми в 2016-2020 гг.	663
Таблица 425 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми	669
Таблица 426 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	701
Таблица 427 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	701
Таблица 428 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	703
Таблица 429 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2020 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию	703
Таблица 430 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2016-2017 гг.	705
Таблица 431 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2018-2020 гг.	717

Таблица 432 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	727
Таблица 433 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2020 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	728
Таблица 434 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2016-2017 гг.	729
Таблица 435 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2018-2020 гг.	736
Таблица 436 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м3	744
Таблица 437 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2016-2017 гг.	745
Таблица 438 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2018-2020 гг.	747
Таблица 439 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Перми на 2020 г.	751
Таблица 440 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч	767
Таблица 441 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Перми в 2016-2020 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч	769
Таблица 442 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ПАО «Т Плюс» в г. Перми за 2015-2020 г. (без НДС), тыс. руб.	773
Таблица 443 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО «ПСК» в г. Перми за 2015-2020 г. (без НДС), тыс. руб.	776
Таблица 444 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО "Т плюс Новые решения" в г. Перми за 2015-2020 г. (без НДС), тыс. руб.	785
Таблица 445 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для оставшихся 7 ТСО в г. Перми за 2015-2020 г. (без НДС), тыс. руб.	787
Таблица 446 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч.....	789

6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ 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) Балансы тепловой мощности в зоне действия ТЭЦ составлены в соответствии с формой таблицы П15.2 Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки.

2) Балансы тепловой мощности в зоне действия котельных составлены в соответствии с формой таблицы П15.3 Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной.

3) В связи с перераспределением тепловых нагрузок между ТЭЦ-9 и зоной ТЭЦ-6+ВК-3, уточнены значения расчетных нагрузок по состоянию на 31.12.2019 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 316 – 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 2015-2019 гг., Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	815,5	815,5	815,5	815,5	815,5
отборы паровых турбин, в том числе:	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
РОУ	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	801,9	801,9	801,9	801,9	801,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
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	42,0
1	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
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	761,4	811,8	818,1	824,4	501,0
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	548,5	584,9	589,4	593,9	361,0
отопление и вентиляция	511,5	547,9	552,4	556,9	324,0
горячее водоснабжение	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
2	212,8	226,9	228,7	230,5	140,1
отопление и вентиляция	191,0	203,7	205,3	206,8	125,7
горячее водоснабжение	21,8	23,3	23,4	23,6	14,4
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	401,5
1	377,7	377,7	377,0	476,3	289,3
отопление и вентиляция	352,3	353,8	353,3	446,6	259,6
горячее водоснабжение	25,5	23,9	23,7	29,7	29,6
2	146,6	146,6	146,3	184,8	112,2
отопление и вентиляция	131,5	131,5	131,3	165,9	100,7
горячее водоснабжение	15,0	15,0	15,0	18,9	11,5
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)	-50,1	-100,5	-106,8	-113,1	210,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,0	229,0	230,0	92,2	351,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	666,9	666,9	666,9	666,9	666,9
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	509,4	509,4	508,6	629,8	401,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	1797	1799	1801	1803	1403
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,292	0,291	0,291	0,367	0,286
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1540,8	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8
отборы паровых турбин, в том числе:	1034,8	846,8	846,8	846,8	846,8
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1034,8	846,8	846,8	846,8	846,8
РОУ	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
ПВК	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1540,8	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
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	53,2
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	905,6	951,4	979,3	1007,1	1254,5
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	383,1	402,5	414,3	426,1	530,8

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
отопление и вентиляция	331,9	348,7	358,9	369,1	459,7
горячее водоснабжение	51,3	53,9	55,5	57,0	71,1
2	522,4	548,9	564,9	581,0	723,7
отопление и вентиляция	452,5	475,4	489,3	503,2	626,9
горячее водоснабжение	69,9	73,5	75,6	77,8	96,9
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	1020,1
1	350,2	350,2	339,7	368,2	431,6
отопление и вентиляция	303,3	303,3	294,2	318,9	373,8
горячее водоснабжение	46,9	46,9	45,5	49,3	57,8
2	477,5	477,5	463,2	502,0	588,5
отопление и вентиляция	413,6	413,6	401,2	434,8	509,7
горячее водоснабжение	63,9	63,9	62,0	67,2	78,8
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)	407,7	173,9	146,0	118,2	-129,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	627,8	439,8	464,7	397,4	247,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1360,8	1172,8	1172,8	1172,8	1172,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	814,7	814,7	792,8	852,0	984,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	4541	4546	4551	4555	4860
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,176	0,191	0,210
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	312,4	261,4	261,4	261,4	261,4
отборы паровых турбин, в том числе:	86,0	35,0	35,0	35,0	35,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	86,0	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	277,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
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:	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	166,2	167,5	174,3	181,0	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	166,2	167,5	174,3	181,0	186,0
отопление и вентиляция	120,3	121,3	126,2	131,0	134,7
горячее водоснабжение	45,9	46,2	48,1	50,0	51,4
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	132,2
1	133,9	133,9	131,0	148,3	132,2
отопление и вентиляция	96,9	96,9	94,8	107,4	95,7
горячее водоснабжение	36,9	36,9	36,1	40,9	36,5
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)	70,4	18,1	11,4	4,6	-0,4

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	115,4	64,4	67,3	50,0	66,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,4	126,4	126,4	126,4	126,4
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	140,8	140,8	138,3	153,6	139,4
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	0,165
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
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 противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	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	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
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	332,4	346,6	353,1	359,5	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	162,0	168,9	172,1	175,2
отопление и вентиляция	144,0	150,2	153,0	155,8	160,8
горячее водоснабжение	18,0	18,8	19,1	19,5	20,1
	2	170,4	177,7	181,0	184,3
отопление и вентиляция	151,4	157,9	160,9	163,8	169,2
горячее водоснабжение	18,9	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	336,9
	1	148,3	148,3	165,9	179,5
отопление и вентиляция	131,8	131,8	147,5	159,6	145,9
горячее водоснабжение	16,5	16,5	18,4	20,0	18,2
	2	155,9	155,9	174,5	188,8
отопление и вентиляция	138,6	138,6	155,1	167,8	153,5
горячее водоснабжение	17,3	17,3	19,4	21,0	19,2
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)	410,1	395,9	389,4	383,0	371,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	483,7	483,7	447,4	419,5	451,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	323,5	323,5	355,4	380,0	352,2
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	0,172

Таблица 317 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2015-2019 гг., Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	24,90	24,90	24,90	24,90	35,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	488,54	488,54	488,54	488,54	564,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	316,56	316,56	315,95	399,14	452,86
8	отопление	253,09	253,09	252,56	324,74	362,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	38,57	38,57	38,49	49,49	55,20
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-129,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	153,70	153,70	154,31	71,12	17,40
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	278,57	278,57	278,04	351,24	398,52
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	897	897	897	897	1152,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,325	0,325	0,324	0,417	0,362
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,59	13,46	13,46	13,46	13,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,69	8,69	9,03	8,34	7,56
8	отопление	7,98	7,98	8,30	7,67	6,94
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,71	0,71	0,73	0,68	0,61
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,79	-3,66	-3,66	-3,66	-3,36
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,11	1,11	0,77	1,46	2,24
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	6,65
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	103,23	102,28	102,28	102,28	100,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,084	0,085	0,088	0,082	0,076

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
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	44,59	44,99	44,99	44,99	46,31
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	40,49	40,49	40,49	40,49	41,55
8	отопление	31,57	31,57	31,57	31,57	32,50
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,42	4,42	4,42	4,42	4,55
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,91	10,51	10,51	10,51	9,19
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,51	19,51	19,51	19,51	18,45
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27
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	36,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	315,82	318,65	318,65	318,65	328,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,113	0,113	0,113	0,113
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
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	15,47	15,56	15,56	15,56	16,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,05	14,05	14,05	14,05	14,61
8	отопление	10,82	10,82	10,82	10,82	11,30
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,63	1,63	1,63	1,63	1,70
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	23,83	23,74	23,74	23,74	23,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	26,85	26,85	26,85	26,85	26,29
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
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	12,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	175,06	176,08	176,08	176,08	184,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	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	14,37	13,37	13,37	13,37	13,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,02
8	отопление	9,04	9,04	9,04	9,04	9,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,65	1,65	1,65	1,65	1,66
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,33	9,33	9,33	9,33	9,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,00	12,00	12,00	12,00	11,98
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
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	10,58
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	46,11	42,90	42,90	42,90	43,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,249	0,249	0,249	0,249
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
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	10,25	10,87	10,87	10,87	12,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,80	9,80	9,80	9,80	10,88
8	отопление	7,81	7,81	7,81	7,81	8,78
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,89	0,89	0,89	0,89	1,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,85	3,23	3,23	3,23	1,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,40	5,40	5,40	5,40	4,32
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49
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	9,58
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	87,16	92,43	92,43	92,43	104,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,100	0,094	0,094	0,094	0,094
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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	9,70	10,26	10,26	10,26	10,25

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,21	9,21	9,21	9,21	9,20
8	отопление	8,09	8,09	8,09	8,09	8,08
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)	4,56	4,00	4,00	4,00	4,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,05	6,05	6,05	6,05	6,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
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	37,85	40,04	40,04	40,04	40,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,217	0,205	0,205	0,205	0,205
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	5,17	5,36	5,36	5,36	5,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,79	4,79	4,79	4,79	4,71
8	отопление	4,08	4,08	4,08	4,08	4,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,16	0,16	0,16	0,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,23	1,23	1,23	1,23	1,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
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	4,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	50,08	51,97	51,97	51,97	51,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,086	0,083	0,083	0,083	0,083
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	1,55	1,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,44	1,44	1,44	1,44	1,34
8	отопление	1,24	1,24	1,24	1,24	1,14
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	2015	2016	2017	2018	2019
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,72	0,72	0,72	0,72	0,82
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
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	1,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,37	4,37	4,37	4,37	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	4,64	4,63	4,63	4,63	4,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,20	4,20	4,20	4,20	4,25
8	отопление	3,27	3,27	3,27	3,27	3,31
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,30	3,30	3,30	3,30	3,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,23	4,23	4,23	4,23	4,18
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
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	3,74
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,77	19,74	19,74	19,74	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,187	0,188	0,188	0,188	0,188
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	3,50
8	отопление	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
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)	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
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	3,08
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	0,238
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	3,54	3,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,23	3,23	3,23	3,23	3,27
8	отопление	2,47	2,47	2,47	2,47	2,50
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,06	2,06	2,06	2,06	2,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,77	2,77	2,77	2,77	2,73
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
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	2,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,94	3,94	3,94	3,94	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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
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	0,16	0,17	0,17	0,17	0,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13
8	отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13
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)	1,07	1,05	1,05	1,05	1,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,09
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
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	0,11

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,84	5,31	5,31	5,31	5,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	1,59	1,57	1,57	1,57	1,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,46	1,46	1,46	1,46	1,42
8	отопление	1,16	1,16	1,16	1,16	1,13
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,92	1,93	1,93	1,93	1,97
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,24	2,24	2,24	2,24	2,28
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
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	1,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,65	18,47	18,47	18,47	18,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,067	0,068	0,068	0,068	0,068
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,60
8	отопление	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
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	0,09
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	0,52
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	0,099
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
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	0,80	0,64	0,47	0,62
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,62
8	отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,44
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,07	-0,07	0,10	0,26	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,24
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	0,55
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,79	0,79	0,63	0,47	0,61
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,475	0,475	0,598	0,808	0,808
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,20
8	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	0,14
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
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,18	0,09	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	0,16	0,25	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
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	252,63	271,57	261,73	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)	184,51	165,56	175,40	185,24	185,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	281,06	281,06	281,06	281,06	281,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99
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	401,17	431,26	415,63	400,00	400,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,389	0,362	0,376	0,390	0,390
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01 - ООО «ПСК»						
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	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
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	38,15	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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
10	горячее водоснабжение	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	36,75	36,75	36,75	36,75	40,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	90,90	90,90	90,90	90,90	83,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,336	0,336	0,336	0,336	0,368
БК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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	57,71	58,61	58,61	58,61	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)	-3,57	-4,47	-4,47	-4,47	-3,25
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,25	7,25	7,25	7,25	8,22
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67
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	150,83	153,18	153,18	153,18	150,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,311	0,306	0,306	0,306	0,306
БК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	22,50	24,44	24,44	24,44	26,57
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,45	21,45	21,45	21,45	23,15
8	отопление	19,20	19,20	19,20	19,20	20,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,35	0,35	0,38
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-5,50	-7,44	-7,44	-7,44	-9,57
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-2,55	-2,55	-2,55	-2,55	-4,25

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
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	20,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	47,42	51,52	51,52	51,52	56,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,412	0,379	0,379	0,380	0,380
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	6,22	6,16	6,16	6,16	12,75
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,55	10,82
8	отопление	4,93	4,93	4,93	4,93	10,20
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)	-0,39	-0,33	-0,33	-0,33	-6,92
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,90	0,90	0,90	0,90	-4,37
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	9,52
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,76	9,67	9,67	9,67	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,505	0,510	0,510	0,510	0,510
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	5,18	5,43	5,43	5,43	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)	1,60	1,35	1,35	1,35	0,90
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,44	2,44	2,44	2,44	2,07
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,61	18,47	18,46	18,46	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,247	0,235	0,235	0,235	0,235
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	5,10	5,06	5,06	5,06	5,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,56	4,56	4,56	4,56	4,83
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)	1,95	1,99	1,99	1,99	1,65
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,00	3,00	3,00	3,00	2,73
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	18,87	18,75	18,75	18,74	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,214	0,216	0,216	0,216	0,216
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	3,20	3,25	3,16	3,08	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)	17,89	17,84	17,93	18,01	18,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,63	18,63	18,63	18,63	18,71
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
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	32,38	32,82	31,97	31,12	30,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,076	0,075	0,077	0,079	0,079
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,60
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)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,65
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	0,55	0,55	0,55	0,55	0,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,40	23,41	23,40	23,38	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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
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
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
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	1,99	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
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	0,28	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	2,79	2,80	2,80	2,80	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)	0,54	0,52	0,52	0,52	0,79
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,29
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71
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	11,00	11,06	11,06	11,06	10,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,203	0,203	0,203	0,203
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	5,83	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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
10	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,33
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,33	1,33	1,33	1,33	4,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,50	2,50	2,50	2,50	5,32
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
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	8,35	8,36	3,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	1,33	1,66	1,66	1,66	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)	0,33	0,00	0,00	0,00	0,64
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,84
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	25,88	32,43	32,41	32,39	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,041	0,041	0,041	0,041
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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		0,54	0,55	0,55	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)		1,09	1,08	1,08	1,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,19	1,19	1,19	1,23

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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		2,16	2,17	2,18	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,204	0,203	0,202	0,202
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
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				1,90	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,23	1,20
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,61	1,38
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				1,18	1,18
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				2,85	1,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,533	0,533
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					46,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции					46,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,40
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					2,33
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					27,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					24,68
8	отопление					22,34
9	вентиляция					0,00
10	горячее водоснабжение					0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					16,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					22,12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					35,70
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					21,71

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					27,65
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,808
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	-
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	-
8	отопление	-	-	-	-	-
9	вентиляция	-	-	-	-	-
10	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	-	-
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	-
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45
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
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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)	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
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
ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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)	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
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
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
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			0,11	0,11	0,11
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			2,15	2,15	2,15
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,32	2,32	2,32
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,01	1,01	1,01
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
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
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		0,00	0,00	0,00	0,00
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)		1,42	1,32	1,32	1,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,47	1,47	1,47	1,47
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,75	1,75	1,75	1,75
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
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
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
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
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	0,06	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
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	1,57	3,59	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)	12,17	12,17	10,15	8,12	8,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
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	1,55	3,56	5,56	5,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,888	2,888	1,263	0,808	0,808
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
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		1,43	3,02	4,62	3,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		4,67	4,67	4,67	2,86
8	отопление		3,09	3,09	3,09	1,57
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,60	0,60	0,60	0,31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		3,61	2,02	0,43	1,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,35	1,35	1,35	3,16
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	2,51
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		1,42	2,99	4,57	3,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		2,609	1,234	0,808	0,528
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07 - ООО «Головановская энергетическая компания»						
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	15,63	14,84	21,09	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
10	горячее водоснабжение	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	188,97	189,76	183,51	177,27	177,27
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	182,73	182,73	182,73	182,73	182,73
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	15,47	14,70	20,88	27,06	27,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,413	1,488	1,047	0,808	0,808
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08 - ФГБОУ «ПНИПУ»						
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)	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35
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
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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»						
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	9,41	10,83
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	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	32,79	32,79	32,79	32,79	31,37
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	9,32	10,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,702
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
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)	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
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
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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)	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
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
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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	3,57	1,44	2,63	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	4,11
8	отопление	3,00	3,00	3,00	3,00	3,65
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,49	4,62	3,43	2,23	2,23
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,00	3,00	3,00	3,00	2,34
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
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	3,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,53	1,42	2,61	3,79	3,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,867	2,155	1,175	0,808	0,982
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,40	0,40	2,10	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	6,79	5,09	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	0,40	2,08	3,76	3,76
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,676	7,676	1,462	0,808	0,808
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»						
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	0,82	1,65	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)	2,09	2,09	1,26	0,43	0,43
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
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	0,81	1,63	2,45	2,45
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,439	2,439	1,214	0,808	0,808
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16 - АО «СПК»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
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	0,83	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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	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)	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
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	4,02
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
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17 - ФКП «ППЗ»						
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	0,71	40,22	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)	119,42	119,42	79,91	40,40	40,40
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29
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	0,70	39,82	78,95	78,95
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	85,132	85,132	1,503	0,758	0,758
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69
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
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
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
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
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
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
ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22 - АО «ФПК»						
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
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
ВК АО «Пермский мясокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мясокомбинат», ЕТО №24 - АО «Пермский мясокомбинат»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8	отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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)	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»						
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
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»						
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
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
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28 - ООО «Пермский битумный завод»						
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
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
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
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
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
ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31 - ООО «ДТЕ»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-219,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	219,18	219,18	219,18	219,18	219,18
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/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
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33 - ПАО «Протон-ПМ»						
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
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России						
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35 - АО «СПК»						
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
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
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	-	-	-	-	0,00
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)	-	-	-	-	0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	-	1,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	1,61
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 выявлены от следующих теплоисточников:

- ВК Хабаровская, 139 – 4,25 Гкал/ч (22,5% от тепловой мощности «нетто»);
- ВК Криворожская, 36 – 4,37 Гкал/ч (67,7% от тепловой мощности «нетто»).

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

Причинами выявленных дефицитов тепловой мощности на 2 котельных ПМУП «ГКТХ» являются следующие:

1) Методические погрешности при определении договорной нагрузки приводят к превышению договорных значений над величинами установленной, располагаемой и мощности «нетто» источников теплоснабжения;

2) На котельных ПМУП «ГКТХ» отсутствуют приборы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети. Следовательно, определение расчетной (фактической) нагрузки по показаниям приборов учета в настоящее время не представляется возможным. По принятому допущению (см. раздел 5.3) расчетная нагрузка потребителей составляет 80% от договорных значений. Даже подобное отличие не позволяет компенсировать погрешности при оценке договорной нагрузки в данных системах теплоснабжения.

Негативные последствия от дефицитов тепловой мощности, согласно сведениям теплоснабжающей организации, 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» объемом 451 Гкал/ч (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» объемом 66,1 Гкал/ч (по расчетной нагрузке). Возможности по расширению зоны теплоснабжения ТЭЦ-13 отсутствуют 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 318 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности
 ЕТО**

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №01						
ТЭЦ-6						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	789,37	806,08	1 133,38	895,91	980,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	859,53	890,13	892,95	897,82	917,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-70,17	-84,04	240,43	-1,91	63,05
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК-3						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	646,37	662,43	933,33	743,51	801,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	650,07	662,07	663,54	669,51	678,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-3,70	0,36	269,79	74,00	123,23
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ-9						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1 106,77	1 109,06	1 632,18	1 152,27	1 206,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1 726,13	1 745,10	1 762,85	1 790,06	1 831,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-619,36	-636,05	-130,66	-637,80	-625,06
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ-13						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	226,28	233,16	197,20	169,74	213,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	68,51	70,63	75,21	75,33	76,99
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	157,77	162,53	121,99	94,42	136,44
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК-20						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	16,13	16,13	13,54	16,55	9,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	12,76	12,72	12,72	12,72	12,60
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,36	3,41	0,82	3,84	-3,15
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Кислотные Дачи						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	35,85	35,87	33,43	33,51	33,10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	46,05	46,29	47,23	47,23	47,85
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-10,20	-10,42	-13,80	-13,72	-14,75
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	254,00	254,00	261,90	233,00	233,00
ВК Новые Ляды						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	14,35	14,36	13,38	13,42	13,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	17,62	17,66	17,66	17,66	17,91
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-3,27	-3,30	-4,28	-4,25	-4,14
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	82,00	82,00	87,80	87,00	87,00
ВК Молодежная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6,58	6,58	6,14	6,15	6,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	10,16	9,81	9,81	9,81	9,94
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-3,58	-3,23	-3,68	-3,66	-3,89
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
ВК Левшино						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	9,06	9,06	8,45	8,47	8,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	11,26	11,49	11,49	11,49	12,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-2,20	-2,42	-3,04	-3,02	-3,48
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК ПДК						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,42	2,42	2,25	2,26	2,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,88	7,11	7,11	7,11	7,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-4,47	-4,69	-4,86	-4,85	-4,71
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Заозерье						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,80	2,80	2,61	2,61	2,68
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,78	4,86	4,86	4,86	4,82
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,98	-2,06	-2,25	-2,24	-2,14
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Каменского						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,23	0,23	0,21	0,21	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,59	0,59	0,59	0,59	0,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,36	-0,36	-0,38	-0,38	-0,33
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Запруд						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,11	1,11	1,03	1,04	1,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,57	2,57	2,57	2,57	2,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,46	-1,46	-1,53	-1,53	-1,51
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Банная гора						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,63	0,63	0,59	0,59	0,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,58	-1,58	-1,63	-1,62	-1,60
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Окуловский						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,25	0,25	0,23	0,23	0,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,66	1,67	1,67	1,67	1,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,42	-1,42	-1,44	-1,44	-1,45
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Подснежник						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,16	0,15	0,15	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,06	-0,06	-0,07	-0,07	-0,06
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК ДИПИ						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,89	0,89	0,83	0,83	0,88

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,68	1,67	1,67	1,67	1,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,79	-0,78	-0,85	-0,84	-0,78
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Пышминская						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,12	0,11	0,11	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Кавказская						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,29	0,29	0,23	0,17	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,29	0,29	0,23	0,17	0,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Брикетная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,05	0,05	0,04	0,04	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,04	-0,04	-0,05	-0,05	-0,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Горбольница						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-
ВК-2						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	364,46	364,55	365,77	365,77	318,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	193,89	201,10	197,71	193,97	193,99
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	170,57	163,45	168,07	171,80	124,88
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Искра						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	24,28	24,38	24,38	24,38	23,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	24,28	24,38	24,38	24,38	23,27
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	59,44	59,44	59,44	59,44	59,44
Итого по ЕТО №01						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	3 248,43	3 290,61	4 369,47	3 437,92	3 623,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3 641,50	3 712,92	3 737,02	3 771,40	3 843,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-393,07	-422,31	632,45	-333,47	-219,62
Расход воды на ГВС	тыс. м³	395,44	395,44	409,14	379,44	379,44
ЕТО №02						
ТЭЦ-14						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	814,58	828,18	859,32	786,13	745,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	555,28	567,54	572,51	576,31	592,97

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	259,30	260,64	286,81	209,82	152,53
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	814,58	828,18	859,32	786,13	745,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	555,28	567,54	572,51	576,31	592,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	259,30	260,64	286,81	209,82	152,53
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №03						
ВК ГКТХ Вышка-2						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	19,72	19,72	18,79	15,76	14,58
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	28,34	28,66	28,66	28,66	28,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-8,62	-8,94	-9,88	-12,90	-13,64
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Хабаровская, 139						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	5,36	5,36	5,35	5,27	2,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	12,53	13,31	13,31	13,31	14,17
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-7,17	-7,95	-7,96	-8,05	-11,70
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Криворожская, 36						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,71	0,71	0,70	0,70	0,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,31	2,30	2,30	2,30	4,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,60	-1,59	-1,60	-1,60	-3,32
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Лепешинской, 3						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,93	0,93	0,93	0,93	1,91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,23	3,33	3,33	3,33	3,51
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-2,30	-2,40	-2,40	-2,40	-1,60
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Наумова, 18а						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,00	2,98	2,98	2,98	3,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-3,00	-2,98	-1,73	-1,73	-1,86
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Чапаева, 6						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,20	1,20	1,40	1,20	1,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,83	2,85	2,82	2,79	2,74
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,64	-1,65	-1,42	-1,59	-1,31
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Бахаревская, 53						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,17	0,17	0,17	0,17	0,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,72	0,72	0,72	0,72	0,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,43
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
ВК Ленская, 326						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Б. Революции, 151						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,05
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Белозерская, 48						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,09	1,09	1,09	1,09	1,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,79
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Жукова, 33						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,56	2,56	2,56	2,57	1,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,95	-1,95	-1,95	-1,96	-0,76
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Чусовская, 27						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,87	1,00	1,00	1,00	0,75
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,24	-0,37	-0,37	-0,37	-0,13
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Дементьева, 50						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	0,20	0,20	0,20	0,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-0,20	-0,20	-0,20	-0,19
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Березовая роща						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	-	-	0,85	0,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	-	-	0,85	0,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	0,00	0,00
ВК Западная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №03						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	29,72	29,72	30,22	27,75	24,80

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	57,90	59,44	59,41	60,22	60,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-28,19	-29,72	-29,19	-32,47	-36,03
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №04						
ВК Докучаева, 31						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	-	-	10,36	10,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	-	-	10,36	10,27
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	0,00	0,00
ВК Костычева, 9						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Менжинского, 36						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Баранчинская, 14а						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Сигаева, 2а						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	11,79	11,96	11,96	22,32	22,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	11,79	11,96	11,96	22,32	22,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05						
ВК Восточная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Блочная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БК Каменского, 9						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,64	0,64	1,47	2,30	2,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,64	0,64	1,47	2,30	2,30
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,86	3,86	4,69	5,52	5,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,86	3,86	4,69	5,52	5,52
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06						
БК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	0,49	1,04	1,59	1,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	0,49	1,04	1,59	1,24
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	0,49	1,04	1,59	1,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	0,49	1,04	1,59	1,24
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07						
БК Пермский картон						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	95,85	95,85	122,29	91,72	90,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	21,92	22,83	25,34	27,78	27,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	73,92	73,02	96,95	63,94	62,22
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №07						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	95,85	95,85	122,29	91,72	90,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	21,92	22,83	25,34	27,78	27,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	73,92	73,02	96,95	63,94	62,22
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №08						
БК ПНИПУ						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,80	1,80	1,60	1,60	1,50
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,80	1,80	1,60	1,60	1,50
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №08						

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,80	1,80	1,60	1,60	1,50
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	1,80	1,80	1,60	1,60	1,50
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09						
ВК Новомет-Пермь						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
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
ЕТО №10						
ВК Биомед						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,58	5,58	5,58	5,58	6,14
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	5,71	5,71	5,71	5,71	5,15
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №10						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,58	5,58	5,58	5,58	6,14
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	5,71	5,71	5,71	5,71	5,15
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11						
ВК Ива						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №11						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
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
ЕТО №12						
ВК Деделгатская, 34						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №12						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13						
ВК ЧОС						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,44	0,58	1,06	1,54	1,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,44	0,58	1,06	1,54	1,54
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №13						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,44	0,58	1,06	1,54	1,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,44	0,58	1,06	1,54	1,54
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14						
ВК ИК-32 ГУФСИН						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,11	0,11	0,55	1,00	1,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,11	0,11	0,55	1,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №14						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,11	0,11	0,55	1,00	1,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,11	0,11	0,55	1,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16						
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №16						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17						
ПК ФКП «ППЗ»						

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,17	0,17	9,78	19,39	19,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,17	0,17	9,78	19,39	19,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №17						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,17	0,17	9,78	19,39	19,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,17	0,17	9,78	19,39	19,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18						
ПК АО «Камтэкс-Химпром»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №18						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19						
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №19						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20						
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №20						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расход воды на ГВС	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21						
ВК АО «Сибур-Химпром»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	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
Итого по ЕТО №21						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
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
ЕТО №22						
ВК АО «ФПК»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	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
Итого по ЕТО №22						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
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
ЕТО №23						
ВК АО «Держава-М»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	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
Итого по ЕТО №23						
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
ЕТО №24						
ВК АО «Пермский мяскокомбинат»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	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
Итого по ЕТО №24						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №25						
ВК ОАО «Центральный Агроснаб»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №25						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №26						
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №26						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27						
ВК ООО «Надежда»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №27						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28						
ВК ООО «Пермский битумный завод»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Итого по ЕТО №28						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29						
ВК ООО «Теплосеть»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №29						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №30						
ВК ООО «Энергия-С»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №30						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31						
ВК ООО «ДТЕ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №31						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32						
ГТУ-ТЭС-200						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 123А						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №32						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33						
ВК ПАО «Протон-ПМ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №33						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34						
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №34						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №35						
ВК СПК по ул. Ракитная						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	-	-	-	0,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	-	-	-	0,42
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	0,00
Итого по ЕТО №35						

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	27,01	27,01	27,01	27,01	27,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	27,01	27,01	27,01	27,01	27,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36						
ВК ООО «РЭМ-Сервис»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	-	-	-	-	0,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	-	-	-	0,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	0,00
Итого по ЕТО №36						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	27,01	27,01	27,01	27,01	27,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	27,01	27,01	27,01	27,01	27,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по Перми						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4 421,46	4 477,03	5 625,69	4 610,19	4 751,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4 501,99	4 587,91	4 631,37	4 695,07	4 785,72
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-80,53	-110,88	994,32	-84,88	-34,25
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	395,44	395,44	409,14	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 м³/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 перемычки. Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов, представлена в таблице ниже.

Таблица 319 – 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.

Таблица 320 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №01						
ТЭЦ-6						
Производительность ВПУ	т/ч	400,000	400,000	400,000	400,000	400,000
Срок службы	лет	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов	ед.	10	10	10	10	10
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1765,000	1765,000	1765,000	1765,000	1765,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	101,137	113,675	122,656	109,290	99,235
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	53,737	54,875	77,156	60,990	66,765
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	102,034	105,666	106,000	106,579	108,938
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-48,297	-50,791	-28,844	-45,589	-42,173
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	676,835	696,803	698,346	701,842	720,712
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	298,863	286,325	277,344	290,710	300,765
Доля резерва	%	74,72%	71,58%	69,34%	72,68%	75,19%
БК-3						
Производительность ВПУ	т/ч	255,000	255,000	255,000	255,000	255,000
Срок службы	лет	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1260,000	1260,000	1260,000	1260,000	1260,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	55,947	60,803	77,712	65,842	65,844
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	46,547	47,703	67,212	53,542	57,704
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	77,169	78,593	78,768	79,476	80,492
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-30,622	-30,889	-11,556	-25,934	-22,788
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	603,055	614,448	615,846	622,659	630,785
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	199,053	194,197	177,288	189,158	189,156
Доля резерва	%	78,06%	76,16%	69,52%	74,18%	74,18%
ТЭЦ-9						
Производительность ВПУ	т/ч	420,000	420,000	420,000	420,000	420,000
Срок службы	лет	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	194,177	194,473	262,430	200,086	216,394
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	143,777	144,073	212,030	149,686	165,994
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	204,906	207,158	209,265	212,495	217,432
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-61,130	-63,085	2,765	-62,809	-51,438
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	1629,292	1646,447	1662,774	1688,093	1865,715
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	225,823	225,527	157,570	219,914	203,606
Доля резерва	%	53,77%	53,70%	37,52%	52,36%	48,48%
ТЭЦ-13						
Производительность ВПУ	т/ч	122,000	122,000	122,000	122,000	122,000
Срок службы	лет	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	715,000	715,000	715,000	715,000	715,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	43,230	44,210	39,088	35,177	37,412
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	32,230	33,210	28,088	24,177	26,412
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,687	13,080	13,927	13,949	14,258
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,543	20,130	14,161	10,228	12,154
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	157,832	161,394	170,289	172,580	176,629
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	78,770	77,790	82,912	86,823	84,588
Доля резерва	%	64,57%	63,76%	67,96%	71,17%	69,33%
БК-20						
Производительность ВПУ	т/ч	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000
Срок службы	лет	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,728	9,728	8,487	9,931	6,529
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,728	7,728	6,487	7,931	4,529
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,515	1,509	1,509	1,509	1,496
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,213	6,218	4,977	6,421	3,033
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	12,120	12,076	12,076	12,076	11,968
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,272	42,272	43,513	42,069	45,471
Доля резерва	%	81,29%	81,29%	83,68%	80,90%	87,44%
ВК Кислотные Дачи						
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	37,558	37,560	38,208	34,787	34,738
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,256	4,258	3,968	3,978	3,929
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,467	5,496	5,606	5,606	5,680
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,211	-1,237	-1,638	-1,628	-1,751
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	30,152	30,152	31,090	27,659	27,659
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	43,961	44,189	45,074	45,074	45,669
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,442	104,440	103,792	107,213	107,262
Доля резерва	%	73,55%	73,55%	73,09%	75,50%	75,54%
ВК Новые Ляды						
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	11,438	11,439	12,011	11,920	11,963
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,704	1,705	1,589	1,593	1,635
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,092	2,097	2,097	2,097	2,127
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,388	-0,392	-0,508	-0,504	-0,492
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	9,734	9,734	10,423	10,328	10,328
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,795	16,834	16,834	16,834	17,072
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	147,562	147,561	146,989	147,080	147,037
Доля резерва	%	92,81%	92,81%	92,45%	92,50%	92,48%
ВК Молодежная						
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	0,781	0,782	0,728	0,730	0,718
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,781	0,782	0,728	0,730	0,718
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,206	1,165	1,165	1,165	1,180
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,425	-0,383	-0,437	-0,435	-0,462
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	9,648	9,318	9,319	9,319	9,442
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,119	3,118	3,172	3,170	3,182
Доля резерва	%	79,97%	79,96%	81,32%	81,28%	81,59%
ВК Левшино						
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	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,075	1,076	1,003	1,005	1,012
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,075	1,076	1,003	1,005	1,012
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,337	1,364	1,364	1,364	1,426
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,261	-0,288	-0,361	-0,359	-0,413
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	10,693	10,910	10,910	10,910	11,405
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,625	16,624	16,697	16,695	16,688
Доля резерва	%	93,92%	93,92%	94,34%	94,32%	94,28%
ВК ПДК						
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	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,287	0,287	0,267	0,268	0,285
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,287	0,287	0,267	0,268	0,285
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,817	0,844	0,844	0,844	0,843
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,530	-0,557	-0,577	-0,576	-0,559
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	6,536	6,751	6,751	6,751	6,747
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,113	15,113	15,133	15,132	15,115
Доля резерва	%	98,14%	98,14%	98,26%	98,26%	98,15%
ВК Заозерье						
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	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,332	0,332	0,310	0,310	0,318
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,332	0,332	0,310	0,310	0,318
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,567	0,576	0,576	0,576	0,572
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,235	-0,244	-0,267	-0,266	-0,254
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	4,538	4,611	4,611	4,611	4,574
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,468	7,468	7,490	7,490	7,482
Доля резерва	%	95,74%	95,74%	96,03%	96,02%	95,92%
ВК Каменского						
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	0,042	0,042	0,039	0,040	0,042
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,042	0,042	0,039	0,040	0,042
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,103
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,067	-0,067	-0,070	-0,069	-0,061
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	0,872	0,872	0,872	0,872	0,822
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Запруд						
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	м³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,132	0,132	0,123	0,123	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,132	0,132	0,123	0,123	0,128
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,307
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,173	-0,173	-0,182	-0,181	-0,179
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	2,438	2,437	2,437	2,437	2,457
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,066	6,066	6,075	6,074	6,069
Доля резерва	%	97,87%	97,87%	98,02%	98,01%	97,93%
ВК Банная гора						
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 ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,125	0,125	0,120	0,120	0,124
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,075	0,075	0,070	0,070	0,074
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,188	-0,188	-0,193	-0,193	-0,189
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	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,575	15,575	15,580	15,580	15,576
Доля резерва	%	99,20%	99,20%	99,24%	99,23%	99,21%
ВК Окуловский						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,028	0,029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,028	0,029
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,200
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,168	-0,169	-0,171	-0,171	-0,172
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	1,580	1,585	1,586	1,586	1,603
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Подснежник						
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	0,029	0,030	0,027	0,028	0,029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,029	0,030	0,027	0,028	0,029
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,011	-0,012	-0,014	-0,014	-0,011
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	0,325	0,330	0,330	0,330	0,326
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК ДИПИ						
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	0,105	0,105	0,098	0,098	0,104
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,105	0,105	0,098	0,098	0,104
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,197
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,094	-0,093	-0,100	-0,100	-0,092
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	1,593	1,588	1,588	1,588	1,574
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Пышминская						
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	0,021	0,021	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,023	0,023	0,021	0,021	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,025	-0,025	-0,027	-0,027	-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	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Кавказская						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,035	0,035	0,027	0,020	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,035	0,035	0,027	0,020	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,035	0,027	0,020	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	0,277	0,277	0,220	0,163	1,046
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Брикетная						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,009	0,008	0,008	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,009	0,009	0,008	0,008	0,009
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,008	-0,008	-0,009	-0,009	-0,008
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	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Горбольница						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
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	%	-	-	-	-	-
ВК-2						
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	м ³	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	68,064	68,075	68,220	68,220	62,652
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	43,264	43,275	43,420	43,420	37,852
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,016	23,873	23,469	23,026	23,028
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,248	19,403	19,951	20,394	14,824
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	286,968	293,822	290,595	287,048	287,068
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,236	22,225	22,080	22,080	27,648
Доля резерва	%	24,62%	24,61%	24,45%	24,45%	30,62%
ВК Искра						
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	м ³	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	9,938	9,950	9,950	9,950	9,818
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,882	2,894	2,894	2,894	2,762
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,882	2,894	2,894	2,894	2,762
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	23,105	23,199	23,202	23,202	22,142
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,062	0,050	0,050	0,050	0,182
Доля резерва	%	0,62%	0,50%	0,50%	0,50%	1,82%
Итого по ЕТО №01						
Производительность ВПУ	т/ч	1716,998	1716,998	1716,998	1716,998	1716,998
Количество баков-аккумуляторов	ед.	29	29	29	29	29
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6108,000	6108,000	6108,000	6108,000	6108,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	534,221	552,920	641,562	548,003	547,432
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	339,079	342,678	445,594	350,961	370,379
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	436,908	445,528	448,692	452,782	461,436
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-97,829	-102,851	-3,098	-101,821	-91,057
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	46,942	46,942	48,568	45,043	45,043
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3491,092	3550,516	3576,285	3610,601	3820,382
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1182,777	1164,078	1075,435	1168,994	1169,566
Доля резерва	%	68,89%	67,80%	62,63%	68,08%	68,12%
ЕТО №02						
ТЭЦ-14						
Производительность ВПУ	т/ч	250,000	250,000	250,000	250,000	250,000
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
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	114,723	127,416	129,436	115,777	114,940
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	111,523	113,385	117,648	107,627	100,717
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	65,917	67,372	67,962	68,413	70,390
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	45,606	46,012	49,685	39,215	30,327
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	527,333	538,979	543,699	547,302	563,120
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	135,277	122,584	120,564	134,223	135,060
Доля резерва	%	54,11%	49,03%	48,23%	53,69%	54,02%
Итого по ЕТО №02						
Производительность ВПУ	т/ч	250,000	250,000	250,000	250,000	250,000
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	114,723	127,416	129,436	115,777	114,940
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	111,523	113,385	117,648	107,627	100,717
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	65,917	67,372	67,962	68,413	70,390
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	45,606	46,012	49,685	39,215	30,327
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	527,333	538,979	543,699	547,302	563,120
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	135,277	122,584	120,564	134,223	135,060
Доля резерва	%	54,11%	49,03%	48,23%	53,69%	54,02%
ЕТО №03						
ВК ГКТХ Вышка-2						
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	2,631	2,520	2,161	2,021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,341	2,341	2,230	1,871	1,731
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,364	3,402	3,402	3,402	3,350
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,023	-1,062	-1,172	-1,531	-1,619
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	26,909	27,219	27,219	27,218	26,801
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,369	49,369	49,480	49,839	49,979
Доля резерва	%	94,94%	94,94%	95,15%	95,84%	96,11%
ВК Хабаровская, 139						
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	0,651	0,649	0,639	0,307
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,637	0,637	0,635	0,625	0,293
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,487	1,581	1,581	1,580	1,682
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,851	-0,944	-0,945	-0,955	-1,389
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	11,899	12,644	12,644	12,644	13,458
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,749	2,749	2,751	2,761	3,093
Доля резерва	%	80,86%	80,86%	80,91%	81,21%	90,97%
ВК Криворожская, 36						
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 ³	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,144	0,144	0,143	0,142	0,144
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,131	0,131	0,130	0,129	0,131
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,428	0,425	0,425	0,425	0,746
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,297	-0,294	-0,296	-0,296	-0,615
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	3,426	3,404	3,403	3,402	5,971
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,356	1,356	1,357	1,358	1,356
Доля резерва	%	90,38%	90,38%	90,49%	90,53%	90,38%
ВК Лепешинской, 3						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	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	0,110	0,226
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,226
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,383	0,395	0,395	0,395	0,417
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,273	-0,285	-0,285	-0,285	-0,190
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	3,067	3,162	3,162	3,161	3,334
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Наумова, 18а						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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	-	-	0,148	0,148	0,148
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,148	0,148	0,148
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,356	0,354	0,354	0,354	0,369
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,356	-0,354	-0,206	-0,206	-0,221
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	2,845	2,833	2,832	2,832	2,954
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Чапаева, 6						
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	м³	430,000	430,000	430,000	430,000	430,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,252	0,252	0,276	0,252	0,280
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,142	0,142	0,166	0,142	0,170
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336	0,338	0,335	0,331	0,326
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,194	-0,196	-0,168	-0,188	-0,155
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	2,692	2,708	2,677	2,646	2,606
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	61,748	61,748	61,724	61,748	61,720
Доля резерва	%	99,59%	99,59%	99,55%	99,59%	99,55%
ВК Бахаревская, 53						
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	0,031	0,031	0,031	0,031	0,047
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,047
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,128
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,080
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	1,061	1,062	1,061	1,061	1,022
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Ленская, 32б						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
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	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Б. Революции, 151						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,001
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	-0,003	-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	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Белозерская, 48						
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	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,201	0,202	0,202	0,202	0,189
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,158	-0,159	-0,159	-0,159	-0,146
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	1,611	1,617	1,617	1,617	1,512
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154
Доля резерва	%	97,91%	97,91%	97,91%	97,91%	97,91%
ВК Жукова, 33						
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	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,163
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,091
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	2,435	2,435	2,435	2,436	1,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
Доля резерва	%	97,14%	97,14%	97,14%	97,14%	97,14%
ВК Чусовская, 27						
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	0,117	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	0,103	0,119	0,119	0,119	0,090
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,029	-0,044	-0,044	-0,044	-0,015
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	0,827	0,949	0,949	0,948	0,717
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%	96,55%
ВК Дементьева, 50						
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,000	1,000	1,000	1,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,022
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,024	-0,024	-0,024	-0,022
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	0,191	0,193	0,194	0,866
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,995	0,995	0,995	0,995
Доля резерва	%	-	99,50%	99,50%	99,50%	99,50%
ВК Березовая роща						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	2,200	2,200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,160	0,113
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,157	0,110
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,157	0,110
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	1,257	0,881
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	2,040	2,087
Доля резерва	%	-	-	-	92,72%	94,86%
ВК Западная						
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	0,023	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	0,187	0,187	0,187	0,187	0,913
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №03						
Производительность ВПУ	т/ч	127,100	128,100	128,100	130,300	130,300
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	760,000	760,000	760,000	760,000	760,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,087	4,092	4,151	3,917	3,555
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,612	3,612	3,671	3,434	3,072
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,159	7,341	7,337	7,490	7,655
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,547	-3,729	-3,666	-4,056	-4,583
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	57,357	58,809	58,777	60,003	62,736
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	123,013	124,008	123,949	126,383	126,745
Доля резерва	%	96,78%	96,81%	96,76%	96,99%	97,27%
ЕТО №04						
ВК Докучаева, 31						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	20,000	20,000
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	700,000	700,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	1,918	1,901
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	1,918	1,901
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	1,918	1,901
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	-	-	-	15,348	15,211
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	18,082	18,099
Доля резерва	%	-	-	-	90,41%	90,49%
БК Костычева, 9						
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	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
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	10,055	10,055	10,055	10,055	10,055
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057
Доля резерва	%	-4,74%	-4,74%	-4,74%	-4,74%	-4,74%
БК Менжинского, 36						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,807	0,807	0,807	0,807	3,937
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Баранчинская, 14а						
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	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,022	0,022	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	0,179	0,179	0,179	0,179	0,875
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Сигаева, 2а						
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	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,039	0,039	0,039	0,039
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,039	0,039	0,039	0,039
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	0,156	0,312	0,312	0,312	1,522
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №04						
Производительность ВПУ	т/ч	1,200	1,200	1,200	21,200	21,200
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	700,000	700,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,400	1,419	1,419	3,338	3,321
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,400	1,419	1,419	3,338	3,321
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,400	1,419	1,419	3,338	3,321
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	11,198	11,354	11,354	26,702	31,600
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,200	-0,219	-0,219	17,862	17,879
Доля резерва	%	-16,65%	-18,27%	-18,27%	84,26%	84,34%
ЕТО №05						
ВК Восточная						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	1,103
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Блочная						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
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

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,547	4,547	4,547	4,547	22,176
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Каменского, 9						
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	0,076	0,174	0,273	0,273
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,076	0,076	0,174	0,273	0,273
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,076	0,076	0,174	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	0,610	0,610	1,395	2,181	10,635
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №05						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,673	0,673	0,771	0,869	0,869
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,673	0,673	0,771	0,869	0,869
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,673	0,673	0,771	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	5,384	5,384	6,169	6,954	33,915
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №06						
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)						
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	-	0,058	0,123	0,188	0,147
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,058	0,123	0,188	0,147
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,058	0,123	0,188	0,147
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	0,467	0,987	1,507	5,727
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №06						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,058	0,123	0,188	0,147
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,058	0,123	0,188	0,147
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,058	0,123	0,188	0,147
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	0,467	0,987	1,507	5,727
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №07						
ВК Пермский картон						
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	44,378	47,517	43,888	43,684
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,378	11,378	14,517	10,888	10,684
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,602	2,710	3,008	3,298	3,298
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,775	8,668	11,509	7,591	7,386
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	20,820	21,677	24,067	26,381	26,381
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,622	115,622	112,483	116,112	116,316
Доля резерва	%	72,26%	72,26%	70,30%	72,57%	72,70%
Итого по ЕТО №07						
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	44,378	47,517	43,888	43,684
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,378	11,378	14,517	10,888	10,684
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,602	2,710	3,008	3,298	3,298
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,775	8,668	11,509	7,591	7,386
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	20,820	21,677	24,067	26,381	26,381
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,622	115,622	112,483	116,112	116,316
Доля резерва	%	72,26%	72,26%	70,30%	72,57%	72,70%
ЕТО №08						
ВК ПНИПУ						
Производительность ВПУ	т/ч	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750
Срок службы	лет	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,214	0,214	0,190	0,190	0,178
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,214	0,214	0,190	0,190	0,178
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,539	-2,539	-2,563	-2,563	-2,575
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	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,536	19,536	19,560	19,560	19,572
Доля резерва	%	98,92%	98,92%	99,04%	99,04%	99,10%
Итого по ЕТО №08						
Производительность ВПУ	т/ч	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750
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	0,214	0,190	0,190	0,178
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,214	0,214	0,190	0,190	0,178
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,539	-2,539	-2,563	-2,563	-2,575
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	22,023	22,023	22,023	22,023	22,023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,536	19,536	19,560	19,560	19,572
Доля резерва	%	98,92%	98,92%	99,04%	99,04%	99,10%
ЕТО №09						
БК Новомет-Пермь						
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943
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%
Итого по ЕТО №09						
Производительность ВПУ	т/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
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	3,943	3,943	3,943	3,943	3,943
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%
ЕТО №10						
ВК Биомед						
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	6,340
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,729
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,677	0,677	0,677	0,677	0,612
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	5,303	5,303	5,303	5,303	5,828
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	60,660	60,660	60,660	60,660	60,660
Доля резерва	%	90,54%	90,54%	90,54%	90,54%	90,54%
Итого по ЕТО №10						
Производительность ВПУ	т/ч	67,000	67,000	67,000	67,000	67,000
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	6,340
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,729
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,677	0,677	0,677	0,677	0,612
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	5,303	5,303	5,303	5,303	5,828
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	60,660	60,660	60,660	60,660	60,660
Доля резерва	%	90,54%	90,54%	90,54%	90,54%	90,54%
ЕТО №11						
ВК Ива						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
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	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №11						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №12						
БК 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

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	8,235
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №12						
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	1,689	1,689	1,689	1,689	8,235
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №13						
ВК ЧОС						
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	0,171	0,069	0,126	0,183	0,183
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,171	0,069	0,126	0,183	0,183
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,171	0,069	0,126	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	1,365	0,549	1,007	1,465	7,143
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №13						
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	0,171	0,069	0,126	0,183	0,183
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,171	0,069	0,126	0,183	0,183
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,171	0,069	0,126	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	1,365	0,549	1,007	1,465	7,143
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №14						
ВК ИК-32 ГУФСИН						
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	0,020	0,102	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,102	0,185	0,185
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,102	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	0,156	0,156	0,819	1,482	7,227
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №14						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,102	0,185	0,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,102	0,185	0,185
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,102	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	0,156	0,156	0,819	1,482	7,227
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №16						
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)						
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	0,166	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	1,326	1,326	1,326	1,326	6,466
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №16						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
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	1,326	1,326	1,326	1,326	6,466
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №17						
ПК ФКП «ППЗ»						
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	0,032	0,032	1,812	3,591	3,591
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	0,032	1,812	3,591	3,591
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	1,812	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	0,256	0,256	14,493	28,730	140,108
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №17						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,032	0,032	1,812	3,591	3,591
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	0,032	1,812	3,591	3,591
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	1,812	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	0,256	0,256	14,493	28,730	140,108
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №18						
ПК АО «Камтэкс-Химпром»						
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	0,637	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

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,097	5,097	5,097	5,097	24,855
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №18						
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	5,097	5,097	5,097	5,097	24,855
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №19						
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»						
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	1,497
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №19						
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	0,038	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	1,497
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №20						
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
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	27,217	27,217	27,217	27,217	132,730
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №20						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	27,217	27,217	27,217	27,217	132,730
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №21						
ВК АО «Сибур-Химпром»						
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	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	21,984	21,984	21,984	21,984	107,210
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №21						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
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	21,984	21,984	21,984	21,984	107,210
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №22						
ВК АО «ФПК»						
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	0,144	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	1,151	1,151	1,151	1,151	5,612
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №22						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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	1,151	1,151	1,151	1,151	5,612
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №23						
БК АО «Держава-М»						
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	0,023	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

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,890
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №23						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
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	0,183	0,183	0,183	0,183	0,890
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №24						
ВК АО «Пермский мясокомбинат»						
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	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
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	0,051	0,051	0,051	0,051	0,247
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №24						
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	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
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	0,051	0,051	0,051	0,051	0,247
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №25						
ВК ОАО «Центральный Агроснаб»						
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,135	1,135	1,135	1,135	5,535
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №25						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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	1,135	1,135	1,135	1,135	5,535
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №26						
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»						
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	3,834	3,834	3,834	3,834	18,698
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №26						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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	3,834	3,834	3,834	3,834	18,698
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №27						
ВК ООО «Надежда»						
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	0,030	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	0,238	0,238	0,238	0,238	1,160
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №27						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
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	0,238	0,238	0,238	0,238	1,160
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №28						
ВК ООО «Пермский битумный завод»						
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

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,403	1,403	1,403	1,403	6,843
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №28						
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	1,403	1,403	1,403	1,403	6,843
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №29						
ВК ООО «Теплосеть»						
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	0,011	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	0,086	0,086	0,086	0,086	0,418
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №29						
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	0,011	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	0,086	0,086	0,086	0,086	0,418
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №30						
ВК ООО «Энергия-С»						
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,835	0,835	0,835	0,835	4,070
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №30						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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	0,835	0,835	0,835	0,835	4,070
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №31						
ВК ООО «ДТЕ»						
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	27,300	27,300	27,300	27,300	133,133
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №31						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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	27,300	27,300	27,300	27,300	133,133
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №32						
ГТУ-ТЭС-200						
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	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	29,197	29,197	29,197	29,197	142,384
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная 123А						
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	0,856	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,852	6,852	6,852	6,852	33,414
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №32						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
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	36,049	36,049	36,049	36,049	175,798

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №33						
ВК ПАО «Протон-ПМ»						
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	3,155	3,155	3,155	3,155	15,386
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №33						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
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	3,155	3,155	3,155	3,155	15,386
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №34						
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России						
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	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
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	0,810	0,810	0,810	0,810	3,950
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №34						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
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	0,810	0,810	0,810	0,810	3,950
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №35						
ВК СПК по ул. Ракитная						
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	-	-	-	-	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,078
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,078
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,043
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Итого по ЕТО №35						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,078
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,078
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,043
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №36						
БК ООО «РЭМ-Сервис»						
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	-	-	-	-	0,079
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,079
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,079
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,081
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №36						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,079
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,079
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,079

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,000
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	3,081
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по Перми						
Производительность ВПУ	т/ч	2362	2363	2363	2385	2385
Количество баков-аккумуляторов	ед.	45	45	45	47	47
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	8062	8062	8062	8762	8762
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	723,715	755,088	851,008	743,928	742,040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	486,898	492,334	604,771	500,253	512,281
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	535,755	546,095	552,227	561,210	572,171
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-48,856	-53,761	52,544	-60,957	-59,890
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	46,942	46,942	48,568	45,043	45,043
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4281,947	4355,132	4404,644	4478,113	5390,858
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1638,332	1607,960	1512,040	1641,320	1643,208
Доля резерва	%	69,36%	68,05%	63,99%	68,81%	68,89%

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.

Перевод котельных ВК Заозерье, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Белозерская на природный газ был осуществлен в период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения. В базовом 2019 году на указанных котельных в качестве основного использовались другие виды топлива: уголь, мазут, дизельное топливо.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Перми по состоянию на начало 2019 г. представлены в таблице ниже.

Таблица 321 - 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
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	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	пер. Талицкий, 12	природный газ	мазут
7	ВК Новые Ляды	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Железнодорожная, 22а	природный газ	нет
8	ВК Молодежная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Косякова, 23	природный газ	нет
9	ВК Левшино	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Старикова, 13а	природный газ	нет
10	ВК ПДК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Домостроительная, 26	мазут	нет
11	ВК Заозереье	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Верхнекамская, 19	природный газ	нет
12	ВК Каменского	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. В. Каменского, 28	природный газ	нет
13	ВК Запруд	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Гарцовская, 62	природный газ	нет
14	ВК Банная гора	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. 2-я Корсуньская, 10	природный газ	нет
15	ВК Окуловский	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Костычева, 20а	природный газ	нет
16	ВК Подснежник	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Пристанционная, 46	природный газ	нет
17	ВК ДИПИ	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. 13-я линия, 12	природный газ	нет
18	ВК Пышминская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Пышминская, 12	природный газ	нет
19	ВК Кавказская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Кавказская, 24а/1	природный газ	нет
20	ВК Брикетная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ул. Брикетная, 15	природный газ	нет
21	ВК Горбольница	ОСП "Котельные" 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. Веденеева, 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

№ п/п	Наименование источника	Владелец	Адрес	Топливо	
				основное	резервное/ аварийное
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
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"	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 Каменского, 9	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ул. В. Каменского, 9	природный газ	нет
47	ВК Блочная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	не определено	мазут	нет
48	ВК Восточная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	не определено	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

№ п/п	Наименование источника	Владелец	Адрес	Топливо	
				основное	резервное/ аварийное
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
57	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	ул. Докучаева, 27	природный газ	нет
58	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 Рошино» №1	АО «Держава-М»	ул. С. Ильюшина, 19/3	природный газ	нет
67	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	АО «Пермский мясокомбинат»	ул. Дзержинского, 31	природный газ	нет
68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	ул. Докучаева, 33	природный газ	нет
69	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	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 «Энерго-Снабжающая Компания»	ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	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

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/см² 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 322 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2019 год							
Природный газ	0	387 250	387 250	387 250	449 620	0	8 127
Мазут	0	225	225	225	307	0	9 551
Итого					449 927		
2018 год							
Природный газ	0	428 740	428 740	428 740	492 120	0	8 035
Мазут	0	5,0	5,0	5,0	7,0	0	9 800
Итого					492 127		
2017 год							
Природный газ	0	427 390	427 390	427 390	494 750	0	8 103
Мазут	0	0,0	0	0,0	10,0	0	#ДЕЛ/0!
Итого					494 760		
2016 год							
Природный газ	0	402 650	402 650	402 650	465 320	0	8 090
Мазут	0	0	0	0	0	0	
Итого					465 320	0	
2015 год							
Природный газ	0	586 630	586 630	586 630	672 290	0	8 022
Мазут	0	0,0	0	0,0	0,0	0	
Итого					672 290		

Таблица 323– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплоты сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2019 год							
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	0	114,7	114,7	114,7	152,2	0	9 287
Дизельное топливо	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
Итого					978 596		
2018 год							
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	97,3	97,3	97,3	133,5	0	9 601
Дизельное топливо	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
Итого					960 514		
2017 год							
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
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	20,0	20,0	20,0	30,0	0	10 500
Итого					968 040		
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	

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	23 600	23 600	23 600	41 750	0	12 383
Мазут	0	0,0	0,0	0,0	10,0	0	
Дизельное топливо	0	10,0	10,0	10,0	20,0	0	14 000
Итого					1 070 700		
2015 год							
Природный газ	0	704 260	704 260	704 260	823 930	0	8 189
Попутный газ	0	71 600	71 600	71 600	97 940	0	9 575
Газ сухой	0	124 680	124 680	124 680	155 740	0	8 744
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	24 520	24 520	24 520	43 190	0	12 330
Коксовый газ	0	71 603	71 603	71 603	97 935	0	9 574
Мазут	0	10,0	10	10,0	10,0	0	7 000
Дизельное топливо	0	0,0	0	0,0	0,0	0	
Итого					1 218 745		

Таблица 324– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2019 год							
Природный газ	0	74 681	74 681	74 681	87 179	0	8 171
Мазут	0	14	14	14	18	0	9 000
Итого					87 197		
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					99 140		
2017 год							
Природный газ	0	96 460	96 460	96 460	112 120	0	8 136
Мазут	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
Итого					112 120		
2016 год							
Природный газ	0	97 220	97 220	97 220	113 240	0	8 153
Мазут	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
Итого					113 240		
2015 год							
Природный газ	0	93 949	93 949	93 949	109 430	0	8 153
Мазут	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	
Итого					109 430		

Таблица 325– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 - ПАО «Т-плюс» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2019 год							
Природный газ	0	410 052	410 052	410 052	476 447	0	8 133
Мазут	0	15,4	15,4	15,4	20,7	0	9 424
Итого					476 468		
2018 год							
Природный газ	0	446 835	446 835	446 835	519 284	0	8 135
Мазут	0	4,5	4,5	4,5	5,8	0	9 045
Итого					519 290		
2017 год							
Природный газ	0	450 900	450 900	450 900	522 030	0	8 104
Мазут	0	0,0	0,0	0,0	10,0	0	
Итого					522 040		
2016 год							
Газ	0	508 450	508 450	508 450	589 960	0	8 122
Мазут	0	0,0	0,0	0,0	10,0	0	
Итого					589 970		
2015 год							
Природный газ	0	511 730	511 730	511 730	588 760	0	8 054
Мазут	0	10,0	10,0	10,0	10,0	0	7 000
Итого					588 770		

Таблица 326 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	144195	144195	166297	0	8073
Итого				166297		
2018 год						
Газ	0	141159	141159	161947	0	8031
Итого				161947		
2017 год						
Газ	0	147022	147022	170252	0	8106
Итого				170252		
2016 год						
Газ	0	141184	141184	163773	0	8120
Итого				163773		

Таблица 327 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК-20 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	4571	4571	5284	0	8092
Итого				5284		
2018 год						
Газ	0	5868	5868	6732	0	8031
Итого				6732		
2017 год						
Газ	0	4818	4818	5586	0	8116
Итого				5586		
2016 год						
Газ	0	4715	4715	5469	0	8120
Итого				5469		

Таблица 328 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Кислотные дачи в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	22005	22005	25561	0	8131
Итого				25561		
2018 год						
Газ	0	22760	22760	26451	0	8135
Итого				26451		
2017 год						
Газ	0	23051	23051	26727	0	8116
Итого				26727		
2016 год						
Газ	0	22121	22121	25607	0	8103
Итого				25607		

Таблица 329 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Новые Ляды в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	7318	7318	8500	0	8130
Итого				8500		
2018 год						
Газ	0	7394	7394	8593	0	8135
Итого				8593		
2017 год						
Газ	0	7904	7904	9164	0	8116
Итого				9164		
2016 год						
Газ	0	7512	7512	8709	0	8116
Итого				8709		

Таблица 330 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Молодежная в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	5490	5490	6377	0	8131
Итого				6377		
2018 год						
Газ	0	5533	5533	6431	0	8135
Итого				6431		
2017 год						
Газ	0	5921	5921	6867	0	8118
Итого				6867		
2016 год						
Газ	0	5815	5815	6730	0	8101
Итого				6730		

Таблица 331 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК Левшино в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	5437	5437	6315	0	8131
Итого				6315		
2018 год						
Газ	0	5683	5683	6604	0	8135
Итого				6604		
2017 год						
Газ	0	5821	5821	6750	0	8117
Итого				6750		
2016 год						
Газ	0	5676	5676	6557	0	8086
Итого				6557		

Таблица 332 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной ВК ПДК в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Мазут	0	5480	5480	7374	0	9419
Итого				7374		
2018 год						
Мазут	0	5228	5228	7122	0	9537
Итого				7122		
2017 год						
Мазут	0	5144	5144	7033	0	9570
Итого				7033		
2016 год						
Мазут	0	4736	4736	6475	0	9570
Итого				6475		

Таблица 333 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Заозерье в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Мазут	0	2793	2793	3751	0	9400
Итого				3751		
2018 год						
Мазут	0	2704	2704	3677	0	9521
Итого				3677		
2017 год						
Мазут	0	2619	2619	3605	0	9634
Итого				3605		
2016 год						
Мазут	0	2644	2644	3638	0	9634
Итого				3638		

Таблица 334 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	392	392	456	0	8133
Итого				456		
2018 год						
Газ	0	450	450	523	0	8137
Итого				523		
2017 год						
Газ	0	444	444	515	0	8123
Итого				515		
2016 год						
Газ	0	446	446	516	0	8098
Итого				516		

Таблица 335 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Запруд в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1648	1648	1915	0	8133
Итого				1915		
2018 год						
Газ	0	1723	1723	2003	0	8137
Итого				2003		
2017 год						
Газ	0	1765	1765	2047	0	8119
Итого				2047		
2016 год						
Газ	0	1696	1696	1960	0	8088
Итого				1960		

Таблица 336 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Банная гора в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1126	1126	1308	0	8132
Итого				1308		
2018 год						
Газ	0	1226	1226	1425	0	8137
Итого				1425		
2017 год						
Газ	0	1272	1272	1475	0	8116
Итого				1475		
2016 год						
Газ	0	1276	1276	1474	0	8085
Итого				1474		

Таблица 337 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Окуловский в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1168	1168	1357	0	8130
Итого				1357		
2018 год						
Газ	0	1231	1231	1429	0	8126
Итого				1429		
2017 год						
Газ	0	1238	1238	1438	0	8134
Итого				1438		
2016 год						
Газ	0	1229	1229	1439	0	8197
Итого				1439		

Таблица 338 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Подснежник в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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 ³)
			Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		
2019 год						
Мазут	0	160	160	220	0	9630
Итого				220		
2018 год						
Мазут	0	197	197	267	0	9489
Итого				267		
2017 год						
Мазут	0	188	188	253	0	9401
Итого				253		
2016 год						
Мазут	0	187	187	251	0	9401
Итого				251		

Таблица 339 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ДИПИ в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

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

Таблица 340 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пышминская в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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 ³)
			Всего, т. натурального топлива	Всего, в т. условного топлива		
2019 год						
Уголь	0	657	657	286	0	3043
Итого				286		
2018 год						
Уголь	0	697	697	434	0	4352
Итого				434		
2017 год						
Уголь	0	563	563	310	0	3853
Итого				310		
2016 год						
Уголь	0	750	750	413	0	3853
Итого				413		

Таблица 341 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Кавказская в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019 год						
Газ	0	64	64	74	0	8124
Итого				74		
2018 год						
Газ	0	22	22	25	0	8143
Итого				25		
2017 год						
Газ	0	33	33	38	0	8125
Итого				38		
2016 год						
Газ	0	36	36	42	0	8078
Итого				42		

Таблица 342 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Брикетная в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Уголь	0	280	280	122	0	3047
Итого				122		
2018 год						
Уголь	0	288	288	181	0	4396
Итого				181		
2017 год						
Уголь	0	250	250	135	0	3773
Итого				135		
2016 год						
Уголь	0	344	344	185	0	3773
Итого				185		

Таблица 343 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК-2 в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	61476	61476	71433	0	8134
Итого				71433		
2018 год						
Газ	0	66498	66498	77227	0	8129
Итого				77227		
2017 год						
Газ	0	78973	78973	90819	0	8050
Итого				90819		
2016 год						
Газ	0	65509	65509	75991	0	8120
Итого				75991		

Таблица 344 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Искра в зоне деятельности ЕТО 01 - ООО «ПСК» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	12842	12842	15261	0	8318
Итого				15261		
2018 год						
Газ	0	13333	13333	15980	0	8390
Итого				15980		
2017 год						
Газ	0	13569	13569	15635	0	8066
Итого				15635		
2016 год						
Газ	0	15021	15021	15503	0	7225
Итого				15503		

Таблица 345 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ГКТХ Вышка-2 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	19002	19002	22050	0	8123
Итого				22050		
2018 год						
Газ	0	19274	19274	21779	0	7910
Итого				21779		
2017 год						
Газ	0	20058	20058	22665	0	7910
Итого				22665		
2016 год						
Газ	0	19325	19325	20535	0	7438
Итого				20535		

Таблица 346 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Хабаровская, 139 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	6701	6701	7776	0	8123
Итого				7776		
2018 год						
Газ	0	7004	7004	7914	0	7910
Итого				7914		
2017 год						
Газ	0	7055	7055	7972	0	7910
Итого				7972		
2016 год						
Газ	0	6019	6019	6332	0	7364
Итого				6332		

Таблица 347 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Криворожская, 36 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1721	1721	1997	0	8123
Итого				1997		
2018 год						
Газ	0	1822	1822	2059	0	7910
Итого				2059		
2017 год						
Газ	0	1816	1816	2052	0	7910
Итого				2052		
2016 год						
Газ	0	402	402	258	0	4494
Итого				258		

Таблица 348 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Лепешинской, 3 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1800	1800	2089	0	8123
Итого				2089		
2018 год						
Газ	0	1806	1806	2041	0	7910
Итого				2041		
2017 год						
Газ	0	1721	1721	1945	0	7910
Итого				1945		
2016 год						
Газ	0	1778	1778	1874	0	7376
Итого				1874		

Таблица 349 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Наумова, 18а в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1906	1906	2212	0	8123
Итого				2212		
2018 год						
Газ	0	1832	1832	2071	0	7910
Итого				2071		
2017 год						
Газ	0	1838	1838	2077	0	7910
Итого				2077		
2016 год						
Газ	0	1798	1798	2020	0	7866
Итого				2020		

Таблица 350 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Чапаева, 6 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1376	1376	1597	0	8123
Итого				1597		
2018 год						
Газ	0	1370	1370	1548	0	7910
Итого				1548		
2017 год						
Газ	0	1489	1489	1683	0	7910
Итого				1683		
2016 год						
Газ	0	1455	1455	1479	0	7117
Итого				1479		

Таблица 351 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Бахаревская, 53 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Мазут	0	374	374	524	0	9826
Итого				524		
2018 год						
Мазут	0	352	352	496	0	9870
Итого				496		
2017 год						
Мазут	0	369	369	505	0	9590
Итого				505		
2016 год						
Мазут	0	228	228	312	0	9590
Итого				312		

Таблица 352 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ленская, 32б в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	262	262	304	0	8123
Итого				304		
2018 год						
Газ	0	273	273	308	0	7910
Итого				308		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	
Итого				0		
2016 год						
Газ	0	223	223	246	0	7711
Итого				246		

Таблица 353 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Б. Революции, 151 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Уголь	0	69	69	52	0	5296
Итого				52		
2018 год						
Уголь	0	77	77	53	0	4830
Итого				53		
2017 год						
Уголь	0	89	89	68	0	5320
Итого				68		
2016 год						
Уголь	0	50	50	38	0	5320
Итого				38		

Таблица 354 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Белозерская, 48 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
ДТ	0	254	254	368	0	10150
Итого				368		
2018 год						
ДТ	0	288	288	417	0	10150
Итого				417		
2017 год						
ДТ	0	257	257	372	0	10150
Итого				372		
2016 год						
ДТ	0	279	279	404	0	10150
Итого				404		

Таблица 355 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Жукова, 33 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	838	838	972	0	8123
Итого				972		
2018 год						
Газ	0	865	865	978	0	7910
Итого				978		
2017 год						
Газ	0	943	943	1065	0	7910
Итого				1065		
2016 год						
Газ	0	991	991	1135	0	8015
Итого				1135		

Таблица 356 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Чусовская, 27 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	416	416	483	0	8123
Итого				483		
2018 год						
Газ	0	420	420	475	0	7910
Итого				475		
2017 год						
Газ	0	410	410	463	0	7910
Итого				463		
2016 год						
Газ	0	401	401	432	0	7534
Итого				432		

Таблица 357 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Дементьева, 50 в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	182	182	211	0	8123
Итого				211		
2018 год						
Газ	0	221	221	250	0	7910
Итого				250		
2017 год						
Газ	0	331	331	374	0	7910
Итого				374		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
Итого				0		

Таблица 358 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Березовая роща в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	749	749	847	0	7910
Итого				847		
2018 год						
Газ	0	145	145	164	0	7910
Итого				164		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		

Таблица 359 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК Западная в зоне деятельности ЕТО 03 - ПМУП «ГКТХ» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (после передачи источника ПМУП «ГКТХ» от ОАО «РЖД»)

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		
2019 год						
Газ	0	2229	2229	2587	0	8123
Итого				2587		
2018 год						
Газ		-	-	-		
Итого				-		
2017 год						
Газ		-	-	-		
Итого				-		
2016 год						
Газ		-	-	-		
Итого				-		

Таблица 360 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Докучаева, 31 в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	10036	10036	11542	0	8050
Итого				11542		
2018 год						
Газ	0	9790	9790	11259	0	8050
Итого				11259		
2017 год						
Газ	0	9790	9790	11259	0	8050
Итого				11259		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	00	
Итого				0		

Таблица 361 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Костычева, 9 в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1226	1226	1410	0	8050
Итого				1410		
2018 год						
Газ	0	1196	1196	1376	0	8050
Итого				1376		
2017 год						
Газ	0	1196	1196	1376	0	8050
Итого				1376		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
Итого				0		

Таблица 362 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Менжинского, в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	363	363	417	0	8050
Итого				417		
2018 год						
Газ	0	363	363	418	0	8050
Итого				418		
2017 год						
Газ	0	363	363	418	0	8050
Итого				418		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	
Итого				0		

Таблица 363 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Баранчинская, 14а в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	327	327	376	0	8050
Итого				376		
2018 год						
Газ	0	292	292	336	0	8050
Итого				336		
2017 год						
Газ	0	292	292	336	0	8050
Итого				336		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 364 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Сигаева, 2а в зоне деятельности ЕТО 04 - АО «ПЗСП» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	302	302	347	0	8050
Итого				347		
2018 год						
Газ	0	302	302	347	0	8050
Итого				347		
2017 год						
Газ	0	302	302	347	0	8050
Итого				347		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 365 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Западная «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД» за 2019 г актуализации схемы теплоснабжения (до передачи источника ПМУП «ГКТХ»)

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		
2019 год						
Газ	0	8857	8857	9996	0	7900
Итого				9996		
2018 год						
Газ	0	11586	11586	13208	0	7980
Итого				13208		
2017 год						
Газ	0	11143	11143	12814	0	8050
Итого				12814		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 366 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Каменского, 9 в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	2358	2358	2661	0	7900
Итого				2661		
2018 год						
Газ	0	1992	1992	2344	0	8238
Итого				2344		
2017 год						
Газ	0	615	615	708	0	8050
Итого				708		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 367 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Блочная в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	0	0	0	0	
Мазут	0	239,5	239,5	335	0	9800
Итого				335		
2018 год						
Газ	0	106	106	122	0	8029
Мазут	0	285	285	376	0	9240
Итого				498		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Мазут	0	0	0	0	0	-
Итого				0		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Мазут	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 368 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Восточная в зоне деятельности ЕТО 05 - ОАО «РЖД» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	3132	3132	3640	0	8135
Итого				3640		
2018 год						
Газ	0	3043	3043	3538	0	8139
Итого				3538		
2017 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 369 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ВК Вышка-2 в зоне деятельности ЕТО 06 - ООО «СК Вышка-2» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	1150	1150	1304	0	7933
Итого				1304		
2018 год						
Газ	0	911	911	1052	0	8082
Итого				1052		
2017 год						
Газ	0	799	799	922	0	8079
Итого				922		
2016 год						
Газ	00	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 370 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Пермский картон в зоне деятельности ЕТО 07 - ООО «Головановская энергетическая компания» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	10716	10716	12430	0	8120
Итого				12430		
2018 год						
Газ	0	9905	9905	11490	0	8120
Итого				11490		
2017 год						
Газ	0	9555	9555	11084	0	8120
Итого				11084		
2016 год						
Газ	0	70937	70937	82287	0	8120
Итого				82287		

Таблица 371 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПНИПУ в зоне деятельности ЕТО 08 - ФГБОУ «ПНИПУ» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	5688	5688	6511	0	8013
Итого				6511		
2018 год						
Газ	0	6837	6837	7890	0	8078
Итого				7890		
2017 год						
Газ	0	8500	8500	8498	0	6998
Итого				8498		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 372 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Новомет-Пермь в зоне деятельности ЕТО 09 - АО «Новомет-Пермь» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	4171	4171	4816	0	8083
Итого				4816		
2018 год						
Газ	0	4011	4011	4587	0	8006
Итого				4587		
2017 год						
Газ	0	3720	3720	4254	0	8004
Итого				4254		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 373 – 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 2019 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		
2019 год						
Газ	0	6308	6308	7191	0	7980
Итого				7191		
2018 год						
Газ	0	7288	7288	8308	0	7980
Итого				8308		
2017 год						
Газ	0	7096	7096	8189	0	8078
Итого				8189		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 374 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Ива в зоне деятельности ЕТО 11 - ООО «Тимсервис» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	2081	2081	2393	0	8050
Итого				2393		
2018 год						
Газ	0	2081	2081	2393	0	8050
Итого				2393		
2017 год						
Газ	0	2409	2409	2770	0	8050
Итого				2770		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 375 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК Делегатская в зоне деятельности ЕТО 12 - ООО «Тимсервис» за 2019 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		
2019 год						
Газ	0	2075	2075	2386	0	8050
Итого				2386		
2018 год						
Газ	0	2075	2075	2386	0	8050
Итого				2386		
2017 год						
Газ	0	2332	2332	2682	0	8050
Итого				2682		
2016 год						
Газ	0	0	0	0	0	-
Итого				0		

Таблица 376 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ЧОС в зоне деятельности ЕТО 13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2019 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		
2019 год						
Газ		1331	1331	1519		7988
Итого				1519		
2018 год						
Газ		1390	1390	1598		8050
Итого				1598		
2017 год						
Газ		1279	1279	1471		8050
Итого				1471		
2016 год						
Газ		1598	1598	2223		9738
Итого				2223		

Таблица 377 – 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 2019 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		
2019 год						
Газ		1420	1420	1636		8068
Итого				1636		
2018 год						
Газ		1661	1661	1771		7464
Итого				1771		
2017 год						
Газ		1415	1415	1627		8050
Итого				1627		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 378 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК») в зоне деятельности ЕТО 16 - АО «СПК» за 2019 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		
2019 год						
Газ		2547	2547	2878		7910
Итого				2878		
2018 год						
Газ		2140	2140	2461		8050
Итого				2461		
2017 год						
Газ		525	525	603		8050
Итого				603		
2016 год						
Газ		525	525	609		
Итого				609		

Таблица 379 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК ФКП «ППЗ» в зоне деятельности ЕТО 17 - ФКП «ППЗ» за 2019 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		
2019 год						
Газ		55543	55543	63873		8050
Итого				63873		
2018 год						
Газ		56042	56042	71883		8979
Итого				71883		
2017 год						
Газ		55506	55506	63911		8060
Итого				63911		
2016 год						
Газ		54394	54394	62864		8090
Итого				62864		

Таблица 380 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ПК АО «Камтэкс-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 18 - АО «Камтэкс-Химпром» за 2019 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		
2019 год						
Газ		6128	6128	6986		7980
Итого				6986		
2018 год						
Газ		6128	6128	6986		7980
Итого				6986		
2017 год						
Газ		6128	6128	6986		7980
Итого				6986		
2016 год						
Газ		8449	8449	9800		8120
Итого				9800		

Таблица 381 – 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 2019 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		
2019 год						
Газ		254	254	290		7980
Итого				290		
2018 год						
Газ		295	295	339		8050
Итого				339		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 382 – 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 2019 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		
2019 год						
Газ		14475	14475	16569		8012
Мазут		39,4	39,4	57,07		
Итого				16626		
2018 год						
Газ		15150	15150	17978		8307
Мазут		0	0	0		
Итого				17978		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Мазут		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Мазут		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 383 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Сибур-Химпром» в зоне деятельности ЕТО 21 - АО «Сибур-Химпром» за 2019 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		
2019 год						
Газ		97	97	115		8307
Итого				115		
2018 год						
Газ		97	97	115		8307
Итого				115		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 384 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «ФПК» в зоне деятельности ЕТО 22 - АО «ФПК» за 2019 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		
2019 год						
Мазут		0	0	0		
Итого				0		
2018 год						
Мазут		2452	2452	3359		9590
Итого				3359		
2017 год						
Мазут		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Мазут		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 385 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Держава-М» в зоне деятельности ЕТО 23 - АО «Держава-М» за 2019 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		
2019 год						
Газ		326	326	375		8050
Итого				375		
2018 год						
Газ		326	326	375		8050
Итого				375		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 386 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК АО «Пермский мясокомбинат» в зоне деятельности ЕТО 24 - АО «Пермский мясокомбинат» за 2019 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		
2019 год						
Газ		62	62	73		8195
Итого				73		
2018 год						
Газ		62	62	73		8195
Итого				73		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 387 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ОАО «Центральный Агроснаб» в зоне деятельности ЕТО 25 - ОАО «Центральный Агроснаб» за 2019 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		
2019 год						
Газ		723	723	817		7910
Итого				817		
2018 год						
Газ		817	817	923		7910
Итого				923		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 388 – 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 2019 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		
2019 год						
Газ		3088	3088	3551		8050
Итого				3551		
2018 год						
Газ		3088	3088	3551		8050
Итого				3551		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 389 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Надежда» в зоне деятельности ЕТО 27 - ООО «Надежда» за 2019 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		
2019 год						
Газ		412	412	474		8050
Итого				474		
2018 год						
Газ		412	412	474		8050
Итого				474		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 390 – 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 2019 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		
2019 год						
Газ		381	381	434		7980
Итого				434		
2018 год						
Газ		428	428	493		8050
Итого				493		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 391 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Теплосеть» в зоне деятельности ЕТО 29 - ООО «Теплосеть» за 2019 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		
2019 год						
Газ		205	205	234		7980
Итого				234		
2018 год						
Газ		62	62	71		8050
Итого				71		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 392 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «Энергия-С»» в зоне деятельности ЕТО 30 - ООО «Энергия-С» за 2019 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		
2019 год						
Газ		1384	1384	1592		8050
Итого				1592		
2018 год						
Газ		1384	1384	1592		8050
Итого				1592		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 393 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания» ООО «ЭнергоСнабжающая Компания» за 2016 - 2019 гг 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		
2019 год						
Газ		3089	3089	3552		8050
Итого				3552		
2018 год						
Газ		3089	3089	3552		8050
Итого				3552		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 394 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ГТУ-ТЭС-200 в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2019 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		
2019 год						
Газ		276343	276343	384147		9731
Итого				384147		
2018 год						
Газ		278728	278728	320537		8050
Итого				320537		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 395 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной 123А в зоне деятельности ЕТО 32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2019 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		
2019 год						
Газ		32119	32119	43665		9516
Итого				43665		
2018 год						
Газ		55912	55912	64299		8050
Итого				64299		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 396 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ВК ПАО «Протон-ПМ» в зоне деятельности ЕТО 33 - ПАО «Протон-ПМ» за 2019 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		
2019 год						
Газ		7486	7486	8448		7900
Итого				8448		
2018 год						
Газ		7366	7366	6771		6435
Итого				6771		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

Таблица 397 – 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 2019 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		
2019 год						
Газ		1690	1690	1908		7901
Итого				1908		
2018 год						
Газ		1659	1659	1908		8050
Итого				1908		
2017 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		
2016 год						
Газ		0	0	0		
Итого				0		

**Таблица 398 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК»
 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2019 год							
Природный газ		1471927	310843	817955	575074		8103
Попутный газ		511		295	121		5691
Газ сухой		99957		57862	57226		8060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		812		550	543		9418
Мазут		8786	11344	302	174		9417
Дизельное топливо							
Уголь		937	407				3044
Итого			322594	876964	633138		
2018 год							
Природный газ		1517273	316094	883814	546629		8058
Попутный газ							
Газ сухой		88791		54327	48261		8088
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		9798		6932	6157		9351
Мазут		8276	11067	126	71		9528
Дизельное топливо							
Уголь		985	614				4365
Итого			327774	945199	601119		
2017 год							
Природный газ		1611256	338042	944326	582388		8101
Попутный газ							
Газ сухой		10550		6677	5550		8113
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		18090		17318	14396		12272
Мазут		7955	10891	4	2		9588
Дизельное топливо		20		16	14		10515
Уголь		813	444				3828
Итого			349377	968340	602350		
2016 год							
Природный газ		1639405	314468	967051	605997		8059
Попутный газ		18070		11449	10470		8491
Газ сухой							
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		23600		21807	19941		12383
Мазут		7571	10365	3	2		9588
Дизельное топливо		10		10	10		13999
Уголь		1094	598				3828
Итого			325431	1000320	636420		
2015 год							
Природный газ		1389123		899550	549012		7300
Попутный газ		71600		53314	44627		9575
Газ сухой		124680		84778	70965		8744

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		24520		23511	19680		12330
Мазут		9		7	6		10111
Дизельное топливо							
Уголь							
Итого				1061160	684290		

Таблица 399 – Таблица П17.3 Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т-плюс» за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2019 год							
Природный газ		410 052		192 002	284 445		8 133
Мазут		15		8	12		9 424
Итого				192 011	284 457		
2018 год							
Природный газ		446 835		203 094	316 190		8 135
Мазут		5		2	4		9 045
Итого				203 096	316 194		
2017 год							
Природный газ		450 900		201 598	320 427		8 104
Мазут		3		2	3		10 410
Итого				201 600	320 430		
2016 год							
Газ		508 450		207 158	382 796		8 122
Мазут		4		2	4		9 637
Итого				207 160	382 800		
2015 год							
Природный газ		511 730		194 357	394 403		8 054
Мазут		7		3	7		10 000
Итого				194 360	394 410		

**Таблица 400 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Пермь за 2019 год актуализации
 схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на от-пуск тепловой энергии	На ТЭЦ		
				На отпуск тепловой энергии	На от-пуск электрической энергии	
2019 год						
Природный газ		2387175	964682	1009958	859518	8 311
Попутный газ		511		295	121	5 691
Газ сухой		99957		57862	57226	8 060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		812		550	543	9 418
Мазут		9454	12261	311	186	9 446
Дизельное топливо		254	368			10 150
Уголь		1006	460			3 199
Итого			977770	1068975	917595	
2018 год						
Природный газ		2497881	935329	1086908	862820	8 085
Попутный газ						
Газ сухой		88791		54327	48261	8 088
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		9798		6932	6157	9 351
Мазут		11377	15310	129	74	9 545
Дизельное топливо		441	579			9 195
Уголь		1062	667			4 399
Итого			951885	1148295	917313	
2017 год						
Природный газ		2222509	519186	1145924	902815	8 088
Попутный газ						
Газ сухой		10550		6677	5550	8 113
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		18090		17318	14396	12 272
Мазут		8327	11396	6	5	9 588
Дизельное топливо		277	372	16	14	10 176
Уголь		902	512			3 976
Итого			531466	1169940	922780	
2016 год						
Природный газ		2316151	506563	1174209	988793	8 068
Попутный газ		18070		11449	10470	8 491
Газ сухой						
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		23600		21807	19941	12 383
Мазут		7803	10677	5	6	9 588
Дизельное топливо		289	404	10	10	10 283
Уголь		1144	636			3 893
Итого			518281	1207480	1019220	
2015 год						
Природный газ		1900853		1093907	943416	7 503
Попутный газ		71600		53314	44627	9 575
Газ сухой		124680		84778	70965	8 744

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии			На отпуск электрической энергии
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		24520				12 330	
Мазут		16				10 063	
Дизельное топливо							
Уголь							
Итого				1255520	1078700		

Таблица 401 – Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности всех ЕТО за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
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
Итого				947014		
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
Итого				950350		
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
Итого				530544		
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
Итого				518035		

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 402 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-6

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь					
	мазут				2,337	2,337
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут				2,363	2,39
ОНЗТ	уголь					
	мазут				4,7	4,727

Таблица 403 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-9

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь					
	мазут				2,95	2,95
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут				3,09	3,09
ОНЗТ	уголь					
	мазут				6,04	6,04

Таблица 404 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-13

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь					
	мазут				0,642	0,642
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут				1,881	0
ОНЗТ	уголь					
	мазут				2,523	0,642

Таблица 405 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-14

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь					
	мазут				3,642	3,642
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут				11,358	2,358
ОНЗТ	уголь					
	мазут				15	6

Таблица 406 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-3

Показатель		2015	2016	2017	2018	2019
ННЗТ	уголь					
	мазут				1,08	1,08
НЗВТ	уголь					
	мазут					
НЭЗТ	уголь					
	мазут				0,174	0,174
ОНЗТ	уголь					
	мазут				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/нм³.

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%.

По мимо природного газа, на ПТЭЦ-9 используется:

- Газ местных месторождений с теплотворной способностью $Q_{гi} - 8500$ ккал/нм³.
- Топливный газ НПЗ с теплотворной способностью $Q_{гi} - 8230$ ккал/нм³.

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 8.5.

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 2021 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 407 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование тепло-источника	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный пе-риод, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный пе-риод, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./км·год					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./км·год					
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	
ЕТО №01																																
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»																																
1	ТЭЦ-6	1100	1201	1275	1477	1626	809	964	697	741	825	0	0	289	334	494	291	237	289	402	307	1,51	1,65	1,75	2,03	2,23	1,11	1,32	0,96	1,02	1,13	
2	ВК-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	
3	ТЭЦ-9	0	0	960	1005	1049	0	0	470	489	513	0	0	277	218	326	0	0	213	298	210	0,00	0,00	1,12	1,17	1,22	0,00	0,00	0,55	0,57	0,60	
4	ТЭЦ-13	0	0	112	114	119	0	0	74	68	80	0	0	14	19	7	0	0	24	27	32	0,00	0,00	0,84	0,86	0,90	0,00	0,00	0,56	0,51	0,60	
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	
ИТОГО по на базе источни-ков ПАО «Т Плюс»		1100	1201	2347	2596	2794	809	964	1241	1298	1418	0	0	580	571	827	291	237	526	727	549	0,63	0,69	1,35	1,50	1,61	0,47	0,56	0,72	0,75	0,82	
Котельные ООО «ПСК»																																
6	ВК Кислотные Дачи	0	0	60	3	0	0	0	29	2	0	0	0	6	0	0	0	0	25	1	0	0,00	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,03	0,00
7	ВК Новые Ляды	0	0	8	13	0	0	0	0	9	0	0	0	4	1	0	0	0	4	3	0	0,00	0,00	0,27	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	
8	ВК Молодежная	0	0	20	2	2	0	0	10	1	0	0	0	4	0	2	0	0	6	1	0	0,00	0,00	1,47	0,15	0,15	0,00	0,00	0,74	0,07	0,00	
9	ВК Левшино	0	0	5	7	0	0	0	2	2	0	0	0	1	2	0	0	0	2	3	0	0,00	0,00	0,28	0,39	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,00	
10	ВК ПДК	0	0	4	5	0	0	0	1	3	0	0	0	2	2	0	0	0	1	0	0	0,00	0,00	0,28	0,35	0,00	0,00	0,00	0,07	0,21	0,00	
11	ВК Заозерье	0	0	8	10	0	0	0	2	4	0	0	0	6	5	0	0	0	0	1	0	0,00	0,00	0,89	1,11	0,00	0,00	0,00	0,22	0,44	0,00	
12	ВК Каменского	0	0	2	3	1	0	0	0	2	0	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,91	1,36	0,45	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	
13	ВК Запруд	0	0	3	10	1	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	1	0,00	0,00	0,43	1,43	0,14	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	
14	ВК Банная гора	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	
15	ВК Окуловский	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	
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	
17	ВК ДИПИ	0	0	1	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0,00	0,00	0,18	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	
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	
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	
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	
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	
ИТОГО по котельным ООО «ПСК»		0	0	113	57	6	0	0	45	30	2	0	0	26	12	3	0	0	42	15	1	0,00	0,00	0,66	0,33	0,04	0,00	0,00	0,26	0,18	0,01	
Котельные, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии																																
22	ВК-2	0	0	5	179	178	0	0	5	92	59	0	0	0	29	36	0	0	0	58	83	0,00	0,00	0,05	1,83	1,81	0,00	0,00	0,05	0,94	0,60	
23	ВК Искра	0	0	12	2	0	0	0	6	0	0	0	0	4	2	0	0	0	2	0	0	0,00	0,00	0,69	0,11	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00		
ИТОГО по котельным, от которых ООО «ПСК» осу-ществляет транспор-тировку тепловой энергии		0	0	17	181	178	0	0	11	92	59	0	0	4	31	36	0	0	2	58	83	0,00	0,00	0,15	1,57	1,54	0,00	0,00	0,10	0,80	0,51	
ИТОГО ЕТО №01		1100	1201	2477	2834	2978	809	964	1297	1420	1479	0	0	610	614	866	291	237	570	800	633	0,54	0,59	1,23	1,40	1,47	0,40	0,48	0,64	0,70	0,73	
ЕТО №02																																
24	ТЭЦ-14	0	0	887	860	731	0	0	432	493	415	0	0	186	188	155	0	0	269	179	161	0,00	0,00	2,58	2,50	2,13	0,00	0,00	1,26	1,43	1,21	
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)																																
25	ВК ГКТХ Вышка-2	15	27	33	10	0	14	25	30	10	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	1,10	1,99	2,43	0,74	0,00	1,03	1,84	2,21	0,74	0,00		
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
38	ВК Березовая роща	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	
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	

№ 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)				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
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
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		15	27	33	10	0	14	25	30	10	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0,28	0,50	0,61	0,18	0,00	0,26	0,46	0,55	0,18	0,00
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)																															
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
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
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
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
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
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		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
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)																															
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
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
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
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		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
Прочие ЕТО																															
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
50	ВК Пермский картон	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
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
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
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
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
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
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
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
58	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	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
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
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
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
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
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
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
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
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
67	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	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
68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	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
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
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
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
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
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
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
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

№ 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				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
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
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
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
79	ВК СПК по ул. Раkitная	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
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
ИТОГО по прочим ЕТО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию		1115	1228	3397	3704	3709	823	989	1759	1923	1894	0	0	796	802	1021	292	239	842	979	794	0,54	0,59	1,64	1,79	1,79	0,40	0,48	0,85	0,93	0,92

Статистика отказов за 2015-2016 гг. не обладает достаточной полнотой для анализа (не предоставлен в полной мере пообъектный реестр отказов). Что касается последних 3 лет, то прослеживается некоторое увеличение показателя в 2018 и 2019 гг. по сравнению со значениями за 2017 год.

Число отказов в отопительный период, за последние 3 года не имеет характерной динамики.

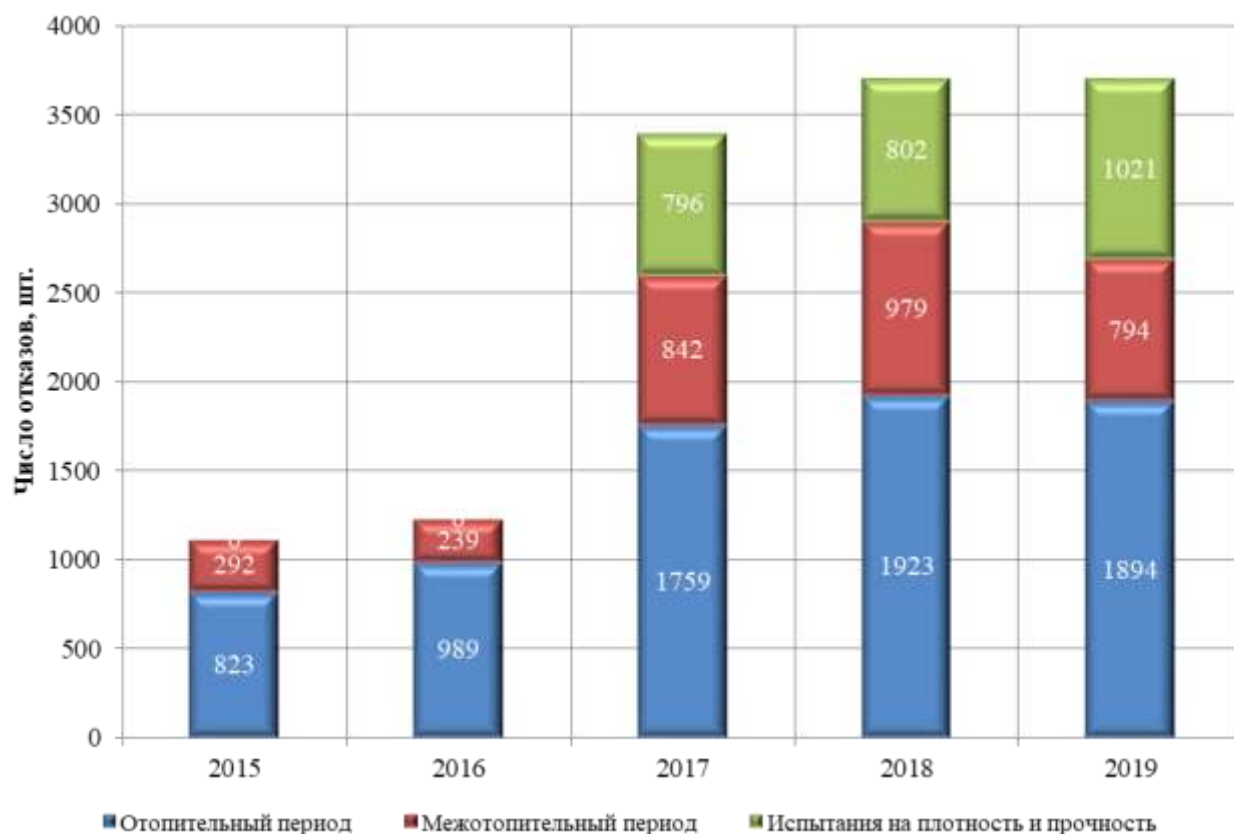


Рисунок 42 – Соотношение числа отказов в целом по городу

На рисунке ниже представлено распределение статистики отказов по видам тепловых сетей. Как видно, ежегодно порядка 5-9% происходит на сетях ГВС и ЦТП (за 2016 г. значение не обладает достаточной достоверностью, в связи с неполнотой статистики). В сравнении с другими городами, это позитивный момент, обусловленный малым количеством сетей ГВС на территории города (порядка 15% от общей протяженности).

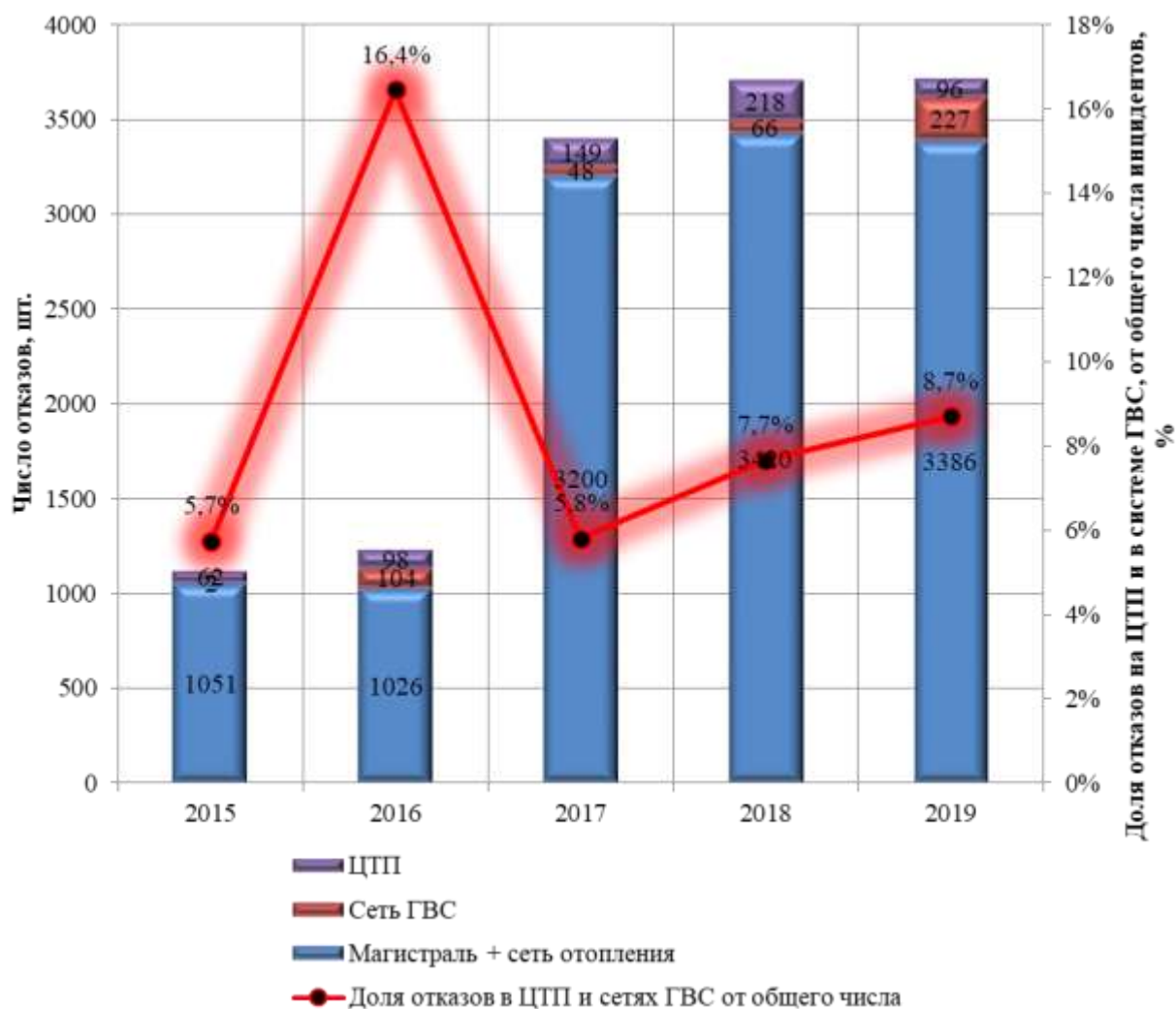


Рисунок 43 – Соотношение потока отказов, в разрезе вида эксплуатируемых сетей

Более подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 408 – Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых тепло-снабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица П10.6 МУ)

Год	Количество пре-кращений	Среднее время восста-новления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
ЕТО №01			
2015	14	0,00	0,000
2016	25	0,00	0,000
2017	518	23,99	0,061
2018	625	5,00	0,109
2019	476	3,65	0,063
ЕТО №02			
2015	Котельные в зоне ЕТО №02 отсутствуют.		
2016			
2017			
2018			
2019			
ЕТО №03			
2015	0	0,0	0,211
2016	0	0,0	0,204

Год	Количество пре- кращений	Среднее время восста- новления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2017	0	0,0	0,189
2018	0	0,0	0,224
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №04			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №05			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №06			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №07			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №08			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №09			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №10			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №11			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №12			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №13			
2015	0	0,0	0,000

Год	Количество пре- кращений	Среднее время восста- новления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №14			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №15			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №16			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №17			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №18			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №19			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №20			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №21			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №22			
2015	0	0,0	0,000
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 пре- кращений	Среднее время восста- новления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
ЕТО №23			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №24			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №25			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №26			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №27			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №28			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №29			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №30			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №31			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №32			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000

Год	Количество пре- кращений	Среднее время восста- новления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №33			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №34			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №35			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
ЕТО №36			
2015	0	0,0	0,000
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000

Таблица 409 – 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 актуа- лизации (разви- ботки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный пе- риод, 1/км/год	Среднее время восстановле- ния теплоснаб- жения, час	Удельное (отнесенное к протя- женности тепловых сетей) ко- личество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоот- пуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,61	7,70	0,00	0,454
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
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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

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
2019	0,48	2,76	0,18	0,113
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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 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
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01				
2015	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
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
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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 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
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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 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
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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)	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
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Пермский мясокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мясокомбинат», ЕТО №24				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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

Таблица 410 – 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
ЕТО №01				
2015	0,26	7,7	0,00	0,454
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
ЕТО №02				
2015	0,00	0,0	0,00	0,000
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
ЕТО №03				
2015	0,00	0,0	0,00	0,000
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
ЕТО №04				
2015	0,00	0,0	0,00	0,000
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

Год актуа- лизации (разви- ботки)	Удельное (отнесенное к про- тяженности тепловых сетей) количество отказов в тепло- вых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восста- новления теплоснабже- ния, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недо- отпуск тепло- вой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №05				
2015	0,00	0,0	0,00	0,000
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
ЕТО №06				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №07				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №08				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №09				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №10				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №11				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №12				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №13				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №14				
2015	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
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №15				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №16				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №17				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №18				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №19				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №20				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №21				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №22				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №23				
2015	0	0	0,00	0
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
ЕТО №24				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №25				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №26				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №27				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №28				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №29				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №30				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №31				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №32				
2015	0	0	0,00	0
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
ЕТО №33				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №34				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №35				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №36				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0

Таблица 411 – 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
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	1,38	13,75	0,00	0,454
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	0,38	0,667
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,23	0,080
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,80	7,22	0,08	0,223
2018	0,63	5,00	0,18	0,121
2019	0,81	3,91	0,18	0,113
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,05	0,000
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,00	0,000
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,06	0,000
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,15	0,000
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,63	0,000
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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

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
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,37	2,00	0,00	0,089
2018	0,37	5,00	0,00	0,222
2019	0,37	4,50	0,00	0,200
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,22	0,000
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,41	0,064

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
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,38	2,15	0,25	0,048
2018	0,00	0,00	0,13	0,000
2019	0,00	0,00	0,13	0,000
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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	0,64	0,178
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	1,46	5,11	0,00	0,211
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
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	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
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
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
2016	0,00	0,00	0,00	0,000
2017	0,00	0,00	0,00	0,000

Год актуа- лизации (разви- тки)	Удельное (отнесенное к про- тяженности тепловых сетей) количество отказов в тепло- вых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восста- новления теплоснабже- ния, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недо- отпуск тепло- вой энергии, Гкал/отказ
2018	0,00	0,00	0,00	0,000
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспре- деление Пермь», ЕТО №19				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК АО «Пермский мяскокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мяскокомбинат», ЕТО №24				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ОАО «Центральный Агронаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агронаб», ЕТО №25				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
БК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
БК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
БК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
БК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
БК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
БК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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

Таблица 412 – 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
ЕТО №01				
2015	0,49	13,75	0,00	0,454
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
ЕТО №02				
2015	0,00	0,00	0,00	0,000
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
ЕТО №03				
2015	0,35	5,11	0,00	0,211
2016	0,62	4,98	0,00	0,204
2017	0,74	4,70	0,00	0,189
2018	0,25	5,05	0,00	0,224
2019	0,00	0,00	0,00	0,000
ЕТО №04				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0

Год актуа- лизации (разви- тки)	Удельное (отнесенное к про- тяженности тепловых сетей) количество отказов в тепло- вых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восста- новления теплоснабже- ния, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недо- отпуск тепло- вой энергии, Гкал/отказ
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №05				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №06				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №07				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №08				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №09				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №10				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №11				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №12				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №13				
2015	0	0	0,00	0
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
ЕТО №14				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №15				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №16				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №17				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №18				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №19				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №20				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №21				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №22				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №23				
2015	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
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №24				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №25				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №26				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №27				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №28				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №29				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №30				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №31				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №32				
2015	0	0	0,00	0
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
ЕТО №33				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №34				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №35				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0
ЕТО №36				
2015	0	0	0,00	0
2016	0	0	0,00	0
2017	0	0	0,00	0
2018	0	0	0,00	0
2019	0	0	0,00	0

Таблица 413 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,78	0,90	1,64	1,62	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,76	0,70	0,35	0,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,69	1,00	1,06
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,89	1,78	2,10	2,49	2,49
в отопительный период, 1/км/оп	1,38	1,48	1,20	1,37	1,34
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,38	0,38	0,69
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,70	2,20	0,09	0,26	1,95
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,51	1,65	1,75	2,03	2,23
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
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
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,80	0,73	0,92

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,68	0,53	0,74
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	1,35	1,55	1,62
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,75	0,83	0,90
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,26	0,23	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,59	0,22	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,12	1,17	1,22
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,72	0,60	0,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,24	0,36	0,48
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,42	0,18	0,18
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	1,14	1,09	1,21
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,80	0,63	0,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,18	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,28	0,04
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,84	0,86	0,90
БК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
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
БК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	7,21	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	2,77	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,90	0,06	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,46	0,04	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	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	1,00	0,05	0,00
БК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,38	0,61	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,19	0,05	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	0,27	0,44	0,00
БК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	1,81	0,18	0,18
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,91	0,09	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,36	0,00	0,18

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	1,47	0,15	0,15
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	2,46	2,46	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,46	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,24	0,36	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,12	0,12	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,06	0,06	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	0,28	0,39	0,00
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,30	0,38	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,08	0,23	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,15	0,15	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	0,28	0,35	0,00
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,88	1,25	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,25	0,50	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,63	0,63	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	0,89	1,11	0,00
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,91	1,36	0,45
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,91	0,45	0,45
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	0,91	1,36	0,45
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,64	1,93	0,21
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,07	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	0,43	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,43	1,43	0,14
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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	0,37	0,37	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37
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	0,24	0,24	0,24
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,70	0,70	0,70
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,70	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	0,43	0,43	0,43
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,22	0,44	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,22	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	0,18	0,37	0,00
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,18	1,26	1,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,18	0,45	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,04	2,26	2,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,04	1,16	0,84
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,41	0,51
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,50	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,05	1,83	1,81
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01					
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	0,75	0,13	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,25	0,13	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	0,69	0,11	0,00
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	1,16	0,92	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,22	0,24	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,81	0,48	0,49
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	2,95	2,48	2,27
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,55	1,35	1,31
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,56	0,64	0,51
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	2,61	4,98	3,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	2,58	2,50	2,13
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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:	1,57	2,82	3,45	1,04	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,46	2,61	3,13	1,04	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	1,10	1,99	2,43	0,74	0,00
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
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
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
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
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06					
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
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07					
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
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08					
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
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
БК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10					
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
БК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11					
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
БК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12					
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
БК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13					
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
БК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15					
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
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16					
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
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17					
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
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18					
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
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19					
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
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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
ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21					
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
ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22					
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
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23					
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
ВК АО «Пермский мяскокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мяскокомбинат», ЕТО №24					
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
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25					
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

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутмаш», ЕТО №26					
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
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27					
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
ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28					
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
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29					
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
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31					
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
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
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
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
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
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33					
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
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34					
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
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36					
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 414 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,33	0,38	1,16	1,11	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,26	0,32	0,35	0,22	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,65	0,69	0,83
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,67	0,63	1,45	1,74	1,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,53	0,82	0,94	0,94
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,27	0,27	0,42
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,21	0,67	0,29	0,24	0,60
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,59	1,23	1,40	1,47
ЕТО №02					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	1,16	0,92	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,22	0,24	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,81	0,48	0,49
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	2,95	2,48	2,27
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,55	1,35	1,31
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,56	0,64	0,51
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	2,61	4,98	3,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	2,58	2,50	2,13
ЕТО №03					
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:	0,37	0,67	0,82	0,25	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,35	0,62	0,74	0,25	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	0,29	0,52	0,63	0,19	0,00
ЕТО №04					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32					
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
ЕТО №33					
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
ЕТО №34					
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
ЕТО №35					
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
ЕТО №36					
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 415 – 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	2015	2016	2017	2018	2019
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,454	0,343	0,194	0,112	0,667
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,086	0,168	0,080
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,223	0,121	0,113
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,064	0,148	0,000
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,153	0,000
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,115	0,111	0,000
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,059	0,032	0,000
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,018	0,133	0,000
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,034	0,067	0,000
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,148	0,000
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,089	0,222	0,200
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,092	0,104	0,064
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,048	0,000	0,000
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,146	0,127	0,178
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,211	0,204	0,189	0,224	0,000
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Ленская, 326, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
БК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК АО «Пермский мясокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мясокомбинат», ЕТО №24					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 416 – 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	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,454	0,343	0,146	0,131	0,401
ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,146	0,127	0,178
ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,211	0,204	0,189	0,224	0,000
ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №10					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №11					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №12					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №13					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №14					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №16					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №17					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №18					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №19					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №20					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №21					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №22					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №23					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №24					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №25					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №26					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №27					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №28					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №29					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №30					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №31					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №32					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №33					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ЕТО №34					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №35					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №36					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Таблица 417 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,78	0,90	1,64	1,62	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,76	0,70	0,35	0,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,69	1,00	1,06
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,89	1,78	2,10	2,49	2,49
в отопительный период, 1/км/оп	1,38	1,48	1,20	1,37	1,34
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,38	0,38	0,69
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,70	2,20	0,09	0,26	1,95
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,51	1,65	1,75	2,03	2,23
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
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
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,80	0,73	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,68	0,53	0,74
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	1,35	1,55	1,62
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,75	0,83	0,90
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,26	0,23	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,59	0,22	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,12	1,17	1,22
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,72	0,60	0,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,24	0,36	0,48
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,42	0,18	0,18
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	1,14	1,09	1,21
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,80	0,63	0,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,18	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,28	0,04
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,84	0,86	0,90
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	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
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	7,21	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	2,77	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,90	0,06	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,46	0,04	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	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	1,00	0,05	0,00
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,38	0,61	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,19	0,05	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	0,27	0,44	0,00
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	1,81	0,18	0,18
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,91	0,09	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,36	0,00	0,18
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	1,47	0,15	0,15
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	2,46	2,46	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,46	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,24	0,36	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,12	0,12	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,06	0,06	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	0,28	0,39	0,00
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,30	0,38	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,08	0,23	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,15	0,15	0,00

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
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	0,28	0,35	0,00
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,88	1,25	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,25	0,50	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,63	0,63	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	0,89	1,11	0,00
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,91	1,36	0,45
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,91	0,45	0,45
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	0,91	1,36	0,45
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,64	1,93	0,21
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,07	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	0,43	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,43	1,43	0,14
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,37	0,37	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37
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	0,24	0,24	0,24
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,70	0,70	0,70
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,70	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	0,43	0,43	0,43
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	0,22	0,44	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,22	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	0,18	0,37	0,00
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,18	1,26	1,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,18	0,45	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,04	2,26	2,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,04	1,16	0,84
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,41	0,51
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,50	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,05	1,83	1,81
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01					
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	0,75	0,13	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,25	0,13	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	0,69	0,11	0,00
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	1,16	0,92	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,22	0,24	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,81	0,48	0,49
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	2,95	2,48	2,27
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,55	1,35	1,31
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,56	0,64	0,51
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	2,61	4,98	3,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	2,58	2,50	2,13
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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:	1,57	2,82	3,45	1,04	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,46	2,61	3,13	1,04	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	1,10	1,99	2,43	0,74	0,00
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
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
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
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
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
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
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
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
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07					
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
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08					
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
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09					
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
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10					
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
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Гимсервис», ЕТО №12					
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
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13					
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
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14					
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
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15					
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
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16					
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	2015	2016	2017	2018	2019
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17					
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
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18					
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
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19					
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
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20					
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
ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21					
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
ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23					
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
ВК АО «Пермский мясокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мясокомбинат», ЕТО №24					
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
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25					
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
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпуть-маш», ЕТО №26					
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
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28					
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
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29					
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
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30					
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
ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31					
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
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
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
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33					
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
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34					
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
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35					
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
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36					
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 418 – 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	2015	2016	2017	2018	2019
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,454	0,343	0,194	0,112	0,667
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,086	0,168	0,080
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,223	0,121	0,113
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,064	0,148	0,000
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,153	0,000
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,115	0,111	0,000
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,059	0,032	0,000
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,018	0,133	0,000
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,034	0,067	0,000
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,148	0,000
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,089	0,222	0,200
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,092	0,104	0,064
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,048	0,000	0,000
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,146	0,127	0,178
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,211	0,204	0,189	0,224	0,000
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Ленская, 326, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Менжинского, 3б, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК АО «Пермский мясокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мясокомбинат», ЕТО №24					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36					
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 419 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Наличие резервного электроснабжения
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		
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)
Прочие ЕТО		
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 44 – 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 27-38% 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 420 – 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 421 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,7	19,6	9,1	5,3	9,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	13,8	8,8	7,9	5,0	8,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	21,4	5,5	3,9	4,8	10,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	13,0	10,3	8,1	5,1	8,4

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	2,0	5,0	4,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	5,0	0,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	2,1	5,0	4,4
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01					
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	2,2	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	2,2	0,0	0,0
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	5,2	5,0	4,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	7,2	5,0	8,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,4	5,0	4,6
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	7,1	5,0	8,3
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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:	5,1	5,0	4,7	5,1	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	5,1	5,0	4,7	5,1	0,0
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07					
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
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08					
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
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09					
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
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10					
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
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11					
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
ВК Дегагетская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13					
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
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14					
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
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15					
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
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16					
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
ПК ФКП «ППЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ППЗ», ЕТО №17					
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
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
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
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32					
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
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33					
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
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34					
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
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35					
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
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36					
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 422 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,7	19,6	9,1	5,3	9,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	13,8	8,8	7,9	5,0	8,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	21,4	5,5	3,9	4,8	10,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	13,0	10,3	8,1	5,1	8,4
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
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
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	5,9	5,0	4,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	4,1	5,0	3,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	2,7	5,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	4,1	5,0	3,7
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	14,3	5,0	2,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	7,2	5,0	3,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	5,0	2,9
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	7,6	5,0	3,8
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01					
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
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	5,4	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	2,5	5,0	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	3,0	5,0	0,0
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01					
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
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	2,2	5,0	8,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	2,0	5,0	4,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	5,0	0,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	2,1	5,0	4,4
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01					
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	2,2	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	2,2	0,0	0,0
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	5,2	5,0	4,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	7,2	5,0	8,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,4	5,0	4,6
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	7,1	5,0	8,3
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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:	5,1	5,0	4,7	5,1	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	5,1	5,0	4,7	5,1	0,0
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03					
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	2015	2016	2017	2018	2019
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05					
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
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06					
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
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07					
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
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08					
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
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09					
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
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», ЕТО №10					
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
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11					
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	2015	2016	2017	2018	2019
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
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12					
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
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13					
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
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14					
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
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15					
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
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16					
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
ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17					
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	2015	2016	2017	2018	2019
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36					
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_3);
- 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_6);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (K_p);

- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (K_c);
- 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_p);
- показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием (K_m);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{тр}$);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{ист}$).

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

Интегральными показателями оценки надёжности 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 надёжности 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 423 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_3	K_6	K_m	K_b	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{уст}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
ЕТО №01																					
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»																					
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	204,35	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	95,45	малонадежная
3	ТЭЦ-9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,37	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,71	малонадежная	215,04	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	44,36	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	2,41	надежная
ИТОГО по на базе источников ПАО «Т Плюс»		1,00	1,00	1,00	1,00	0,29	0,50	0,63	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,74	малонадежная	561,6	малонадежная
Котельные ООО «ПСК»																					
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	12,66	малонадежная
7	ВК Новые Ляды	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,19	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	4,46	малонадежная
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	3,84	малонадежная
9	ВК Левшино	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,48	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	малонадежная	3,61	малонадежная
10	ВК ПДК	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,65	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	2,26	малонадежная
11	ВК Заозерье	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,70	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	надежная	1,43	малонадежная
12	ВК Каменского	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,41	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,69	малонадежная	0,32	малонадежная
13	ВК Запруд	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,75	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,74	малонадежная	1,28	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	0,89	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	0,89	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	0,03	малонадежная
17	ВК ДИПИ	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,47	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	малонадежная	0,33	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	0,13	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	0,07	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
ИТОГО по котельным ООО «ПСК»		0,60	0,60	0,85	1,00	0,29	0,41	0,88	0,94	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,76	надежная	32,3	малонадежная
Котельные, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии																					
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	41,73	малонадежная
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	10,62	малонадежная
ИТОГО по котельным, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии		0,60	0,60	1,00	1,00	0,28	0,38	0,60	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,71	малонадежная	52,4	малонадежная
ИТОГО ЕТО №01		0,95	0,95	0,99	1,00	0,29	0,48	0,64	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,74	малонадежная	646	малонадежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_3	K_6	K_m	K_6	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{пр}$	$K_{уст}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
ЕТО №02																					
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	95,50	малонадежная
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)																					
25	ВК ГКТХ Вышка-2	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,54	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	13,95	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	5,45	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	1,38	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	1,17	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	1,26	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	0,83	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	0,27	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	0,20	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	0,02	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	0,26	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	0,68	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	0,24	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	0,17	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	0,01	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
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		0,60	0,60	0,71	1,00	0,20	0,68	0,84	0,88	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,79	надежная	35,1	надежная
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)																					
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
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
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		0,60	0,60	0,93	1,00	0,20	0,20	1,00	0,97	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,73	малонадежная	8,1	малонадежная
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)																					
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
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		0,60	0,60	0,50	1,00	0,20	1,00	1,00	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	4,1	малонадежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_s	K_e	K_m	K_b	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 теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_{ч}$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
Прочие ЕТО																					
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	8,17	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	3,16	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	3,08	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	5,28	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	1,04	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
67	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	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	0,05	малонадежная
68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_3	K_6	K_m	K_b	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{уст}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_{ч}$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
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	0,00	малонадежная
ИТОГО по прочим ЕТО		0,88	0,88	0,51	1,00	0,77	0,96	1,00	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,95	высоконадежная	417,6	надежная
ИТОГО по муниципальному образованию		0,92	0,91	0,81	1,00	0,44	0,63	0,76	0,98	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	1207	надежная

Зоны ненадежного теплоснабжения сформированы с учетом:

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

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.

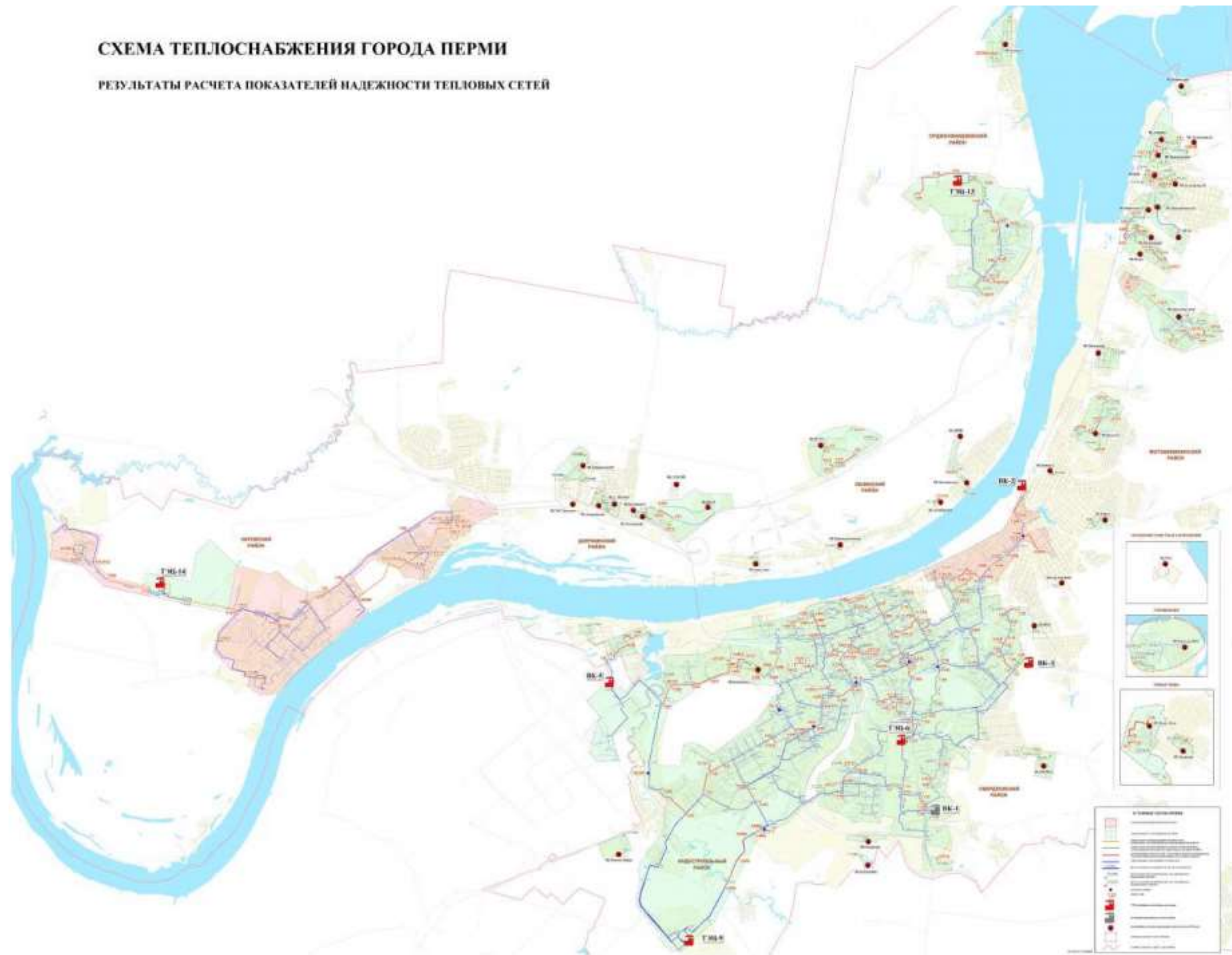


Рисунок 45 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

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 не зафиксированы.

10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

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

На территории г. Перми в 2016 г. действовали 69 регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, в 2017 г. число организаций увеличилось до 70 за счет того, что 6 новых организаций начали осуществлять регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и 5 организаций прекратили. В 2018 г. число ТСО сократилось до 66, в 2019 г. сократилось до 61, в 2020 г. - до 54.

Организации, действующие в 2016-2019 гг. приведены в следующей таблице:

Таблица 424 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, действующих в г. Перми в 2016-2020 гг.

№	Наименование	Деятельность ТСО по годам				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	1	1	1	1	1
2	ООО "Пермская сетевая компания"	1	1	1	1	1
3	ООО "Тепло-М"	1	1	1	1	1
3.1.	ООО "СпецСтройМонтаж"	до 28.08	0	0	0	0
4	ПАО НПО "Искра"	1	1	1	1	1
5	ПМУП "ГКТХ"	1	1	1	1	1
6	АО "ПЗСП"	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
8	ООО "СК Вышка-2"	1	1	1	1	1
9	ООО "Головановская энергетическая компания"	1	1	1	1	1
9.1.	ООО "Сетевая компания"	1	0	0	0	0
10	ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	1	1	1	1	1
11	АО "Новомет-Пермь"	1	1	1	1	1
12	Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	1	1	1	1	1
13	ООО "Тимсервис"	1	1	1	1	1
13.1.	ООО "Тепло-Новый город"	до 02.10	0	0	0	0
13.2.	ООО «Высокая энергия»	с 14.02 до 02.10	0	0	0	0
14	ООО "Тепло"	1	1	1	1	0
15	ООО "НОВОГОР-Прикамье"	1	1	1	1	1
16	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	1	1	1	1	1
17	ОАО "СтройПанельКомплект"	с 20.11	1	1	1	1
18	ФКП "Пермский пороховой завод"	1	1	1	1	1
19	ОАО "Камтэкс-Химпром"	1	1	1	1	1
20	ООО "БриГ-Девелопмент"	с 10.07	1	до 28.01	0	0
20.1.	ООО "Арендный дом"	до 10.07	0	0	0	0
21	АО "Газпром газораспределение Пермь"	1	1	1	1	1
22	АО "ГалоПолимер Пермь"	1	1	1	1	1
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	0	с 18.06	1	0	1
23.1.	АО "ТУ ЖКХ"	1	до 18.06	0	0	0
24	АО «Держава-М»	1	1	1	1	1
25	ООО "Домен"	1	1	1	1	1
26	ЖСК №43	1	1	1	1	1
27	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	1	1	1	1	1
28	ООО "Импульс Урала"	1	1	1	1	1
29	ООО "ИНТЭСКА-СТ"	0	с 05.01	до 27.01	0	0
29.1.	ООО "Добрянка-склад"	1	до 05.02	0	0	0

№	Наименование	Деятельность ТСО по годам				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
30	ООО "Камский кабель"	1	1	1	1	1
31	ООО "Лидер+"	0	с 22.11	1	1	1
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	с 01.05	1	1	1	1
33	ООО "МЖК-строй"	1	1	1	1	1
34	ООО "Надежда"	1	1	1	1	1
35	ООО "Новая энергетика"	0	с 09.04	1	1	1
35.1.	ООО "ПермЕвроГаз"	1	до 09.04	0	0	0
36	ООО "Пермская электроремонтная компания"	1	1	1	1	1
37	АО "Пермский завод "Машиностроитель"	1	1	1	1	1
38	АО "Пермский мясокомбинат"	с 21.09	1	1	1	0
39	ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш"	1	1	1	1	0
40	ОАО "Пермский телефонный завод "Телта"	1	1	0	0	0
41	ООО "Прогресс-2000"	1	1	1	1	0
42	ПАО "Протон-ПМ"	1	1	1	1	1
43	ТСЖ "Революции, 7"	0	0	1	1	1
44	ООО "Регион"	0	0	1	0	0
44.1.	ООО "Обслуживание коммунальных систем"	1	1	0	0	0
45	ООО "Ресурс"	1	1	1	1	1
46	ООО "РесурсЭнергоТранс"	1	1	1	1	1
47	АО "САН ИнБев"	1	1	0	0	0
48	АО "Сибур-Химпром"	1	1	1	1	1
49	ООО "СМУ-11"	1	1	1	1	1
50	АО "Сорбент"	1	1	1	1	1
51	ООО "Строн-М"	1	1	1	1	1
52	ООО «Т плюс новые решения»	1	1	1	1	0
53	ООО "ТеплоСервис"	1	1	1	0	0
54	ООО "Теплосеть"	1	1	1	1	1
55	ООО "Тепло-Терм"	1	1	1	1	1
56	ООО "Торговый дом ПЗСП"	0	с 09.04	1	1	1
57	АО "ФПК"	1	1	1	1	1
58	ОАО "Центральный агроснаб"	1	1	1	1	1
59	ООО "УК "Кедр"	1	1	1	1	1
60	ООО "Урал Девелопмент"	0	1	1	1	1
61	ОАО "Уралтеплосервис"	с 14.11.	1	1	1	1
61.1.	ООО "Межрегиональная энергетическая компания"	1	1	1	1	0
62	АО "Энергетик - ПМ"	1	1	1	1	1
63	ООО "Энергия-М"	1	1	1	1	1
64	ООО "Энергия-С"	1	1	1	0	0
65	ООО «ДТЕ»	0	0	0	с 07.07	1
65.1	ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"	до 30.10	с 25.10	1	0	0
65.1.1	ООО "Крона"	с 30.10	до 25.10	0	0	0
66	ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")	1	1	1	1	1
67	ООО "Строй плюс"	0	0	с 12.08	0	0
68	ООО "Первая Грузовая Компания"	0	0	0	с 10.02	0
	Итого	69	70	66	60	54

10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Технико-экономические показатели работы пяти основных организаций изменились в 2019 г. по сравнению с 2018 г. следующим образом:

- ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»:

- в 2016-2017 гг. ТСО предоставляла отчетность только по двум видам деятельности («производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки

с установленной мощностью 25 МВт и более», а также «производство теплоносителя») и суммарно по всем зонам деятельности ТСО (Пермский городской округ, г. Губаха, Краснокамское МО, Чайковское МО, Березниковский ГО). За 2018 г. ТСО опубликовала отчеты отдельно по каждому муниципальному образованию и виду деятельности (в т.ч. по восьми видам и зонам деятельности в Пермском городском округе). По этой причине отчетные данные за 2018 г. несопоставимы с данными за 2016, 2017 гг.

- Принцип отражения в стандартах отчетности суммарной себестоимости (за счет прочих расходов) по всем видам деятельности ТСО (кроме отпуска теплоносителя) в 2019 г. изменился, в связи с чем данные о суммарных, а также прочих расходах и прибыли за 2018 и 2019 г. несопоставимы. Поэтому далее будут приведены данные по остальным составляющим себестоимости, по которым отмечены максимальные изменения расходов за 2019 г.
- по объемам выручки за 2019 г. виды деятельности ТСО в г. Перми ранжируются следующим образом:
 - передача ТЭ (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14) – 5 548,5 млн. руб. В 2019 г. выручка снизилась на 161 млн. руб. или 3%. Объем отпуска тепловой энергии потребителям снизился на 6%, фактический объем потерь вырос на 4%. При этом расходы на покупку тепловой энергии выросли (на 21 млн. руб. или 12%). Общехозяйственные расходы снизились на 26 млн. руб. (-31%), расходы на капитальный и текущий ремонты выросли на 21 млн. руб. (+29%);
 - передача ТЭ (г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14) – 1 323,0 млн. руб. В 2019 г. выручка снизилась на 27 млн. руб. или 2%. В части расходов основное изменение отмечено по статье «Общехозяйственные расходы» (снижение на 15 млн. руб. или на 35%). Объем отпуска тепловой энергии потребителям снизился на 5%, фактические потери отсутствуют;
 - производство ТЭ (комбинированная выработка с мощностью 25 МВт и более, г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14) – 395,0 млн. руб. (снижение к 2018 г. на 59 млн. руб. или 13%). Расходы на топливо снизились на 163 млн. руб. (на 5%), при этом снижение объема отпуска тепловой энергии потребителям составило 14%. Общехозяйственные расходы снизились на 38 млн. руб. (-30%), расходы на капитальный и текущий ремонты выросли на 106 млн. руб. (+26%), расходы на персонал выросли на 22 млн. руб. (+9%);
 - производство ТЭ (комбинированная выработка с мощностью 25 МВт и более, г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14) – 138,7 млн. руб. (практически без изменений относительно 2018 г.), при этом объем отпуска потребителям снизился на 4%, расходы на топливо - на 3% (-22 млн. руб.). Общехозяйственные расходы снизились на 8 млн. руб. (-42%), расходы на капитальный и текущий ремонты выросли на 8 млн. руб. (+20%), расходы на персонал выросли на 9 млн. руб. (+16%);
 - производство ТЭ (комбинированная выработка с мощностью менее 25 МВт) – 93,9 млн. руб. (снижение к 2018 г. на 5 млн. руб. или 5%), при

этом объем отпуска потребителям снизился на 7%, расходы на топливо - на 5% (-14 млн. руб.). Расходы на персонал выросли на 12 млн. руб. (+18%). Расходы на капитальный и текущий ремонт снизились на 18 млн. руб. (-46%), общехозяйственные расходы снизились на 6 млн. руб. (-35%);

- передача ТЭ (г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р «Заостровка») – 48,4 млн. руб. (рост на 5% или 2,2 млн. руб. к 2018 г.);
- производство теплоносителя – 21,0 млн. руб. (снижение к 2018 г. на 28% или 8 млн. руб.). Себестоимость снизилась на 3 млн. руб. или 7% за счет снижения расходов по статье «Расходы на хим.реагенты» на 3 млн. руб. или 11%. Валовый убыток вырос на 5,3 млн. руб. или 39%.
- производство ТЭ (некомбинированная выработка) – 0 млн. руб. Объем выработки тепловой энергии вырос на 4%, расходы на топливо - на 6% (на 36 млн. руб.), расходы на электроэнергию - на 19% (14 млн. руб. за счет роста цены на 9% и объема покупки - на 9%). Общехозяйственные расходы и расходы на ремонт снизились на 8 млн. руб. каждый (на 41% и 29% соответственно).

- ООО «Пермская сетевая компания» (ООО «ПСК»):

- в 2016-2017 гг. ТСО предоставляла отчетность только по двум видам деятельности:
 - «передача тепловой энергии и теплоносителя» - суммарно по Пермскому городскому округу и Кондратовскому МО;
 - «производство теплоносителя» по Пермскому городскому округу.
- За 2018 г. ТСО опубликовала отчеты суммарно по Пермскому городскому округу и Кондратовскому МО, но отдельно по четырем видам деятельности/централизованным системам теплоснабжения.
- по объемам выручки за 2019 г. виды деятельности ТСО ранжируются следующим образом:
 - передача ТЭ (ОСП «Пермская») – 5 272,5 млн. руб. (снижение на 1% к 2018 г., при этом объем отпуска тепловой энергии сократился на 10%). Себестоимость снизилась на 3% (на 148 млн. руб.) в основном за счет сокращения расходов на покупку тепловой энергии (на 185 млн. руб. или на 4%), расходов на ремонт (на 40 млн. руб. или 21%) и объемов амортизации (-19 млн. руб. или 12%). При этом расходы на персонал выросли на 29 млн. руб. (на 15%);
 - производство ТЭ (некомбинированная выработка) – 442 млн. руб. (практически без изменений относительно 2018 г.), при этом объем отпуска тепловой энергии снизился на 4%. Себестоимость также практически не изменилась (-0,6%) при этом расходы на аренду практически обнулены (-18 млн. руб. или -99,4%), но выросли расходы на оплату труда (+6,7 млн. руб.), на амортизацию (+5,6 млн. руб. прочие расходы (+4,3 млн. руб.);

- передача ТЭ (ОСП «Котельные») – 9,3 млн. руб. (практически без изменений относительно 2018 г.), при этом объем отпуска тепловой энергии снизился на 5%. Себестоимость сократилась на 1,5 млн. руб. (-14%), при этом расходы на покупку тепловой энергии выросли на 1,7 млн. руб. (в 2,5 раза) и на покупку электроэнергии (на 0,9 млн. руб. или в 2,2 раза). При этом практически обнулены расходы на аренду (- 1,6 млн. руб. или -99,9%), общехозяйственные расходы (-1,6 млн. руб. или -87%) и сокращены прочие расходы (-1 млн руб или -59%);
- сбыт ТН (ОСП «Котельные») – 4,3 млн. руб. (рост к 2018 г. на 49% или 1,4 млнруб.). При этом себестоимость снизилась на 60% (на 8,6 млн. руб.) в основном за счет обнуления расходов на покупку тепловой энергии (-5,2 млн. руб.), хим.реагентов (-3,2 млн. руб.) и расходов на персонал (-3,3 млн. руб.) и прочие расходы (-2,3 млн. руб.). В 2019 г. себестоимость включает только одну статью расходов - «Расходы на приобретение холодной воды» (5,8 млн. руб.).

- ПМУП "ГКТХ":

- с 2019 г. деятельность по ЦСТ Нижняя Курья отдельно не выделяется.
- выручка от продажи тепловой энергии (по комплексу котельных - с 2019 г. с учетом котельной СЦТ Нижняя Курья) выросла на 2% (до 372 млн. руб.), при этом объем отпуска тепловой энергии не изменился. Себестоимость снизилась на 11% (на 53,7 млн. руб. до 415,5 млн. руб.) (в основном за счет снижения прочих расходов (на 66,7 млн. руб. или -71%) и расходов на ремонты (на 17,3 млн. руб. или -62%)). При этом общехозяйственные расходы выросли на 14,6 млн. руб. (на 59%). Таким образом ТСО получила валовый убыток (-43 млн. руб., что на 60% меньше, чем в 2018 г. (-105 млн. руб.).
- выручка от деятельности по передаче тепловой энергии (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс") в 2019 г. выросла на 4% до 341 млн. руб., объем отпуска тепловой энергии снизился на 4%. Себестоимость услуги снизилась на 54% до 226 млн. руб. (в основном за счет сокращения прочих расходов (на 288,6 млн. руб.) и обнуления расходов на покупку тепловой энергии (-56,3 млн. руб.). По итогам года ТСО получила валовую прибыль (115 млн. руб.) (по данным стандартов отчетности прибыль получена впервые за период 2016-2019 гг.).
- выручка от деятельности по передаче тепловой энергии (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс") выросла на 84% до 5,2 млн. руб., при этом объем отпуска тепловой энергии потребителям вырос всего на 2%. Себестоимость практически не изменилась (рост на 1%). По итогам года ТСО получила валовую прибыль (1,8 млн. руб. млн. руб. (по данным стандартов отчетности прибыль получена впервые за период 2016-2019 гг.).

- ООО «Тепло-М»:

- выручка от продажи тепловой энергии (в горячей воде от ВК №2) снизилась на 4% (до 420 млн. руб.), при этом объем отпуска тепловой энергии снизился на 8%. Себестоимость сократилась на 6% (на 19 млн. руб.) (в основном за счет снижения расходов на топливо (на 14 млн. руб.), ТСО получила валовую прибыль (41 млн. руб., что практически равно показателю за 2018 г.);
- информация о показателях от продажи тепловой энергии (в паре) в 2018 г. организацией не опубликована, в 2019 г. тарифы по данному виду деятельности не установлены;
- информация о показателях по деятельности «Передача тепловой энергии» за 2019 г. отсутствует;
- за 2019 г. ТСО впервые предоставила отчетность по реализации тепловой энергии в зоне ЦСТ водогрейная котельная № ВК-2, сети теплофикационной воды на территории ПАО "Мотовилихинские заводы". В соответствии с отчетностью выручка составила 32,0 млн. руб., себестоимость - 34,8 млн. руб.

10.3. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В настоящем разделе приведены технико-экономические показатели 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).

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

Предыдущая актуализация схемы теплоснабжения была выполнена в 2019 г. поэтому в настоящем разделе приведены значения показателей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2019 г.), предыдущий период (2018 г.) и для сравнения изменений – данные из предыдущей актуализации (за 2016-2017 г.).

Таблица 425 – Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1									
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)									
			2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%				
	Вид деятельности	х		Производство ТЭ (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей 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 25 МВт и более		
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	101 022 068,00	105 393 456,00	4 371 388	4%	454 047,80	-104 939 408	-100%	395 043,41	-59 004	-13%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	101 521 419,00	107 307 562,00	5 786 143	6%	-612 307,26	-107 919 869	-101%	4 488 117,47	5 100 425	-833%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	4 867 889,07	4 533 233,08	-334 656	-7%	0,00	-4 533 233	-100%	0,00	0	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	57 041 245,34	59 038 196,40	1 996 951	4%	3 016 386,55	-56 021 810	-95%	2 853 810,53	-162 576	-5%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене											
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	12 238 868,56	12 876 410,77	637 542	5%	687 323,52	-12 189 087	-95%	632 790,38	-54 533	-8%
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,28	4,35	0	2%	4,10	0	-6%	4,19	0	2%
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	прочее	Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов		
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене											
2.2.2.1.	Объем	тонна	603 284,58	460 966,62	-142 318	-24%	-	-460 967	-100%	-	0	-
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	3,97	4,15	0	5%	-	-4	-100%	-	0	-
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	прочее	Прямые договоры без торгов			-			-		
2.2.4.	мазут											
2.2.4.1.	Объем	тонна	142 861,03	46 117,40	-96 744	-68%	12,89	-46 105	-100%	297,87	285	2211%
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,92	4,67	0	-5%	5,43	1	16%	5,21	0	-4%
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	прочее	Прямые договоры без торгов			Прочее			Прочее		
2.2.5.	уголь каменный											
2.2.5.1.	Объем	тонна	599 995,18	306 194,30	-293 801	-49%	-	-306 194	-100%	-	0	-
2.2.5.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2,14	2,19	0	2%	-	-2	-100%	-	0	-
2.2.5.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.5.4.	Способ приобретения	х	прочее	Прямые договоры без торгов			-			-		
2.2.6.	дизельное топливо											
2.2.6.1.	Объем	тонна	-	-	0	-	46,84	47	100%	-	-47	-100%
2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	-	0	-	28,67	29	100%	-	-29	-100%
2.2.6.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.6.4.	Способ приобретения	х	-	-			Прочее			-		
2.2.6.	торф											
2.2.6.1.	Объем		235 862,54	182 921,83	-52 941	-22%	-	-182 922	-100%	-	0	-
2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема		1,33	1,30	0	-2%	-	-1	-100%	-	0	-
2.2.6.3.	Стоимость доставки		0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.6.4.	Способ приобретения		прочее	Прямые договоры без торгов			-			-		
2.2.6.	прочее											
2.2.6.1.	Объем		16,85	23,33	6	38%	56 621,33	56 598	242598 %	55 505,47	-1 116	-2%
2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема		25,10	27,73	3	10%	3,44	-24	-88%	3,66	0	6%
2.2.6.3.	Стоимость доставки		0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.6.4.	Способ приобретения		прочее	Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов		
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2 103 236,26	2 401 210,26	297 974	14%	0,00	-2 401 210	-100%	0,00	0	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	3,70	4,33	1	17%	0,00	-4	-100%	0,00	0	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	568 404,10	554 612,24	-13 792	-2%	0,00	-554 612	-100%	0,00	0	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1													
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)													
			2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2019 относительно 2018					
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%								
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	521 881,64	616 097,12	94 215	18%	38 740,72	-577 356	-94%	36 898,35	-1 842	-5%				
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	269 678,00	283 008,15	13 330	5%	45 426,91	-237 581	-84%	37 532,09	-7 895	-17%				
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4 671 860,25	5 315 766,27	643 906	14%	142 997,71	-5 172 769	-97%	154 867,88	11 870	8%				
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 298 512,21	1 393 325,30	94 813	7%	45 531,46	-1 347 794	-97%	47 372,48	1 841	4%				
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 207 546,91	2 978 858,88	771 312	35%	45 991,59	-2 932 867	-98%	52 239,63	6 248	14%				
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	433 884,37	354 683,54	-79 201	-18%	13 061,04	-341 623	-96%	14 678,11	1 617	12%				
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	4 106 757,33	4 258 801,32	152 044	4%	457 331,04	-3 801 470	-89%	466 874,13	9 543	2%				
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	818 275,76	512 487,57	-305 788	-37%	0,00	-512 488	-100%	0,00	0	-				
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	5 713 920,79	6 095 980,24	382 059	7%	0,00	-6 095 980	-100%	0,00	0	-				
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	1 087 745,49	1 223 194,14	135 449	12%	0,00	-1 223 194	-100%	0,00	0	-				
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-				
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 515 400,05	1 607 547,41	92 147	6%	123 960,21	-1 483 587	-92%	86 233,28	-37 727	-30%				
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	1 560,33	1 042,80	-518	-33%	678,05	-365	-35%	0,00	-678	-100%				
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	1 592,54	802,58	-790	-50%	0,00	-803	-100%	0,00	0	-				
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2 353 281,12	3 014 216,88	660 936	28%	403 401,77	-2 610 815	-87%	509 345,14	105 943	26%				
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 том числе:	тыс.руб.	13 598 049,90	14 904 149,59	1 306 100	10%	-4 945 136,27	-19 849 286	-133%	228 265,85	5 173 402	-105%				
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-499 351,00	-1 914 106,00	-1 414 755	283%	1 066 355,06	2 980 461	-156%	-4 093 074,06	-5 159 429	-484%				
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	323 056,98	3 071 076,00	2 748 019	851%	0,00	-3 071 076	-100%	0,00	0	-				
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	321 583,11	411 558,11	89 975	28%	0,00	-411 558	-100%	0,00	0	-				
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	17 086 511,00	-5 659 751,25	-22 746 262	-133%	368 171,00	6 027 922	-107%	452 953,00	84 782	23%				
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	17 086 511,00	-5 652 828,96	-22 739 340	-133%	368 171,00	6 021 000	-107%	452 953,00	84 782	23%				
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	383 875,00	н/д	н/д	478 543,00	94 668	25%				
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	15 704,00	н/д	н/д	-25 590,00	-41 294	-263%				
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-				
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		http://www.tplusgroup.ru/org/per/m/clients/disclosure/	http://www.tplusgroup.ru/org/perm/clients/disclosure/			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c						
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	5 699,90	5 699,90	0	0%	2 168,30	-3 532	-62%	2 168,30	0	0%				
7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	Березниковская ТЭЦ-2	492,80	Березниковская ТЭЦ-2	492,80	0	0%	-	-	-493	-100%	-	-		
7.2		Гкал/ч	Березниковская ТЭЦ-4	205,00	Березниковская ТЭЦ-4	205,00	0	0%	-	-	-205	-100%	-	-		
7.3		Гкал/ч	Березниковская ТЭЦ-10	331,00	Березниковская ТЭЦ-10	331,00	0	0%	-	-	-331	-100%	-	-		
7.4		Гкал/ч	Закамская ТЭЦ-5	295,20	Закамская ТЭЦ-5	295,20	0	0%	-	-	-295	-100%	-	-		
7.5		Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-6	815,50	Пермская ТЭЦ-6	815,50	0	0%	Пермская ТЭЦ-6	815,50	0	0%	Пермская ТЭЦ-6	815,50	0	0%
7.6		Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-9	1 352,8	Пермская ТЭЦ-9	1 352,8	0	0%	Пермская ТЭЦ-9	1 352,80	0	0%	Пермская ТЭЦ-9	1 352,80	0	0%
7.7		Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-13	261,40	Пермская ТЭЦ-13	261,40	0	0%	-	-	-261	-100%	-	-		
7.8		Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-14	941,00	Пермская ТЭЦ-14	941,00	0	0%	-	-	-941	-100%	-	-		
7.9		Гкал/ч	Чайковская ТЭЦ-18	466,00	Чайковская ТЭЦ-18	466,00	0	0%	-	-	-466	-100%	-	-		
7.10		Гкал/ч	Левобережная котельная 3	500,00	Левобережная котельная 3	500,00	0	0%	-	-	-500	-100%	-	-		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1 ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)													
			2016		2017		Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)		Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)		Изменения в 2019 относительно 2018	
			абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%		
7.11		Гкал/ч	Котельная Пермской ТЭЦ-13	39,20	Котельная Пермской ТЭЦ-13	39,20	0	0%	-	-	-39	-100%	-	-	0	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	2 085,43		2 224,77		139	7%	246,18		-1 979	-89%	244,48		-2	-1%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	11 815,72		11 645,71		-170	-1%	4 866,57		-6 779	-58%	4 541,16		-325	-7%
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	130,57		0,00		-131	-100%	0,00		0	-	0,00		0	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10 481,28		10 437,25		-44	0%	325,55		-10 112	-97%	281,46		-44	-14%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	8 609,95		7 936,96		-673	-8%	325,55		-7 611	-96%	281,46		-44	-14%
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.	н/д		н/д		н/д	н/д	0,00		н/д	н/д	0,00		0	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	1 871,32		2 500,29		629	34%	0,00		-2 500	-100%	0,00		0	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00		909,19		909	100%	0,00		-909	-100%	0,00		0	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	1 465,01		1 143,34		-322	-22%	0,00		-1 143	-100%	0,00		0	-
12.1.	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д		н/д		н/д	н/д	0,00		н/д	н/д	0,00		0	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	1 862,83		1 984,54		122	7%	495,58		-1 489	-75%	308,50		-187	-38%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,00		0,00		0	-	88,86		89	100%	106,11		17	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	н/д		н/д		н/д	н/д	178,97		н/д	н/д	179,24		0	0%
15.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	Пермская ТЭЦ-6	171,59	172	100%	Пермская ТЭЦ-6	173,20	2	1%
15.2.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	Пермская ТЭЦ-9	183,90	184	100%	Пермская ТЭЦ-9	183,20	-1	0%
16.	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д		н/д		н/д	н/д	0,00		н/д	н/д	179,24		179	100%
16.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	Пермская ТЭЦ-6	173,20	173	100%
16.2.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	Пермская ТЭЦ-9	183,20	183	100%
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,96		177,53		1	0%	177,09		0	0%	176,11		-1	-1%
17.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	Березниковская ТЭЦ-2	173,52	Березниковская ТЭЦ-2	172,53	-1	-1%	-	-	-173	-100%	-	-	0	-
17.2.		кг у.т./Гкал	Березниковская ТЭЦ-4	186,98	Березниковская ТЭЦ-4	190,38	3	2%	-	-	-190	-100%	-	-	0	-
17.3.		кг у.т./Гкал	Березниковская ТЭЦ-10	184,33	Березниковская ТЭЦ-10	180,10	-4	-2%	-	-	-180	-100%	-	-	0	-
17.4.		кг у.т./Гкал	Закамская ТЭЦ-5	175,90	Закамская ТЭЦ-5	175,42	0	0%	-	-	-175	-100%	-	-	0	-
17.5.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-6	172,40	Пермская ТЭЦ-6	175,61	3	2%	Пермская ТЭЦ-6	173,35	-2	-1%	Пермская ТЭЦ-6	173,34	0	0%
17.6.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-9	184,02	Пермская ТЭЦ-9	180,87	-3	-2%	Пермская ТЭЦ-9	179,79	-1	-1%	Пермская ТЭЦ-9	177,89	-2	-1%
17.7.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-13	171,93	Пермская ТЭЦ-13	169,12	-3	-2%	-	-	-169	-100%	-	-	0	-
17.8.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-14	174,56	Пермская ТЭЦ-14	175,09	1	0%	-	-	-175	-100%	-	-	0	-
17.9.		кг у.т./Гкал	Чайковская ТЭЦ-18	183,51	Чайковская ТЭЦ-18	182,46	-1	-1%	-	-	-182	-100%	-	-	0	-
17.10.		кг у.т./Гкал	Левобережная котельная 3	156,57	Левобережная котельная 3	152,88	-4	-2%	-	-	-153	-100%	-	-	0	-
17.11.		кг у.т./Гкал	Котельная Пермской ТЭЦ-13	175,81	Котельная Пермской ТЭЦ-13	179,30	3	2%	-	-	-179	-100%	-	-	0	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,01		5,48		5	54700%	37,71		32	588%	39,00		1	3%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	1,07		1,23		0	15%	1,11		0	-10%	1,05		0	-5%
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.:		н/д		н/д		н/д	н/д	-		н/д	н/д	-		0	-

Продолжение таблицы

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1					1				
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)					ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)				
			2016-2017	2018 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2019 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2019 относительно 2018		2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018	
			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. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт		
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	н/д	138 159,30	138 724,86	566	0%	н/д	98 999,35	93 944,13	-5 055	-5%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	н/д	-192 011,17	908 763,51	1 100 775	-573%	н/д	9 064,45	464 366,61	455 302	5023%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	н/д	719 198,53	697 526,42	-21 672	-3%	н/д	270 170,10	256 154,64	-14 015	-5%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене											
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	-	174 691,38	165 236,30	-9 455	-5%	-	72 021,80	66 448,82	-5 573	-8%
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	4,12	4,22	0	2%	-	3,75	3,85	0	3%
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			-	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов		
2.2.4.	мазут											
2.2.4.1.	Объем	тонна	-	0,73	8,03	7	1000%	-	41,16	13,13	-28	-68%
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	5,85	5,49	0	-6%	-	3,42	3,42	0	0%
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	Прочее	Прочее			-	Прочее	Прочее		
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	1 317,01	1 242,11	-75	-6%
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	3,09	4,06	1	31%
2.3.2.	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	425,90	305,87	-120	-28%
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	4 420,08	4 719,45	299	7%	н/д	2 831,98	3 039,84	208	7%
2.5.	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	8 106,21	8 213,61	107	1%	н/д	1 274,14	1 589,75	316	25%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	33 254,91	39 537,35	6 282	19%	н/д	46 551,33	55 593,70	9 042	19%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	10 653,33	12 375,14	1 722	16%	н/д	14 683,98	17 191,91	2 508	17%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	8 864,36	9 707,83	843	10%	н/д	6 326,96	6 879,55	553	9%
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	2 560,28	2 775,03	215	8%	н/д	1 762,56	1 895,94	133	8%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	25 658,97	29 707,27	4 048	16%	н/д	33 927,41	33 746,95	-180	-1%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	19 022,31	10 994,73	-8 028	-42%	н/д	17 639,26	11 511,20	-6 128	-35%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	148,97	0,00	-149	-100%	н/д	76,16	0,00	-76	-100%
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	41 725,91	33 536,40	-8 190	-20%	н/д	39 439,55	21 307,14	-18 132	-46%
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.	н/д	отсутствует	отсутствует			н/д	отсутствует	отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	-1 065 476,06	59 670,28	1 125 146	-106%	н/д	-426 859,84	54 213,88	481 074	-113%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	н/д	330 170,47	-770 038,65	-1 100 209	-333%	н/д	89 934,90	-370 422,48	-460 357	-512%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	383 875,00	478 543,00	94 668	25%	н/д	383 875,00	478 543,00	94 668	25%
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	15 704,00	-25 590,00	-41 294	-263%	н/д	15 704,00	-25 590,00	-41 294	-263%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1						1							
			ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)						ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)							
			2016-2017	2018 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)		2019 (зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)		Изменения в 2019 относительно 2018		2016-2017	2018		2019		Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения						%								
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	н/д	0,00		0,00		0	-	н/д	0,00		0,00		0	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c				н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=793f67e9-2889-40d7-8035-c42104e9c81c			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	941,00		941,00		0	0%	н/д	261,40		261,40		0	0%
7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	-	Пермская ТЭЦ-14	941,00	Пермская ТЭЦ-14	941,00	0	0%	-	Пермская ТЭЦ-13	261,40	Пермская ТЭЦ-13	261,40	0	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	н/д	43,00		41,17		-2	-4%	н/д	20,16		20,16		0	0%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	1 152,65		1 087,14		-66	-6%	н/д	494,13		463,75		-30	-6%
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	0,00		0,00		0	-	н/д	0,00		0,00		0	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	н/д	155,94		149,19		-7	-4%	н/д	79,67		74,10		-6	-7%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	н/д	155,94		149,19		-7	-4%	н/д	79,67		74,10		-6	-7%
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.	н/д	0,00		0,00		0	-	н/д	0,00		0,00		0	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	н/д	0,00		0,00		0	-	н/д	0,00		0,00		0	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	н/д	0,00		0,00		0	-	н/д	0,00		0,00		0	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	0,00		0,00		0	-	н/д	0,00		0,00		0	-
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	0,00		0,00		0	-	н/д	0,00		0,00		0	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	н/д	204,92		78,92		-126	-61%	н/д	115,50		108,88		-7	-6%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	н/д	18,13		19,87		2	10%	н/д	12,19		13,98		2	15%
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	н/д	175,10		175,20		0	0%	н/д	173,89		171,80		-2	-1%
15.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	Пермская ТЭЦ-14	175,10	Пермская ТЭЦ-14	175,20	0	0%	-	Пермская ТЭЦ-13	173,89	Пермская ТЭЦ-13	171,80	-2	-1%
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	0,00		175,20		175	100%	н/д	0,00		172,41		172	100%
16.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	-	Пермская ТЭЦ-14	175,50	176	100%	-	-	-	Пермская ТЭЦ-13	172,41	172	100%
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	176,20		176,62		0	0%	н/д	169,33		166,50		-3	-2%
17.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	Пермская ТЭЦ-14	176,20	Пермская ТЭЦ-14	176,62	0	0%	-	Пермская ТЭЦ-13	169,33	Пермская ТЭЦ-13	166,50	-3	-2%
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	н/д	40,46		42,63		2	5%	н/д	20,50		25,65		5	25%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	н/д	1,15		1,26		0	10%	н/д	0,97		1,07		0	10%
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)		н/д	-		-		0	-	н/д	-		-		0	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1					1									
			ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ГЭ)					ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТН)									
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (Пермский ГО)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (Пермский ГО)	Изменения в 2019 относительно 2018	
						абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%
Вид деятельности	х	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка			Производство ТН			Производство. Теплоноситель			Производство. Теплоноситель					
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	5 619 157,00	5 907 161,00	288 004	5%	29 377,67	-5 877 783	-100%	21 040,02	-8 338	-28%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	н/д	-429 741,33	864 433,29	1 294 175	-301%	5 829 100,00	6 308 708,00	479 608	8%	43 152,23	-6 265 556	-99%	40 137,02	-3 015	-7%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	н/д	602 428,24	639 255,20	36 827	6%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	-	145 861,01	150 945,16	5 084	3%	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	4,13	4,23	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	-	-	2,70	3	100%	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	-	4,77	5	100%	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	Прочее			-	-			-			-		
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	74 445,53	88 639,40	14 194	19%	398 891,69	405 160,04	6 268	2%	0,00	-405 160	-100%	0,00	0	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	н/д	3,16	3,44	0	9%	1,27	1,28	0	1%	0,00	-1	-100%	0,00	0	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	н/д	23 522,30	25 755,90	2 234	9%	315 021,57	317 021,43	2 000	1%	0,00	-317 021	-100%	0,00	0	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	34 413,65	32 507,33	-1 906	-6%	3 060 115,31	3 133 757,32	73 642	2%	7 256,84	-3 126 500	-100%	6 749,08	-508	-7%
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	3 629,36	3 645,33	16	0%	462 309,13	495 370,78	33 062	7%	29 178,37	-466 192	-94%	25 855,22	-3 323	-11%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	21 201,33	23 694,92	2 494	12%	546 260,31	567 358,18	21 098	4%	13,03	-567 345	-100%	0,00	-13	-100%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	6 751,86	7 305,32	553	8%	148 119,23	149 475,31	1 356	1%	4,03	-149 471	-100%	0,00	-4	-100%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	8 694,73	9 836,93	1 142	13%	238 454,92	339 186,13	100 731	42%	46,42	-339 140	-100%	43,95	-2	-5%
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	2 451,35	2 733,82	282	12%	43 061,00	45 995,25	2 934	7%	12,74	-45 983	-100%	12,05	-1	-5%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	18 546,31	20 497,38	1 951	11%	224 259,12	224 148,73	-110	0%	10,80	-224 138	-100%	0,00	-11	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	6 564,86	3 331,90	-3 233	-49%	0,00	-3 332	-100%	0,00	0	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	364 768,26	575 110,92	210 343	58%	0,00	-575 111	-100%	0,00	0	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	74 545,81	71 263,36	-3 282	-4%	0,00	-71 263	-100%	0,00	0	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	20 248,50	11 935,00	-8 314	-41%	170 115,22	197 175,66	27 060	16%	420,70	-196 755	-100%	659,37	239	57%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	125,72	0,00	-126	-100%	27,29	53,50	26	96%	0,00	-54	-100%	0,00	0	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	191,95	27,32	-165	-86%	0,00	-27	-100%	0,00	0	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	26 950,96	19 064,24	-7 887	-29%	120 640,16	114 394,58	-6 246	-5%	1,72	-114 393	-100%	0,00	-2	-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.	н/д	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует			отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	-1 249 503,14	5 318,42	1 254 822	-100%	45 540,79	58 243,20	12 702	28%	6 207,58	-52 036	-89%	6 817,35	610	10%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	н/д	429 741,33	-864 433,29	-1 294 175	-301%	-209 943,00	-401 547,00	-191 604	91%	-13 774,56	387 772	-97%	-19 097,00	-5 322	39%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1						1									
			ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ГЭ)						ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТН)									
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (Пермский ГО)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (Пермский ГО)	Изменения в 2019 относительно 2018		
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%					
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	323 056,98	3 071 076,00	2 748 019	851%	0,00	-3 071 076	-100%	0,00	0	-	
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	321 583,11	411 558,11	89 975	28%	0,00	-411 558	-100%	0,00	0	-	
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	17 086 511,00	-5 659 751,25	-22 746 262	-133%	368 171,00	6 027 922	-107%	452 953,00	84 782	23%	
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	17 086 511,00	-5 652 828,96	-22 739 340	-133%	368 171,00	6 021 000	-107%	452 953,00	84 782	23%	
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	383 875,00	478 543,00	94 668	25%	н/д	н/д	н/д	н/д	383 875,00	н/д	н/д	478 543,00	94 668	25%	
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	15 704,00	-25 590,00	-41 294	-263%	н/д	н/д	н/д	н/д	15 704,00	н/д	н/д	-25 590,00	-41 294	-263%	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94			http://www.tplusgroup.ru/org/perm/clients/disclosure/	http://www.tplusgroup.ru/org/perm/clients/disclosure/			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	539,20	539,20	0	0%	0,00	0,00	0	-	3 909,90	3 910	100%	0,00	-3 910	-100%	
7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	-	ВК-3 500,00	ВК-3 500,00	0	0%	-	-	-	-	ПТЭЦ-6 815,50	816	100%	-	-	-816	-100%
7.2		Гкал/ч	-	ВК-20 39,20	ВК-20 39,20	0	0%	-	-	-	-	ПТЭЦ-9 1 352,80	1 353	100%	-	-	-1 353	-100%
7.3		Гкал/ч	-	-	-	0	-	-	-	-	-	ПТЭЦ-13 261,40	261	100%	-	-	-261	-100%
7.4		Гкал/ч	-	-	-	0	-	-	-	-	-	ПТЭЦ-14 941,00	941	100%	-	-	-941	-100%
7.5		Гкал/ч	-	-	-	0	-	-	-	-	-	ВК-3 500,00	500	100%	-	-	-500	-100%
7.6		Гкал/ч	-	-	-	0	-	-	-	-	-	ВК-20 39,20	39	100%	-	-	-39	-100%
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	3 072,38	3 072	100%	3 072,38	0	0%	
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	1 108,91	1 151,75	43	4%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	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.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
12.1.	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	н/д	48,83	48,21	-1	-1%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	н/д	17,45	20,11	3	15%	0,00	0,00	0	-	0,09	0	100%	0,08	0	-11%	
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	н/д	159,19	158,08	-1	-1%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	
15.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	ВК-3 158,70	ВК-3 157,60	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.2.		кг у.т./Гкал	-	ВК-20 176,90	ВК-20 174,80	-2	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
16.	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	0,00	159,21	159	100%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	
16.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	ВК-3 158,70	159	100%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
16.2.		кг у.т./Гкал	-	-	ВК-20 176,90	177	100%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1							1														
			ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТЭ)							ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (ТН)														
			2016-2017	2018		2019		Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017		Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (Пермский ГО)		Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (Пермский ГО)		Изменения в 2019 относительно 2018			
абсолютные значения	%	абсолютные значения		%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%	абсолютные значения		%	абсолютные значения	%	абсолютные значения	%									
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	150,73		152,13		1	1%	0,00		0,00		0	-	0,00		0	-	0,00		0	-	
17.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	ВК-3	149,83	ВК-3	151,35	2	1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-
17.2.		кг у.т./Гкал	-	-	ВК-20	183,10	ВК-20	181,19	-2	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	н/д	21,13		22,17		1	5%	0,00		0,00		0	-	0,00		0	-	0,00		0	-	
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	н/д	0,79		0,71		0	-10%	0,00		0,00		0	-	0,00		0	-	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)		н/д	-		-		0	-	н/д		н/д		н/д	н/д	-		н/д	н/д	-		0	-	

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1				1				1						
			ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (передача ТЭ)				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (передача ТЭ)				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (передача ТЭ)						
			2016-2017	2018 г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"	2019 г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"	Изменения в 2019 относительно 2018		2016-2017	2018 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2019 относительно 2018		2016-2017	2018 (г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2019 (г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2019 относительно 2018	
	Вид деятельности	х		Передача. Тепловая энергия	Передача. Тепловая энергия					Передача. Тепловая энергия	Передача. Тепловая энергия			Передача. Тепловая энергия	Передача. Тепловая энергия		
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	н/д	46 180,35	48 379,23	2 199	5%	н/д	5 709 645,90	5 548 460,40	-161 186	-3%	н/д	1 350 780,79	1 322 996,12	-27 785	-2%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	н/д	79 185,26	13 081,30	-66 104	-83%	н/д	7 712 933,73	1 038 241,98	-6 674 692	-87%	н/д	1 664 767,32	561 516,76	-1 103 251	-66%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	181 821,95	203 181,27	21 359	12%	н/д	0,00	0,00	0	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	7 486,58	7 868,77	382	5%	н/д	73 459,15	78 063,10	4 604	6%	н/д	0,00	0,00	0	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	н/д	3,86	4,11	0	6%	н/д	4,21	4,34	0	3%	н/д	0,00	0,00	0	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	н/д	1 939,70	1 915,57	-24	-1%	н/д	17 454,90	17 988,66	534	3%	н/д	0,00	0,00	0	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	234,90	271,06	36	15%	н/д	0,00	0,00	0	-
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	72,05	81,85	10	14%	н/д	0,00	0,00	0	-
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	24 688,91	28 325,11	3 636	15%	н/д	13 880,70	14 913,96	1 033	7%
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	6 493,16	7 310,08	817	13%	н/д	3 724,25	3 847,72	123	3%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	4 699,75	4 010,69	-689	-15%	н/д	4 693,39	6 261,01	1 568	33%	н/д	0,00	844,85	845	100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	168 151,40	166 491,47	-1 660	-1%	н/д	2 570,59	644,32	-1 926	-75%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	82 480,14	56 772,74	-25 707	-31%	н/д	42 327,83	27 473,42	-14 854	-35%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	160,88	0,00	-161	-100%	н/д	83,95	0,00	-84	-100%
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	70 418,27	91 175,35	20 757	29%	н/д	0,00	50,96	51	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.	н/д	отсутствует	отсутствует			н/д	отсутствует	отсутствует			н/д	отсутствует	отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	66 998,94	1 201,83	-65 797	-98%	н/д	7 100 420,40	400 308,93	-6 700 111	-94%	н/д	1 602 263,95	513 741,54	-1 088 522	-68%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	н/д	-33 004,91	35 297,93	68 303	207%	н/д	-2 003 287,83	4 510 218,42	6 513 506	-325%	н/д	-313 986,53	761 479,36	1 075 466	-343%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%	н/д	368 171,00	452 953,00	84 782	23%
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	383 875,00	478 543,00	94 668	25%	н/д	383 875,00	478 543,00	94 668	25%	н/д	383 875,00	478 543,00	94 668	25%
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	15 704,00	-25 590,00	-41 294	-263%	н/д	15 704,00	-25 590,00	-41 294	-263%	н/д	15 704,00	-25 590,00	-41 294	-263%
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f793f67e9-2889-			н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f793f67e9-			н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8871d81-39b6-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f793f67e9-2889-		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1						1						1					
			ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (передача ТЭ)						ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (передача ТЭ)						ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский» (передача ТЭ)					
			2016-2017	2018 г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"	2019 г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"	Изменения в 2019 относительно 2018		2016-2017	2018 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2019 (г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2019 относительно 2018		2016-2017	2018 (г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	2019 (г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Изменения в 2019 относительно 2018				
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения				%									
			39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94	40d7-8035-c42104e9c81c				39b6-4e43-aab9-dc5cd3241c94	2889-40d7-8035-c42104e9c81c				4e43-aab9-dc5cd3241c94	40d7-8035-c42104e9c81c						
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-			
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	н/д	15,47	17,09	2	10%	н/д	2 395,63	2 390,49	-5	0%	н/д	351,94	346,48	-5	-2%			
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-			
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-			
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	н/д	46,01	46,67	1	1%	н/д	5 030,42	4 734,66	-296	-6%	н/д	981,88	929,85	-52	-5%			
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	н/д	33,33	32,49	-1	-3%	н/д	3 644,10	3 295,91	-348	-10%	н/д	650,87	424,98	-226	-35%			
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.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-			
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	н/д	12,68	14,18	2	12%	н/д	1 386,32	1 438,76	52	4%	н/д	331,02	504,88	174	53%			
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	н/д	2,75	0,00	-3	-100%	н/д	635,11	0,00	-635	-100%	н/д	0,00	0,00	0	-			
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	2,75	2,75	0	0%	н/д	960,07	1 000,52	40	4%	н/д	6,31	0,00	-6	-100%			
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	0,00	2,75	3	100%	н/д	0,00	635,11	635	100%	н/д	0,00	0,00	0	-			
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,54	1	100%	н/д	0,00	0,00	0	-			
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	45,98	57,33	11	25%	н/д	26,76	30,26	4	13%			
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	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	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	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	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	н/д	42,16	41,05	-1	-3%	н/д	3,47	3,80	0	10%	н/д	0,00	0,00	0	-			
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	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)		н/д	-	-	0	-	н/д	-	-	0	-	н/д	-	-	0	-			

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2				2												
			ООО "Пермская сетевая компания" (ЦСТ "ОСП "Котельные") (ТЭ)				ООО "Пермская сетевая компания" (передача ТЭ)												
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2019 относительно 2018			
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%						
	Вид деятельности	х		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка									Передача. Тепловая энергия					
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	н/д	444 133,80	442 430,79	-1 703	0%	5 390 881,00	5 845 047,00	454 166	8%	5 336 823,04	-508 224	-9%	5 272 488,71	-64 334	-1%		
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	н/д	597 624,16	594 196,24	-3 428	-1%	5 895 028,65	6 327 987,73	432 959	7%	5 815 470,42	-512 517	-8%	5 667 213,82	-148 257	-3%		
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	н/д	2 066,38	1 344,69	-722	-35%	4 001 878,11	4 287 446,87	285 569	7%	4 405 405,52	117 959	3%	4 220 846,34	-184 559	-4%		
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	н/д	258 537,68	259 791,97	1 254	0%	255 363,35	265 969,13	10 606	4%	0,00	-265 969	-100%	0,00	0	-		
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																		
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	-	46 643,68	45 255,95	-1 388	-3%	46 054,76	48 075,40	2 021	4%	-	-48 075	-100%	-	0	-		
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	4,47	4,50	0	1%	4,33	4,45	0,1	3%	-	-4	-100%	-	0	-		
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	-	0	-	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-		
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			-			-				
2.2.4.	мазут																		
2.2.4.1.	Объем	тонна	-	8 128,23	8 432,78	305	4%	7 397,87	7 944,36	546	7%	-	-7 944	-100%	-	0	-		
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	5,92	6,45	1	9%	7,30	6,39	-1	-12%	-	-6	-100%	-	0	-		
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	-	0	-	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-		
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	Прочее	Прочее			Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			-			-				
2.2.5.	уголь каменный																		
2.2.5.1.	Объем	тонна	-	984,80	936,80	-48	-5%	849,20	834,70	-15	-2%	-	-835	-100%	-	0	-		
2.2.5.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	2,02	1,98	0	-2%	2,45	1,49	-1	-39%	-	-1	-100%	-	0	-		
2.2.5.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	-	0	-	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-		
2.2.5.4.	Способ приобретения	х	-	Прочее	Прочее			Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			-			-				
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	55 907,17	55 509,96	-397	-1%	223 278,79	245 940,91	22 662	10%	176 585,44	-69 355	-28%	180 531,92	3 946	2%		
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	н/д	4,07	4,25	0	5%	4,05	4,38	0,3	8%	4,45	0	2%	4,56	0	2%		
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	н/д	13 735,00	13 049,70	-685	-5%	55 076,78	56 123,03	1 046	2%	39 681,50	-16 442	-29%	39 589,25	-92	0%		
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	5 122,51	3 628,08	-1 494	-29%	12 727,96	7 767,81	-4 960	-39%	0,00	-7 768	-100%	0,00	0	-		
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	1 886,00	1 137,17	-749	-40%	2 672,91	2 482,01	-191	-7%	0,00	-2 482	-100%	950,04	950	100%		
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	96 250,89	101 856,62	5 606	6%	415 242,54	247 651,28	-167 591	-40%	146 572,31	-101 079	-41%	171 719,03	25 147	17%		
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	29 688,96	30 778,45	1 089	4%	116 687,42	76 384,00	-40 303	-35%	45 227,01	-31 157	-41%	48 872,80	3 646	8%		
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	2 785,09	8 508,44	5 723	205%	114 175,64	162 057,30	47 882	42%	157 962,06	-4 095	-3%	138 732,07	-19 230	-12%		
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	н/д	18 362,46	103,82	-18 259	-99%	72 742,37	32 853,89	-39 888	-55%	9 458,93	-23 395	-71%	4 705,08	-4 754	-50%		
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2						2											
			ООО "Пермская сетевая компания" (ЦСТ "ОСП "Котельные") (ТЭ)						ООО "Пермская сетевая компания" (передача ТЭ)											
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2019 относительно 2018				
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%							
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	н/д	8 225,99	8 282,53	57	1%	0,00	0,00	0	-	39 854,11	39 854	100%	41 454,64	1 601	4%			
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	10 205,04	10 410,58	206	2%	54 068,93	94 948,28	40 879	76%	192 623,93	97 676	103%	152 378,86	-40 245	-21%			
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.	н/д	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует			отсутствует					
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	108 585,99	112 843,94	4 258	4%	626 190,64	904 486,25	278 296	44%	641 781,10	-262 705	-29%	707 023,04	65 242	10%			
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	н/д	-153 490,36	-151 765,45	1 725	-1%	-504 147,65	-482 940,73	21 207	-4%	-478 647,38	4 293	-1%	-394 725,11	83 922	-18%			
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	-526 294,00	-502 235,00	24 059	-5%	-1 189 000,00	-2 373 067,00	-1 184 067	100%	-526 294,00	1 846 773	-78%	-502 235,00	24 059	-5%			
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	н/д	0,00	61 086,80	61 087	100%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	н/д	583 851,00	1 030 266,00	446 415	76%	-67 640,00	8 647,00	76 287	-113%	583 851,00	575 204	6652%	1 030 266,00	446 415	76%			
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	н/д	583 851,00	1 030 266,00	446 415	76%	-67 640,00	8 647,00	76 287	-113%	583 851,00	575 204	6652%	1 030 266,00	446 415	76%			
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	583 851,00	1 047 303,00	463 452	79%	н/д	н/д	н/д	н/д	583 851,00	н/д	н/д	1 047 303,00	463 452	79%			
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	0,00	-17 037,00	-17 037	100%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	-17 037,00	-17 037	100%			
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d6ab9e55-64db-49e9-98d2-77ce7ba7e487	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1			http://www.tplusgroup.ru/org/perm/clients/disclosure/	http://www.tplusgroup.ru/org/perm/clients/disclosure/			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d6ab9e55-64db-49e9-98d2-77ce7ba7e487			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1					
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	236,35	236,35	0	0%	236,35	236,35	0,0	0%	0,00	-236	-100%	0,00	0	-			
7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	-	-	-	0	-	ВК м/р Кислотные Дачи	96,70	ВК м/р Кислотные Дачи	96,70	0	0%	-	-	-97	-100%	0	-	
7.2		Гкал/ч	-	-	ВК м/р Запруд (газовая)	8,43	8	100%	ВК м/р Молодежный	24,00	ВК м/р Молодежный	24,00	0	0%	-	-	-24	-100%	0	-
7.3		Гкал/ч	-	-	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	96,70	97	100%	ВК м/р Левшино	15,20	ВК м/р Левшино	15,20	0	0%	-	-	-15	-100%	0	-
7.4		Гкал/ч	-	-	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	5,81	6	100%	ВК м/р ПДК	15,26	ВК м/р ПДК	15,26	0	0%	-	-	-15	-100%	0	-
7.5		Гкал/ч	-	-	ВК м/р Молодежный (газовая)	24,00	24	100%	ВК м/р Заозерье	11,58	ВК м/р Заозерье	11,58	0	0%	-	-	-12	-100%	0	-
7.6		Гкал/ч	-	-	ВК м/р Левшино (газовая)	15,20	15	100%	ВК м/р Запруд	8,43	ВК м/р Запруд	8,43	0	0%	-	-	-8	-100%	0	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2							2												
			ООО "Пермская сетевая компания" (ЦСТ "ОСП "Котельные") (ТЭ)							ООО "Пермская сетевая компания" (передача ТЭ)												
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2019 относительно 2018						
						абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%					
7.7		Гкал/ч	-	-	ВК пос. Окуловский (газовая)	6,00	6	100%	ВК Костычева,20	6,00	ВК Костычева,20	6,00	0	0%	-	-	-6	-100%	-	-	0	-
7.8		Гкал/ч	-	-	ВК ДИПИ (газовая)	3,70	4	100%	ВК ПГПБ	5,81	ВК ПГПБ	5,81	0	0%	-	-	-6	-100%	-	-	0	-
7.9		Гкал/ч	-	-	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	3,24	3	100%	ВК м/р Верхняя Курья	3,70	ВК м/р Верхняя Курья	3,70	0	0%	-	-	-4	-100%	-	-	0	-
7.10		Гкал/ч	-	-	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	40,90	41	100%	ВК Каменского,28а	4,32	ВК Каменского,28а	4,32	0	0%	-	-	-4	-100%	-	-	0	-
7.11		Гкал/ч	-	-	ВК сан. Подснежник (мазутная)	1,22	1	100%	ВК Пышминская,12	1,41	ВК Пышминская,12	1,41	0	0%	-	-	-1	-100%	-	-	0	-
7.12		Гкал/ч	-	-	ВК м/р ПДК (мазутная)	15,26	15	100%	ВК Подснежник	1,22	ВК Подснежник	1,22	0	0%	-	-	-1	-100%	-	-	0	-
7.13		Гкал/ч	-	-	ВК м/р Заозерье (мазутная)	11,58	12	100%	ВК Брикетная,15	1,40	ВК Брикетная,15	1,40	0	0%	-	-	-1	-100%	-	-	0	-
7.14		Гкал/ч	-	-	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	1,41	1	100%	ВК м/р Висим (горбольница №1)	0,34	ВК м/р Висим (горбольница №1)	0,34	0	0%	-	-	0	-100%	-	-	0	-
7.15		Гкал/ч	-	-	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	1,40	1	100%	ВК м/р Вышка-1	0,08	ВК м/р Вышка-1	0,08	0	0%	-	-	0	-100%	-	-	0	-
7.16		Гкал/ч	-	-	ВК Городская больница (электрическая)	0,34	0	100%	ВК пос. Новые Ляды	40,90	ВК пос. Новые Ляды	40,90	0	0%	-	-	-41	-100%	-	-	0	-
7.17		Гкал/ч			ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	0,86	1	100%														
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	н/д	117,82	120,46	3	2%	1 764,89	1 830,75	65,9	4%	1 565,85	-265	-14%	1 683,71	118	8%					
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	397,43	387,45	-10	-3%	382,76	405,48	22,7	6%	0,00	-405	-100%	0,00	0	-					
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	1,43	0,90	-1	-37%	3 963,90	4 048,26	84,4	2%	3 942,38	-106	-3%	3 658,19	-284	-7%					
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	н/д	294,09	282,46	-12	-4%	3 731,52	3 900,05	168,5	5%	3 739,44	-161	-4%	3 381,24	-358	-10%					
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	н/д	253,23	167,92	-85	-34%	2 743,65	3 411,57	667,9	24%	3 216,10	-195	-6%	2 010,09	-1 206	-37%					
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.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-					
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	н/д	40,86	114,54	74	180%	987,87	488,48	-499,4	-51%	523,33	35	7%	1 371,15	848	162%					
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	н/д	52,34	53,73	1	3%	0,00	319,98	320,0	100%	342,39	22	7%	572,11	230	67%					
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	104,77	105,89	1	1%	615,14	555,21	-59,9	-10%	468,51	-87	-16%	276,96	-192	-41%					
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	0,00	87,84	88	100%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	286,42	286	100%					
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	н/д	293,78	274,87	-19	-6%	1 037,25	714,16	-323	-31%	372,17	-342	-48%	371,00	-1	0%					
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-					
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепло-	кг у.т./Гкал	н/д	167,98	166,52	-1	-1%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-					

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2							2														
			ООО "Пермская сетевая компания" (ЦСТ "ОСП "Котельные") (ТЭ)							ООО "Пермская сетевая компания" (передача ТЭ)														
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2019 относительно 2018								
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%											
	вой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности																							
15.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Вышка-1 (газовая)	164,24	-	-	-164	-100%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.2.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Запруд (газовая)	164,24	ВК м/р Запруд (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.3.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Кислотные Дачи (газовая)	164,24	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.4.		кг у.т./Гкал	-	котельная ПГПБ (ПНИ) (газовая)	164,24	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.5.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Молодежный (газовая)	164,24	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.6.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Левшино (газовая)	164,24	ВК м/р Левшино (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.7.		кг у.т./Гкал	-	котельная пос. Окуловский (газовая)	164,24	ВК пос. Окуловский (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.8.		кг у.т./Гкал	-	котельная ДИПИ (газовая)	164,24	ВК ДИПИ (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.9.		кг у.т./Гкал	-	котельная ул. Каменского, 28а (газовая)	164,24	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.10.		кг у.т./Гкал	-	котельная пос. Новые Ляды (газовая)	164,24	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	162,90	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.11.		кг у.т./Гкал	-	котельная сан. Подснежник (мазутная)	187,76	ВК сан. Подснежник (мазутная)	186,60	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.12.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р ПДК (мазутная)	187,76	ВК м/р ПДК (мазутная)	186,60	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.13.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Заозерье (мазутная)	187,76	ВК м/р Заозерье (мазутная)	186,60	-1	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.14.		кг у.т./Гкал	-	котельная ул. Пышминская, 12 (угольная)	267,66	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	264,90	-3	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.15.		кг у.т./Гкал	-	котельная ул. Брикетная, 15 (угольная)	267,66	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	264,90	-3	-1%	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
15.16.		кг у.т./Гкал	-	-	-	ВК Городская больница (электрическая)	-	0	-	-	-	-	-											
15.17.		кг у.т./Гкал	-	-	-	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	162,90	163	100%															
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	0,00	166,40	166	100%			н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2							2																
			ООО "Пермская сетевая компания" (ЦСТ "ОСП "Котельные") (ТЭ)							ООО "Пермская сетевая компания" (передача ТЭ)																
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2019 относительно 2018										
						абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%									
	с распределением по источникам тепловой энергии																									
16.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	
16.2.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК м/р Запруд (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.3.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.4.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.5.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.6.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК м/р Левшино (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.7.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК пос. Окуловский (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.8.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК ДИПИ (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.9.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.10.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	162,65	163	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.11.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК сан. Подснежник (мазутная)	187,62	188	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.12.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК м/р ПДК (мазутная)	187,62	188	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.13.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК м/р Заозерье (мазутная)	187,62	188	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.14.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	265,04	265	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.15.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	265,04	265	100%	-	-	-	0	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
16.16.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК Городская больница (электрическая)	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.17.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	156,57	157	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	165,78	166,01	0	0%	166,75	165,45	-1	-1%	0,00	-165	-100%	0,00	0	-									
17.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	котельная м/р Вышка-1 (газовая)	167,55	-	-	-168	-100%	ВК м/р Кислотные Дачи	164,97	ВК м/р Кислотные Дачи	163,22	-2	-1%	-	-	-163	-100%	-	-	0	-	-	
17.2.		кг у.т./Гкал	-	-	котельная м/р Запруд (газовая)	156,52	ВК м/р Запруд (газовая)	157,44	1	1%	ВК м/р Молодежный	161,71	ВК м/р Молодежный	162,42	1	0%	-	-	-162	-100%	-	-	0	-	-	
17.3.		кг у.т./Гкал	-	-	котельная м/р Кислотные Дачи (газовая)	163,20	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	163,48	0	0%	ВК м/р Левшино	164,18	ВК м/р Левшино	161,41	-3	-2%	-	-	-161	-100%	-	-	0	-	-	
17.4.		кг у.т./Гкал	-	-	котельная ПГПБ (ПНИ) (газовая)	160,49	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	160,41	0	0%	ВК м/р ПДК	183,76	ВК м/р ПДК	182,31	-1	-1%	-	-	-182	-100%	-	-	0	-	-	
17.5.		кг у.т./Гкал	-	-	котельная м/р Молодежный (газовая)	163,66	ВК м/р Молодежный (газовая)	162,68	-1	-1%	ВК м/р Заозерье	189,90	ВК м/р Заозерье	188,34	-2	-1%	-	-	-188	-100%	-	-	0	-	-	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2						2														
			ООО "Пермская сетевая компания" (ЦСТ "ОСП "Котельные") (ТЭ)						ООО "Пермская сетевая компания" (передача ТЭ)														
			2016-2017	2018	2019	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ОСП "Пермская")	Изменения в 2019 относительно 2018							
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%										
17.6.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Левшино (газовая)	161,68	ВК м/р Левшино (газовая)	161,43	0	0%	ВК м/р Запруд	155,91	ВК м/р Запруд	155,81	0	0%	-	-	-156	-100%	-	-	0	-
17.7.		кг у.т./Гкал	-	котельная пос. Окуловский (газовая)	160,79	ВК пос. Окуловский (газовая)	160,41	0	0%	ВК Костычева,20	160,79	ВК Костычева,20	160,67	0	0%	-	-	-161	-100%	-	-	0	-
17.8.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Верхняя Курья (ДИПИ) (газовая)	171,62	ВК ДИПИ (газовая)	169,82	-2	-1%	ВК ПГПБ	160,75	ВК ПГПБ	161,10	0	0%	-	-	-161	-100%	-	-	0	-
17.9.		кг у.т./Гкал	-	котельная ул. Каменского,28а (газовая)	158,71	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	158,15	-1	0%	ВК м/р Верхняя Курья	171,37	ВК м/р Верхняя Курья	169,49	-2	-1%	-	-	-169	-100%	-	-	0	-
17.10.		кг у.т./Гкал	-	котельная пос. Новые Ляды (газовая)	159,47	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	160,56	1	1%	ВК Каменского,28а	158,82	ВК Каменского,28а	159,01	0	0%	-	-	-159	-100%	-	-	0	-
17.11.		кг у.т./Гкал	-	котельная сан. Подснежник (мазутная)	182,07	ВК сан. Подснежник (мазутная)	182,03	0	0%	ВК Пышминская,12	264,73	ВК Пышминская,12	266,07	1	1%	-	-	-266	-100%	-	-	0	-
17.12.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р ПДК (мазутная)	178,75	ВК м/р ПДК (мазутная)	180,56	2	1%	ВК Подснежник	187,20	ВК Подснежник	189,32	2	1%	-	-	-189	-100%	-	-	0	-
17.13.		кг у.т./Гкал	-	котельная м/р Заозерье (мазутная)	188,95	ВК м/р Заозерье (мазутная)	187,82	-1	-1%	ВК Брикетная,15	268,50	ВК Брикетная,15	269,83	1	0%	-	-	-270	-100%	-	-	0	-
17.14.		кг у.т./Гкал	-	котельная ул.Пышминская,12 (угольная)	263,19	ВК ул. Пышминская, 12 (угольная)	263,11	0	0%	ВК м/р Вышка-1	167,87	ВК м/р Вышка-1	167,64	0	0%	-	-	-168	-100%	-	-	0	-
17.15.		кг у.т./Гкал	-	котельная ул. Брикетная, 15 (угольная)	264,91	ВК ул. Брикетная, 15 (угольная)	265,57	1	0%	ВК пос. Новые Ляды	158,89	ВК пос. Новые Ляды	158,86	0	0%	-	-	-159	-100%	-	-	0	-
17.16.		кг у.т./Гкал	-	-	-	ВК Городская больница (электрическая)	-	0	-														
17.17.		кг у.т./Гкал	-	-	-	ВК ул. Кавказская, 24а/1 (газовая)	160,45	160	100%														
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	н/д	46,70	0,05	-47	-100%	0,01	0,14	0,13	1300%	10,61	10	7479%	0,01	-11	-100%						
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	н/д	0,59	0,43	0	-27%	0,12	0,07	-0,1	-42%	0,00	0	-100%	0,00	0	-						
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)		н/д	-	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-						

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2					2									
			ООО "Пермская сетевая компания" (передача ТЭ)					ООО "Пермская сетевая компания" (ТН)									
			2016-2017	2018 (ЦСТ ОСП "Котельные")	2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%				
	Вид деятельности	х		Передача. Тепловая энергия	Передача. Тепловая энергия			Производство теплоносителя					Сбыт. Теплоноситель				
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	н/д	9 331,47	9 344,94	13	0%	191 913,00	217 239,00	25 326	13%	2 915,91	-214 323	-99%	4 355,71	1 440	49%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	н/д	11 275,87	9 747,58	-1 528	-14%	274 060,61	280 093,26	6 033	2%	14 350,57	-265 743	-95%	5 779,02	-8 572	-60%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	н/д	1 160,30	2 835,91	1 676	144%	0,00	0,00	0	-	5 219,02	5 219	100%	0,00	-5 219	-100%
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	785,20	1 705,93	921	117%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	н/д	4,07	4,25	0	5%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	н/д	192,90	401,04	208	108%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	270 204,23	275 795,84	5 592	2%	0,00	-275 796	-100%	5 779,02	5 779	100%
2.5.	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	686,53	1 357,98	671	98%	3 186,61	1 829	135%	0,00	-3 187	-100%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	3 620,30	3 324,41	-296	-8%	1 213,75	1 281,65	68	6%	2 498,23	1 217	95%	0,00	-2 498	-100%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	н/д	1 108,60	946,73	-162	-15%	374,86	391,74	17	5%	766,40	375	96%	0,00	-766	-100%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	0,00	88,61	89	100%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	н/д	1 633,36	2,36	-1 631	-99,9%	28,60	3,12	-25	-89%	0,00	-3	-100%	0,00	0	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	28,90	50,04	21	73%	0,00	-50	-100%	0,00	0	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	н/д	1 360,04	180,06	-1 180	-87%	580,10	439,26	-141	-24%	418,79	-20	-5%	0,00	-419	-100%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	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.	н/д	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует			отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	1 608,07	663,57	-945	-59%	943,64	773,62	-170	-18%	2 261,51	1 488	192%	0,00	-2 262	-100%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	н/д	-1 944,40	-402,64	1 542	-79%	-82 147,61	-62 854,26	19 293	-23%	-11 434,66	51 420	-82%	-1 423,31	10 011	-88%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	н/д	-526 294,00	-502 235,00	24 059	-5%	-1 189 000,00	-2 373 067,00	-1 184 067	100%	-526 294,00	1 846 773	-78%	-502 235,00	24 059	-5%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	н/д	583 851,00	1 030 266,00	446 415	76%	-67 640,00	1 373 765,00	1 441 405	-2131%	583 851,00	-789 914	-57%	1 030 266,00	446 415	76%
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	н/д	583 851,00	1 030 266,00	446 415	76%	-67 640,00	1 373 765,00	1 441 405	-2131%	583 851,00	-789 914	-57%	1 030 266,00	446 415	76%
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	583 851,00	1 047 303,00	463 452	79%	н/д	н/д	н/д	н/д	583 851,00	н/д	н/д	1 047 303,00	463 452	79%
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	0,00	-17 037,00	-17 037	100%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	-17 037,00	-17 037	100%
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		н/д	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d6ab9e55-64db-49e9-98d2-77ce7ba7e487	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1			http://www.tplusgroup.ru/org/perm/clients/disclosure/	http://www.tplusgroup.ru/org/perm/clients/disclosure/			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d6ab9e55-64db-49e9-98d2-77ce7ba7e487			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc699e0e-40f2-40d2-9692-5b8d28bb13e1		
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	1,05	2,55	1	142%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2					2									
			ООО "Пермская сетевая компания" (передача ГЭ)					ООО "Пермская сетевая компания" (ТН)									
			2016-2017	2018 (ЦСТ ОСП "Котельные")	2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ЦСТ ОСП "Котельные")	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения				%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%				
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	н/д	27,17	25,93	-1	-5%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	н/д	27,17	25,93	-1	-5%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	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.	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	н/д	4,41	0,00	-4	-100%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	1,05	2,55	2	143%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	0,00	4,41	4	100%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	н/д	11,05	8,85	-2	-20%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
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	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	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	н/д	-	-	0	-	0,00	0,00	0	-	-	0	-	-	0	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	н/д	7,10	0,02	-7	-100%	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0	-	0,00	0	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	н/д	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:		н/д	-	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		н/д	-	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		н/д	-	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	3										3				
			ООО "Тепло-М" (ТЭ, теплофикационная вода)										ООО "Тепло-М" (ТЭ, острый пар)				
			2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ЦСТ водогрейная ВК-2)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ЦСТ водогрейная ВК-2)	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018-2019
					абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
	Вид деятельности	х		Производство ТЭ (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии			Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка			Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка			Производство ТЭ (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии			-	
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	212 517,07	431 161,57	218 645	103%	439 047,25	7 886	2%	420 111,61	-18 936	-4%	116 000,13	93 569,27	-22 431	-19%	-
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	216 329,33	423 540,49	207 211	96%	397 752,17	-25 788	-6%	378 720,08	-19 032	-5%	112 834,38	109 572,78	-3 262	-3%	-
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	136 039,45	272 683,59	136 644	100%	277 559,18	4 876	2%	262 794,08	-14 765	-5%	58 121,67	46 964,51	-11 157	-19%	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	34 245,08	67 489,69	33 245	97%	66 497,70	-992	-1%	61 475,90	-5 022	-8%	14 657,56	11 483,05	-3 175	-22%	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	3,97	4,04	0,1	2%	4,17	0	3%	4,27	0	2%	3,97	4,09	0,1	3%	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	21 144,85	49 295,75	28 151	133%	50 473,55	1 178	2%	50 160,13	-313	-1%	7 118,72	5 446,03	-1 673	-23%	-
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	3,13	3,41	0,3	9%	3,59	0	5%	3,84	0	7%	3,11	3,43	0,3	10%	-
2.3.2.	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	6 744,81	14 467,81	7 723	115%	14 051,19	-417	-3%	13 049,61	-1 002	-7%	2 287,15	1 588,19	-699	-31%	-
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	1 032,38	2 116,73	1 084	105%	2 197,65	81	4%	2 190,56	-7	0%	744,04	610,28	-134	-18%	-
2.5.	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	354,17	769,25	415	117%	639,31	-130	-17%	736,94	98	15%	401,00	408,37	7	2%	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	8 892,00	14 409,00	5 517	62%	15 541,27	1 132	8%	16 017,20	476	3%	11 509,00	12 037,10	528	5%	-
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2 685,40	4 697,33	2 012	75%	4 693,46	-4	0%	4 837,19	144	3%	3 648,35	3 815,76	167	5%	-
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 065,23	1 809,80	745	70%	2 631,62	822	45%	2 798,79	167	6%	1 594,38	1 101,15	-493	-31%	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	321,70	546,56	225	70%	794,75	248	45%	845,23	50	6%	481,50	332,55	-149	-31%	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	44,59	45	100%	0,00	0,00	0	-	-
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	11 791,36	29 214,59	17 423	148%	7 630,92	-21 584	-74%	6 165,26	-1 466	-19%	3 759,95	4 771,18	1 011	27%	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	10 103,84	17 100,29	6 996	69%	25 559,22	8 459	49%	24 255,93	-1 303	-5%	10 958,82	13 919,95	2 961	27%	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	6 198,76	6 199	100%	4 500,58	-1 698	-27%	0,00	0,00	0	-	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	281,13	281	100%	0,00	-281	-100%	0,00	0,00	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	144,86	294,61	150	103%	500,63	206	70%	517,11	16	3%	216,82	179,25	-38	-17%	-
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	2,00	2	100%	0,00	-2	-100%	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	9,09	0,00	-9	-100%	5 205,29	5 205	100%	0,00	-5 205	-100%	0,00	0,00	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	18 721,50	24 016,44	5 295	28%	5 205,29	-18 811	-78%	2 980,60	-2 225	-43%	8 590,63	17 276,33	8 686	101%	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует			отсутствует			отсутствует	отсутствует			-
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	4 032,58	6 586,56	2 554	63%	4 325,32	-2 261	-34%	4 376,46	51	1%	5 689,49	2 710,32	-2 979	-52%	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-3 812,26	7 621,08	11 433	-300%	41 295,08	33 674	442%	41 391,53	96	0%	3 165,75	-16 003,51	-19 169	-606%	-
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	6 020,65	6 021	100%	34 417,98	28 397	472%	37 926,87	3 509	10%	2 912,15	0,00	-2 912	-100%	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	3										3				
			ООО "Тепло-М" (ТЭ, теплофикационная вода)										ООО "Тепло-М" (ТЭ, острый пар)				
			2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ЦСТ водогрейная котельная ВК-2)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (ЦСТ водогрейная котельная ВК-2)	Изменения в 2019 относительно 2018		2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018-2019
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%	абсолютные значения		%						
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		http://mz.perm.ru/about/raskrytie-informatsii/teplo-m/	http://mz.perm.ru/about/raskrytie-informatsii/teplo-m/									http://mz.perm.ru/about/raskrytie-informatsii/teplo-m/	http://mz.perm.ru/about/raskrytie-informatsii/teplo-m/			-
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	450,00	450,00	0,0	0%	450,00	0	0%	450,00	0	0%	132,80	132,80	0,0	0%	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	255,64	255,64	0,0	0%	233,76	-22	-9%	255,64	22	9%	20,73	20,73	0,0	0%	-
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	252,49	505,02	252,5	100%	501,83	-3	-1%	466,06	-36	-7%	107,08	85,54	-21,5	-20%	-
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	239,96	478,67	238,7	99%	475,24	-3	-1%	439,59	-36	-8%	96,70	76,07	-20,6	-21%	-
10.1.	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	239,96	441,59	201,6	84%	475,24	34	8%	439,59	-36	-8%	87,67	60,17	-27,5	-31%	-
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.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
10.2.	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	37,07	37,1	100%	0,00	-37	-100%	0,00	0	-	9,03	15,90	6,9	76%	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	2,37	2,37	0,0	0%	-
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	38,00	33,00	-5	-13%	33,00	0	0%	33,00	0	0%	33,00	31,00	-2	-6%	-
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	3,29	4,04	1	23%	4,54	1	12%	4,71	0	4%	4,18	2,46	-2	-41%	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д	162,50	н/д	н/д	162,50	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	162,50	н/д	н/д	0,00	-163	-100%	н/д	н/д	н/д	н/д	-
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,53	163,50	-2	-1%	162,50	-1	-1%	162,50	0	0%	171,68	169,41	-2	-1%	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	28,11	30,23	2,12	8%	28,00	-2	-7%	29,69	2	6%	23,65	20,88	-2,77	-12%	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	1,49	0,41	-1,1	-72%	1,42	1	246%	1,51	0	6%	2,71	2,41	-0,3	-11%	-
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.:		н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	3									4										
			ООО "Тепло-М" (передача ТЭ)						ООО "Тепло-М" (ТЭ)			ПАО НПО "Искра" (ТЭ)										
			2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ЦСТ сети теплофикационной воды на территории ПАО "Мотовилихинские заводы")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	2016-2018	2019 (ЦСТ водогрейная котельная № ВК-2, сети теплофикационной воды на территории ПАО "Мотовилихинские заводы")	2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	Изменения в 2019 относительно 2018	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%	абсолютные значения						%	абсолютные значения		%				
	Вид деятельности	х		Передача ТЭ и ТН																		
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	32 402,68	31 179,29	-1 223	-4%	31 383,46	204	1%	-	-	31 994,88	71 360,42	55 330,00	-16 030	-22%	58 647,00	3 317	6%	51 772,30	-6 875	-12%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	35 615,06	32 861,30	-2 754	-8%	35 453,42	2 592	8%	-	-	34 816,52	120 196,48	123 175,89	2 979	2%	132 302,27	9 126	7%	138 648,83	6 347	5%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	12 053,04	12 020,03	-33	0%	13 743,45	1 723	14%	-	-	13 908,61	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	54 567,20	58 569,69	4 002	7%	59 387,97	818	1%	58 543,93	-844	-1%
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																					
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	-	-	0	-	-	0	-	-	-	12 777,48	13 568,78	791	6%	13 332,83	-236	-2%	-	-13 333	-100%	
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	-	0,0	-	-	0	-	-	-	3,79	3,80	0,0	0%	3,92	0	3%	-	-4	-100%	
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	0	-	-	-	6 145,79	6 946,79	801	13%	7 084,28	137	2%	-	-7 084	-100%	
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-			-			-	-	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов			-			
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене																					
2.2.2.1.	Объем	тонна	-	-	0	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	0	-	12 842,41	12 842	100%	
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	-	0	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	0	-	4,03	4	100%	
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	-	0	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	0	-	6 840,62	6 841	100%	
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	-	-			-			-	-	-	-			-			Прямые договоры без торгов			
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	9 116,00	15 047,10	5 931	65%	15 200,00	153	1%	18 651,30	3 451	23%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	-	0,00	2,76	4,31	1,5	56%	4,61	0	7%	4,96	0	8%	
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	0,00	3 302,00	3 495,00	193	6%	3 299,89	-195	-6%	3 763,37	463	14%	
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	0,00	3 722,00	3 138,60	-583	-16%	7 683,70	4 545	145%	8 090,30	407	5%	
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	0,00	1 443,20	1 925,90	483	33%	2 581,50	656	34%	3 005,80	424	16%	
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	6 032,00	7 082,00	1 050	17%	8 235,37	1 153	16%	-	-	7 835,13	13 923,20	11 869,00	-2 054	-15%	14 169,40	2 300	19%	15 666,80	1 497	11%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 821,70	2 138,76	317	17%	2 487,08	348	16%	-	-	2 366,21	3 758,40	3 344,30	-414	-11%	3 951,20	607	18%	4 334,00	383	10%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	662,10	529,07	-133	-20%	769,32	240	45%	-	-	818,18	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	199,95	159,78	-40	-20%	232,33	73	45%	-	-	247,09	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	1 198,40	1 483,20	285	24%	1 352,10	-131	-9%	970,00	-382	-28%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2 271,00	3 195,29	924	41%	1 156,57	-2 039	-64%	-	-	1 042,62	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	3										4									
			ООО "Тепло-М" (передача ТЭ)										ООО "Тепло-М" (ТЭ)		ПАО НПО "Искра" (ТЭ)							
			2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ЦСТ сети теплофикационной воды на территории ПАО "Мотовилихинские заводы")		2019	2016-2018	2019 (ЦСТ водогрейная котельная № ВК-2, сети теплофикационной воды на территории ПАО "Мотовилихинские заводы")	2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	Изменения в 2019 относительно 2018		
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения	%	абсолютные значения						%	абсолютные значения		%					
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	3 310,65	4 824,90	1 514	46%	7 945,50	3 121	65%	-	-	8 371,56	11 858,30	10 606,60	-1 252	-11%	13 465,90	2 859	27%	14 396,30	930	7%
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	2 589,10	2 589	100%	-	-	2 700,40	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	575,32	575	100%	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	90,04	86,13	-4	-4%	146,35	60	70%	-	-	151,12	10 812,10	9 660,80	-1 151	-11%	11 971,00	2 310	24%	11 820,90	-150	-1%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	5,65	0,00	-6	-100%	737,44	737	100%	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	8 326,62	2 823,35	-5 503	-66%	737,44	-2 086	-74%	-	-	76,00	6 955,60	4 735,10	-2 221	-32%	2 539,50	-2 196	-46%	3 169,50	630	25%
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 том числе:	тыс.руб.	847,96	2,00	-846	-100%	0,00	-2	-100%	-	-	0,00	2 842,08	2 795,60	-46	-2%	0,00	-2 796	-100%	0,00	0	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-3 212,38	-1 682,01	1 530	-48%	-4 069,96	-2 388	142%	-	-	-2 821,64	-25 533,00	-29 968,80	-4 436	17%	-20 155,99	9 813	-33%	-43 822,00	-23 666	117%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-5 018,36	-5 018	100%	-	-	-3 577,71	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	-	-	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	-	-	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		http://mz.perm.ru/about/raskrytie-informatsii/teplo-m/				-			-	-	-					-			-		
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	200,00	200,00	0,0	0%	250,00	50	25%	-	-	250,00	78,60	78,60	0,0	0%	78,60	0	0%	78,60	0	0%
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	129,89	128,51	-1,4	-1%	120,08	-8	-7%	-	-	120,08	5,70	5,39	-0,3	-5%	20,08	15	273%	20,80	1	4%
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	57,52	111,90	54,4	95%	0,00	-112	-100%	-	-	0,00	92,49	99,13	6,6	7%	98,29	-1	-1%	93,71	-5	-5%
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	62,31	0,00	-62,3	-100%	117,36	117	100%	-	-	0,00	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	106,50	98,56	-7,9	-7%	102,72	4	4%	-	-	97,99	47,38	47,20	-0,2	0%	49,87	3	6%	47,94	-2	-4%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	70,86	74,85	4,0	6%	76,05	1	2%	-	-	66,63	31,27	28,80	-2,5	-8%	27,24	-2	-5%	19,44	-8	-29%
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.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	-	-	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	3										4											
			ООО "Тепло-М" (передача ТЭ)										ООО "Тепло-М" (ТЭ)		ПАО НПО "Искра" (ТЭ)									
			2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (ЦСТ сети теплофикационной воды на территории ПАО "Мотовилихинские заводы")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	2016-2018	2019 (ЦСТ водогрейная котельная № ВК-2, сети теплофикационной воды на территории ПАО "Мотовилихинские заводы")	2016	2017	Изменения в 2017 относительно 2016		2018	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	Изменения в 2019 относительно 2018			
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения		%	абсолютные значения						%	абсолютные значения		%	абсолютные значения		%			
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	35,64	23,71	-11,9	-33%	26,67	3	13%	-	-	31,36	16,11	18,40	2,3	14%	22,63	4	23%	28,50	6	26%		
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.м.с	0,00	17,50	17,5	100%	0,00	-18	-100%	-	-	0,00	25 127,89	25 127,89	0,0	0%	25 127,89	0	0%	25 127,89	0	0%		
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	13,36	13,34	0,0	0%	14,64	1	10%	-	-	14,31	2,58	2,58	0,0	0%	3,53	1	37%	2,58	-1	-27%		
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	16,56	н/д	н/д	-	-	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	2,58	н/д	н/д	2,58	0	0%		
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	16,00	24,00	8	50%	17,00	-7	-29%	-	-	16,00	42,00	40,00	-2	-5%	37,00	-3	-8%	39,00	2	5%		
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	2,05	1,18	-1	-42%	1,33	0	13%	-	-	1,38	4,00	4,00	0	0%	3,00	-1	-25%	4,00	1	33%		
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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	-	-	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	162,67	н/д	н/д	162,67	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	-	-	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	162,67	н/д	н/д	162,67	0	0%		
17.	Фактический удельный расход условного топлива 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	-	-	-	0,00	158,18	162,67	4	3%	162,59	0	0%	162,85	0	0%		
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0	-	-	-	0,00	36,00	35,00	-1,00	-3%	34,00	-1	-3%	0,04	-34	-100%		
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	-	0,00	0	-	-	-	0,00	1,43	1,25	-0,2	-13%	1,50	0	20%	1,50	0	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.:		н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-		
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-		
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-		

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5																		
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)																		
			2016 (12 котельных)	2017 (12 котельных)	Изменения в 2017 относительно 2016		2016 (кот. по ул. Маршала Жукова, 33)	2017 (кот. по ул. Маршала Жукова, 33)	Изменения в 2017 относительно 2016		2016 (Дементьева)	2017 (Дементьева)	2017 (суммарно по 14 котельным)	2018 (комплекс котельных)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	Изменения в 2018 относительно 2017			
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%					абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		
	Вид деятельности	х		Производство ТЭ (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками ТЭ				Производство ТЭ (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками ТЭ				Производство ТЭ (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками ТЭ	Производство ТЭ (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками ТЭ	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка					
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	361 835,58	356 205,38	-5 630	-2%	11 862,20	11 459,66	-403	-3%	0,00	2 277,09	369 942,13	363 914,11	-6 028	-2%	372 398,31	8 484	2%		
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	418 251,17	381 468,87	-36 782	-9%	15 434,13	14 990,88	-443	-3%	0,00	3 406,41	399 866,16	469 238,25	69 372	17%	415 502,80	-53 735	-11%		
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	165 144,90	167 920,94	2 776	2%	4 693,07	4 556,19	-137	-3%	0,00	1 604,48	174 081,61	176 168,42	2 087	1%	182 530,17	6 362	4%		
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																				
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	34 873,86	34 639,70	-234	-1%	970,59	942,73	-28	-3%	-	330,65	35 913,08	34 792,73	-1 120	-3%	34 521,42	-271	-1%		
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,34	4,45	0,1	3%	4,84	4,83	0,0	0%	-	4,85		4,57	4,6	100%	4,71	0	3%		
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов					Прямые договоры без торгов					Прямые договоры без торгов					Прямые договоры без торгов			
2.2.4.	мазут																				
2.2.4.1.	Объем	тонна	363,60	368,80	5	1%	-	-	0	-	-	-	368,80	346,50	-22	-6%	372,94	26	8%		
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	10,62	11,10	0	5%	-	-	0	-	-	-	11,10	13,44	2	21%	19,20	6	43%		
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	-	0	-	-	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	торги/аукционы					-					торги/аукционы					Прямые договоры без торгов			
2.2.5.	уголь каменный																				
2.2.5.1.	Объем	тонна	89,80	88,90	-1	-1%	-	-	0	-	-	-	88,90	76,90	-12	-13%	69,90	-7	-9%		
2.2.5.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	3,37	3,62	0	7%	-	-	0	-	-	-	3,62	4,10	0	13%	3,82	0	-7%		
2.2.5.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	-	0	-	-	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.2.5.4.	Способ приобретения	х	торги/аукционы					-					торги/аукционы					Прямые договоры без торгов			
2.2.6.	дизельное топливо																				
2.2.6.1.	Объем	тонна	278,61	256,85	-22	-8%	-	-	0	-	-	-	256,85	287,34	30	12%	253,16	-34	-12%		
2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	34,82	36,92	2	6%	-	-	0	-	-	-	36,92	42,40	5	15%	49,24	7	16%		
2.2.6.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	-	-	0	-	-	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-		
2.2.6.4.	Способ приобретения	х	торги/аукционы					-					торги/аукционы					Прямые договоры без торгов			
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	29 091,20	33 176,56	4 085	14%	1 240,00	1 245,65	6	0%	0,00	233,49	34 655,70	34 125,54	-530	-2%	36 073,15	1 948	6%		
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	3,92	4,29	0,4	9%	4,65	5,11	0,5	10%	0,00	4,44	4,31	4,42	0,1	3%	4,84	0	9%		
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	7 416,20	7 738,13	322	4%	266,40	243,54	-23	-9%	0,00	52,53	8 034,20	7 714,51	-320	-4%	7 457,34	-257	-3%		
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	4 593,90	3 526,79	-1 067	-23%	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	3 526,79	1 909,93	-1 617	-46%	2 651,57	742	39%		
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	1 229,20	1 131,76	-97	-8%	17,24	0,00	-17	-100%	0,00	12,96	1 144,72	1 157,41	13	1%	839,03	-318	-28%		
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	45 833,30	48 868,79	3 035	7%	1 345,20	1 504,55	159	12%	0,00	0,00	50 373,34	56 862,22	6 489	13%	53 873,67	-2 989	-5%		
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	14 235,00	14 863,51	629	4%	405,16	452,85	48	12%	0,00	0,00	15 316,36	17 384,38	2 068	14%	16 362,55	-1 022	-6%		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5																	
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)																	
			2016 (12 котельных)	2017 (12 котельных)	Изменения в 2017 относительно 2016		2016 (кот. по ул. Маршала Жукова, 33)	2017 (кот. по ул. Маршала Жукова, 33)	Изменения в 2017 относительно 2016		2016 (Дементьева)	2017 (Дементьева)	2017 (суммарно по 14 котельным)	2018 (комплекс котельных)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	Изменения в 2018 относительно 2017		
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%					абсолютные значения	%		абсолютные значения	%	
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	17 427,09	0,00	-17 427	-100%	460,46	0,00	-460	-100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	6 844,18	6 844	100%	
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	5 262,98	0,00	-5 263	-100%	139,06	0,00	-139	-100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	2 055,54	2 056	100%	
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	18 826,30	13 893,19	-4 933	-26%	5 237,50	5 237,48	0	0%	0,00	0,00	19 130,67	18 201,64	-929	-5%	20 051,28	1 850	10%	
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	8 550,52	10 266,88	1 716	20%	265,93	277,98	12	5%	0,00	0,00	10 544,86	17 156,00	6 611	63%	17 226,09	70	0%	
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	3 607,90	3 608	100%	
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	7 046,65	7 047	100%	
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	2 455,63	22 524,79	20 069	817%	209,43	772,97	564	269%	0,00	0,00	23 297,76	24 958,23	1 660	7%	39 602,63	14 644	59%	
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	13,87	14	100%	
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	25 873,55	28 863,52	2 990	12%	537,94	335,81	-202	-38%	0,00	222,75	29 422,08	27 941,75	-1 480	-5%	10 683,71	-17 258	-62%	
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.	79 727,60	36 432,14	-43 295	-54%	883,14	607,40	-276	-31%	0,00	1 332,75	38 372,29	93 372,73	55 000	143%	26 709,24	-66 663	-71%	
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-56 415,59	-25 263,49	31 152	-55%	-3 571,93	-3 531,22	41	-1%	0,00	-1 129,32	-29 924,03	-105 324,14	-75 400	252%	-43 104,49	62 220	-59%	
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	-43 104,49	-43 104	100%	
4.1.	Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	13 017,43	-385,07	-13 403	-103%	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	-385,07	0,00	385	-100%	0,00	0	-	
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	13 017,43	-385,07	-13 403	-103%	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	-385,07	0,00	385	-100%	0,00	0	-	
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д		0,00	0	-	
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д		0,00	0	-	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	62,10	4 678,99	4 617	7435%	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	4 678,99	0,00	-4 679	-100%	0,00	0	-	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		http://suspend.dobrohost.ru/?domain=pmup.ru	http://www.gktx.pф			http://suspend.dobrohost.ru/?domain=pmup.ru	http://www.gktx.pф				http://www.gktx.pф	http://www.gktx.pф	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5cd39d8e-6257-41ee-abb0-242029c55b50			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=ede1e43a-8425-4723-b7bf-60540e2fe516			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	155,36	148,83	-6,5	-4%	155,36	7,74	-147,6	-95%	0,00	1,72	158,29	110,41	-47,9	-30%	110,41	0	0%	
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	100,91	102,80	1,9	2%	5,83	5,83	0,0	0%	0,00	0,86	109,49	110,41	0,9	1%	110,41	0	0%	
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	260,46	260,19	-0,3	0%	7,19	6,61	-0,6	-8%	0,00	1,35	268,16	251,17	-17,0	-6%	276,71	26	10%	
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	235,62	235,10	-0,5	0%	6,97	6,52	-0,4	-6%	0,00	1,26	242,88	226,22	-16,7	-7%	226,64	0	0%	
10.1.	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0,00	0,00	226,22	226,2	100%	161,20	-65	-29%	
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.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	
10.2.	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	235,62	235,10	-0,5	0%	6,97	6,52	-0,4	-6%	0,00	1,26	242,88	0,00	-242,9	-100%	65,44	65	100%	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5																
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)																
			2016 (12 котельных)	2017 (12 котельных)	Изменения в 2017 относительно 2016		2016 (кот. по ул. Маршала Жукова, 33)	2017 (кот. по ул. Маршала Жукова, 33)	Изменения в 2017 относительно 2016		2016 (Дементьева)	2017 (Дементьева)	2017 (суммарно по 14 котельным)	2018 (комплекс котельных)	Изменения в 2018 относительно 2017		2019	Изменения в 2018 относительно 2017	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%					абсолютные значения	%		абсолютные значения	%
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	-	-	0	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	25,02	25,09	0,1	0%	0,09	0,09	0,0	0%	0,00	0,10	25,28	20,27	-5,0	-20%	39,67	19	96%
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20,27	н/д	н/д	н/д	39,67	19	96%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	189,00	188,00	-1	-1%	1,00	5,00	4	400%	0,00	0,00	193,00	194,00	1	1%	252,00	58	30%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	48,00	0,00	-48	-100%	5,00	0,00	-5	-100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	40,27	н/д	н/д	-	-40	-100%
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	40,27	н/д	н/д	40,27	0	0%
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,24	154,10	-4	-3%	158,24	161,09	3	2%	0,00	276,07	н/д	30,71	н/д	н/д	40,27	10	31%
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	28,47	29,74	1,27	4%	37,05	36,83	-0,22	-1%	0,00	38,81	н/д	30,71	н/д	н/д	32,90	2	7%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,45	0,33	-0,1	-27%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0,00	н/д	195,14	н/д	н/д	281,86	87	44%
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.:		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5			5										5									
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)			ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)										ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)									
			2016-2017	2018 (ЦСТ Н.Курья)	2019	2016 (для ООО "ПСК")	2017 (для ООО "ПСК")	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2019 относительно 2018		2016 (для потребителей кроме ООО "ПСК")	2017 (для потребителей кроме ООО "ПСК")	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2019 относительно 2018	
								абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%
	Вид деятельности	х		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка	-		Передача ТЭ и ТН			Передача. Тепловая энергия			Передача. Тепловая энергия			Передача ТЭ и ТН			Передача. Тепловая энергия			Передача. Тепловая энергия			
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс.руб.	-	776,16	-	175 326,08	311 406,94	136 081	78%	327 170,29	15 763	5%	341 339,81	14 170	4%	51 852,20	2 798,88	-49 053	-95%	2 801,22	2	0%	5 148,42	2 347	84%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	-	2 781,62	-	252 645,73	328 534,68	75 889	30%	493 848,97	165 314	50%	226 256,06	-267 593	-54%	53 331,84	4 348,58	-48 983	-92%	3 285,29	-1 063	-24%	3 304,78	19	1%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	-	0,00	-	19 287,73	48 040,20	28 752	149%	56 326,95	8 287	17%	0,00	-56 327	-100%	11 560,46	558,80	-11 002	-95%	553,16	-6	-1%	0,00	-553	-100%
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	-	699,92	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																								
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	-	145,08	-	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	-	4,82	-	-	-	0,0	-	-	0	-	-	0	-	-	-	0,0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	-	0,00	-	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	Прямые договоры без торгов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	-	445,44	-	11 058,15	7 183,33	-3 874,8	-35%	9 108,22	1 925	27%	9 860,47	752	8%	368,61	0,00	-368,6	-100%	0,00	0	-	124,53	125	100%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	-	5,25	-	4,21	4,94	0,7	17%	4,80	0	-3%	4,75	0	-1%	4,21	0,00	-4,2	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	-	84,80	-	2 623,90	1 454,99	-1 169	-45%	1 896,95	442	30%	2 073,96	177	9%	87,46	0,00	-87	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	-	915,82	-	47 893,53	40 786,02	-7 108	-15%	47 950,30	7 164	18%	49 070,58	1 120	2%	5 965,60	1 274,56	-4 691	-79%	526,93	-748	-59%	551,35	24	5%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	-	276,21	-	14 558,68	12 582,75	-1 976	-14%	14 777,84	2 195	17%	15 096,85	319	2%	1 813,42	384,92	-1 429	-79%	162,39	-223	-58%	169,63	7	4%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	-	0,00	-	11 484,85	0,00	-11 485	-100%	0,00	0	-	53 573,11	53 573	100%	3 395,75	0,00	-3 396	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	-	0,00	-	3 391,46	0,00	-3 391	-100%	0,00	0	-	15 866,65	15 867	100%	1 002,76	0,00	-1 003	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	-	141,61	-	14 480,63	21 605,12	7 124	49%	21 570,33	-35	0%	30 188,03	8 618	40%	4 281,52	483,99	-3 798	-89%	685,61	202	42%	0,00	-686	-100%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	1 166,67	1 167	100%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	-	121,95	-	6 806,68	6 182,23	-624	-9%	15 298,48	9 116	147%	5 601,65	-9 697	-63%	848,16	193,17	-655	-77%	206,97	14	7%	2 449,64	2 243	1084%
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	-	0,00	-	469,65	0,00	-470	-100%	0,00	0	-	6 970,77	6 971	100%	58,52	0,00	-59	-100%	0,00	0	-	12,59	13	100%
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	2 401,40	2 401	100%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	-	51,46	-	6 121,25	20 460,80	14 340	234%	10 917,17	-9 544	-47%	34 478,49	23 561	216%	1 809,88	185,82	-1 624	-90%	231,52	46	25%	9,63	-222	-96%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	25,84	26	100%	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	-	113,55	-	12 754,42	9 945,31	-2 809	-22%	24 440,19	14 495	146%	6 506,12	-17 934	-73%	8 502,95	116,50	-8 386	-99%	47,85	-69	-59%	0,00	-48	-100%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5			5											5											
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)			ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)											ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)											
			2016-2017	2018 (ЦСТ Н.Курья)	2019	2016 (для ООО "ПСК")	2017 (для ООО "ПСК")	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")		Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")		Изменения в 2019 относительно 2018		2016 (для потребителей кроме ООО "ПСК")	2017 (для потребителей кроме ООО "ПСК")	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")		Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")		Изменения в 2019 относительно 2018
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
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.	-	15,66	-	104 808,35	161 748,91	56 941	54%	293 459,48	131 711	81%	4 847,44	-288 612	-98%	13 782,73	1 150,81	-12 632	-92%	870,86	-280	-24%	0,00	-871	-100%			
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-	-2 005,46	-	-77 319,65	-17 127,74	60 192	-78%	-166 678,68	-149 551	873%	115 083,75	281 762	-169%	-1 479,64	-1 549,70	-70	5%	-484,07	1 066	-69%	1 843,64	2 328	-481%			
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-2 005,46	-	-77 319,65	-17 127,74	60 192	-78%	-166 678,68	-149 551	873%	115 083,75	281 762	-169%	-1 479,64	-1 549,70	-70	5%	-484,07	1 066	-69%	1 843,64	2 328	-481%			
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0,00	-	9 648,11	0,00	-9 648	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-	2 852,68	0,00	-2 853	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-			
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	-	0,00	-	9 648,11	0,00	-9 648	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-	2 852,68	0,00	-2 853	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-			
5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	-	0,00	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-			
5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	-	0,00	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-			
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	-	0,00	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5cd39d8e-6257-41ee-abb0-242029c55b50	-	http://pmup.ru	http://www.gktx.pf			-			-			http://pmup.ru	http://www.gktx.pf			-								
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	-	1,72	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	-	1,72	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	572,75	573	100%	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	2,83	3	100%			
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	-	0,52	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
9.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	-	0,00	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-			
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	-	0,51	-	638,27	1 231,33	593,1	93%	1 137,77	-94	-8%	1 095,87	-42	-4%	331,35	17,16	-314,2	-95%	16,64	-1	-3%	17,02	0	2%			
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,51	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	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	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-			
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	-	0,00	-	638,27	1 231,33	593,1	93%	1 137,77	-94	-8%	0,00	-1 138	-100%	331,35	17,16	-314,2	-95%	16,64	-1	-3%	0,00	-17	-100%			
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	-	0,00	-	2,97	0,00	-3,0	-100%	0,01	0	100%	49,71	50	49700%	3,58	0,00	-3,6	-100%	0,03	0	100%	39,67	40	13213%			

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	5			5										5									
			ПМУП "ГКТХ" (ТЭ)			ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)										ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)									
			2016-2017	2018 (ЦСТ Н.Курья)	2019	2016 (для ООО "ПСК")	2017 (для ООО "ПСК")	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (для ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2019 относительно 2018		2016 (для потребителей кроме ООО "ПСК")	2017 (для потребителей кроме ООО "ПСК")	Изменения в 2017 относительно 2016		2018 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2018 относительно 2017		2019 (для потребителей кроме ООО "ПСК" и ПАО "Т Плюс")	Изменения в 2019 относительно 2018	
					абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%					абсолютные значения	%		абсолютные значения	%		абсолютные значения	%	
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	-	0,02	-	19,53	46,73	27,2	139%	51,35	5	10%	49,71	-2	-3%	12,31	0,50	-11,8	-96%	0,48	0	-4%	39,67	39	8165%
12.1.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.руб.	-	0,02	-	н/д	н/д	н/д	н/д	51,35	н/д	н/д	49,71	-2	-3%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,48	н/д	н/д	39,67	39	8165%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	-	15,00	-	161,00	160,00	-1	-1%	182,00	22	14%	270,00	88	48%	20,00	20,00	0	0%	2,00	-18	-90%	3,00	1	50%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	-	0,00	-	15,00	25,00	10	67%	0,00	-25	-100%	0,00	0	-	3,00	3,00	0	0%	0,00	-3	-100%	0,00	0	-
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	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	0,16	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	0,00	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	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	-	0,16	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	-	161,83	-	4,11	0,00	-4,11	-100%	1,67	2	100%	0,00	-2	-100%	0,26	0,00	-0,26	-100%	0,00	0	-	0,00	0	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	-	0,00	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0,0	-	0,00	0	-	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.:		-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-	н/д	н/д	-	0	-

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 МТриЭ 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 (2017-2019 гг.). Кроме того, для оценки изменений тарифов с момента предыдущей актуализации схемы справочно приведены данные о тарифах, действовавших в 2015-2016 г. и установленных на 2020 г.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

В 2020 гг. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах):

Тарифы на тепловую энергию

В 2020 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию сократилось с 37 до 33.

- Тарифы на тепловую энергию:
 - в 2020 г. тарифы на тепловую энергию впервые не установлены ни для одной новой ТСО, при этом с 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для четырех организаций:
 - ООО "Тепло";
 - ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез";
 - АО "Пермский мясокомбинат";
 - ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш".
- 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 «Т 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» (ОСП «Котельные») роста 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%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

В 2020 г. число организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии сократилось с 29 до 25.

- Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии:
 - в 2020 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые не установлены ни для одной новой ТСО, при этом с 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для четырех организаций:
 - ООО "Прогресс-2000";
 - ООО «Т плюс новые решения»;
 - ООО "Межрегиональная энергетическая компания";
 - ООО "Первая Грузовая Компания".
- Максимальный темп роста тарифов:
 - в 2020 г.:
 - с 1 п/г 2020 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2019 г., но по ряду ТСО произошло снижение тарифа:
 - 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%;
 - ООО "Строн-М" - снижение на 2,3%.
 - с 2 п/г 2020 г. тарифы в основном возросли в пределах 3,5%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - 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%.

По двум ТСО отмечено снижение тарифа:

- ЖСК №43 – снижение на 8,5%;
- ООО "Энергия-М" в зоне ул. Е.Ярославского, 10, ул. Куйбышева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7 – снижение тарифа на 1,9%.

Тарифы на теплоноситель

В 2020 г. перечень ТСО, для которых действуют тарифы на теплоноситель, не изменился, однако долгосрочные тарифы АО «РЖД» на 2020 г. не пересматривались.

- Максимальный темп роста тарифов:
 - с 1 п/г 2020 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2019 г.
 - с 2 п/г 2020 г. темпы роста тарифов не превысили 2,8%, при этом тарифы ООО «ПСК» в 2020 г. не изменялись, а тарифы ООО "ЛУ-КОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" снизились со 2 п/г 2020 г. на 45,3%.

Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение, устанавливаемая для ТСО на год для подключения нагрузки, за 2016-2020 гг. устанавливалась для основных ТСО (ПАО "Т Плюс"/ ООО "ПСК"/ ООО "Т плюс Новые решения"). На 2020 г. плата установлена только для двух ТСО (ПАО "Т Плюс"/ ООО "ПСК").

Плата за подключение в индивидуальном порядке в 2019-2020 г. (по состоянию на 21.08.2020 г.) также устанавливалась для этих двух основных ТСО (ПАО "Т Плюс"/ ООО "ПСК"), а также 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.

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 (2019 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 2019 г., и имеющаяся информация об установленных для них тарифах на тепловую энергию приведены в следующей таблице:

Таблица 426 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019
01	ООО "ПСК" (в зоне без ОСП "Котельные")	1 598
01	ООО "ПСК" (ОСП "Котельные")	1 578
02	ПАО "Т Плюс"	1 585
05	ОАО "РЖД"(котельная Боровая-4 (реализация из сети))	1 132
07	ООО "Головановская энергетическая компания"(Отпуск ТЭ с коллекторов)	706
07	ООО "Головановская энергетическая компания"(Поставка ТЭ потребителям)	1 440
17	АО "СПК"	1 604
20	АО "Газпром газораспределение Пермь"	1 487
34	ПАО "Протон-ПМ"	1 528

Таблица 427 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019
01	ООО "ПСК" (в зоне без ОСП "Котельные")	3 625,2
01	ООО "ПСК" (ОСП "Котельные")	297,8
02	ПАО "Т Плюс"	807,7
05	ОАО "РЖД"(котельная Боровая-4 (реализация из сети))	15,8
07	ООО "Головановская энергетическая компания"(Отпуск ТЭ с коллекторов)	33,3
07	ООО "Головановская энергетическая компания"(Поставка ТЭ потребителям)	38,2
17	АО "СПК"	11,4
20	АО "Газпром газораспределение Пермь"	2,8
34	ПАО "Протон-ПМ"	30,4
	ИТОГО	4 862,6

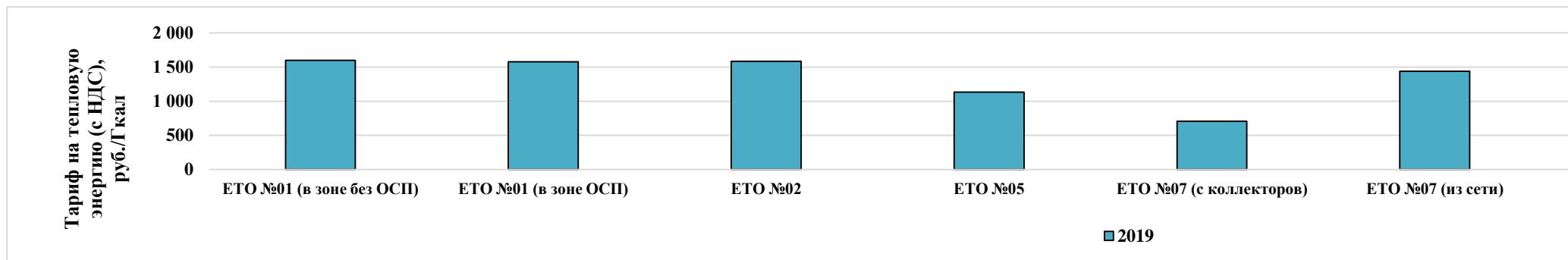


Рисунок 46 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Пермь

Таблица 428 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2019
г. Пермь	1 585

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 2016-2020 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 33-43 организаций (в зависимости от года).

Таблица 429 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2020 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

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

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020
47	АО "САН ИнБев"	1	1	0	0	0
48	АО "Сибур-Химпром"	1	1	1	1	1
50	АО "Сорбент"	0	0	1	1	1
53	ООО "ТеплоСервис"	1	1	1	0	0
54	ООО "Теплосеть"	1	1	1	1	1
56	ООО "Торговый дом ПЗСП"	0	с 09.04	1	1	1
57	АО "ФПК"	1	1	1	1	1
58	ОАО "Центральный агроснаб"	1	1	1	1	1
64	ООО "Энергия-С"	1	1	1	0	0
65	ООО «ДТЕ»	0	0	0	с 07.07	1
65.1	ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"	до 30.10	с 25.10	1	0	0
65.1.1	ООО "Крона"	с 30.10	до 25.10	0	0	0
66	ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "Энерго-Тепловая Компания")	1	1	1	1	1
67	ООО "Строй плюс"	0	0	с 12.08	0	0
	Итого	43	43	41	37	33

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций».

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2016-2020 гг. представлены в следующей таблице.

Таблица 430 – 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 ² , 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 ² , 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 ² :							
	- ставка за энергию, 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 ² , 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)
	вид деятельности	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						
2	ООО "Пермская сетевая компания"							
	Зона деятельности	ООО "ПСК" (Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский")						
	вид деятельности	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)
	вид деятельности	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)
	Зона деятельности	ОСП "Котельные" 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,						
	вид деятельности	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)						
3	ООО "Тепло-М"							
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. 1905 года, д. 35						
	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 (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						
	Зона деятельности	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Некрасова, д. 31					
	вид деятельности	-	Отпуск ТЭ с коллекторов					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	887,06 (с 28.08.)	-	887,06	-	922,55	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	-	-	-	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%
	Зона деятельности	-	для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО "Тепло-М"			-		
	вид деятельности	-	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			
3.1.	ООО "СпецСтройМонтаж"							
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. 1905 года, д. 35			-			
	вид деятельности	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)			-			
4	ПАО НПО "Искра"							
	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	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%
	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	1 118,87	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%
	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	1 291,76	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
	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	1 445,27	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						
5	ПМУП "ГКТХ"							
	Зона деятельности	-			котельная по адресу: г. Пермь, ул. Журналиста Дементьева, д. 50			
	вид деятельности	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						
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Маршала Жукова, д. 33						
	вид деятельности	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	-	-	-	-	-	-	-
	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						
	вид деятельности	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						
6	АО "ПЗСП"							
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Сигаева, д. 2а						
	вид деятельности	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						
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Баранчинская, д. 14а	
	вид деятельности	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						
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9						

№	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
	вид деятельности	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%
	вид деятельности	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%
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Менжинского, д. 36						
	вид деятельности	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						
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по теплоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по теплоснабжению - филиала ОАО "РЖД"							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	зона деятельности	город Пермь, котельная Западная						
	- 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 ²), 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%
	зона деятельности	город Пермь, котельная Восточная						
	- 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%
	зона деятельности	город Пермь, котельная Блочная						
	- 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%
	зона деятельности	город Пермь, котельная Цимлянская-4						
	- 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	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44						
	- 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%
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП. станция Осенцы						
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см ²), руб./Гкал	1 024,76	1 049,90	2,5%	1 049,90	-	1 091,62	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	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						
	- 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						
	зона деятельности	котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9						
	вид деятельности	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						
8	ООО "СК Вышка-2"	котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район, ул. Кузнецкая, 43н						
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район, ул. Кузнецкая, 43н						
	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						
9	ООО "Головановская энергетическая компания"	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1						
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1						
	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						
10	ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	н/д						
	Зона деятельности	н/д						
	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						
11	АО "Новомет-Пермь"	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395						
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395						
	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						
12	Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177						
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177						
	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						
13	ООО "Тимсервис"	котельная по адресу: город Пермь, ул. Левитана, д. 12						
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Левитана, д. 12						
	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-т						
	Зона деятельности	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34					
	вид деятельности	-	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-т		Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №331-т			
13.2.	ООО «Высокая энергия»							
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Делегатская, д. 34			-			
	вид деятельности	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-т (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 21.09.2016 №71-т)			-			
14	ООО "Тепло"*							
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д. 24 а/1						
	вид деятельности	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-т						
15	ООО "НОВОГОР-Прикамье"							
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. 1-й Павловский проезд, д. 1						
	вид деятельности	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-т						
16	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю*							
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27						
	вид деятельности	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-т						
17	АО "СтройПанельКомплект" (до 2019 г. - ОАО "СтройПанельКомплект")							
	Зона деятельности	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, мкр. Вышка-2, ул. Целинная, д. 39в					
	вид деятельности	-	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-т		Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №142-т			
18	ФКП "Пермский пороховой завод"							
	<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 ²), 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-т						
19	ОАО "Камтэкс-Химпром"							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см ²), 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-т						
21	АО "Газпром газораспределение Пермь"							
	<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-т						
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)							
	<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-т			
23.1.	АО "ГУ ЖКХ"							
	<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)		-	
24	АО «Держава-М»	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Василия Васильева, д. 17						
	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						
27	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России*	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246						
	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						
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	Пермский городской округ			Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 84			
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (пар свыше 13,0 кг/см ²), 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 ²), 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			
34	ООО "Надежда"*	н/д						
	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						
36	ООО "Пермская электроремонтная компания"	Пермский городской округ						
	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						
37	АО "Пермский завод "Машиностроитель"							

№	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	
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Новозыгинская, д. 57							
	вид деятельности	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 ²), 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							
38	АО "Пермский мясокомбинат"								
	зона деятельности	Пермский городской округ			котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Дзержинского, д. 31				
	вид деятельности	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 ²), 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				
39	ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш"								
	зона деятельности	н/д			-				
	вид деятельности	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)			-				
	зона деятельности	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Советская, д. 1						
	вид деятельности	-	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						
40	ОАО "Пермский телефонный завод "Телта"								
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Окулова, д. 75, корп. 12							
	вид деятельности	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							
42	ПАО "Протон-ПМ"								
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, поселок Новые Ляды							
	вид деятельности	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							
47	АО "САН ИнБев"								
	зона деятельности	г. Пермь, котельная по адресу: ул. Героев Хасана, д. 106							

№	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
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям						
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см ²), 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-т						
48	АО "Сибур-Химпром"							
	зона деятельности	(котельные по адресу: Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 98						
	вид деятельности	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 ²), 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-т						
53	ООО "ТеплоСервис"*							
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, проспект Парковый, д. 45г						
	вид деятельности	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-т						
54	ООО "Теплосеть"*							
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Промышленная, д. 100						
	вид деятельности	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-т						
56	ООО "Торговый дом ПЗСП"							
	зона деятельности	-	-	-	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, д. 31			
	вид деятельности	-	-	-	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-т			
57	АО "Федеральная пассажирская компания"							
	зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4						
	вид деятельности	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 ²), 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-т						
58	ОАО "Центральный агроснаб"							
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33						

№	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							
64	ООО "Энергия-С"								
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Переездная, д. 1							
	<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							
65.1	ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"								
	<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	1 040,57	1 122,5 (до 30.10)	7,9%	-	-	1 285,77 (с 25.10)	-	
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см ²), 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				
65.1.1.	ООО "Крона"								
	<i>зона деятельности</i>	-	н/д		котельная по адресу: Лесозаводская, 3				
	<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 ²), 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)				
66	ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")								
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Деревообделочная, д. 3							
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 742,08	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 431 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2018-2020 гг.

№	Наименование	2018				2019				2020				
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»													
	Зона деятельности													
	вид деятельности													
	зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка													
	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%	1 049,41	-	1 101,88	5,0%
		- 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%	1 259,29	-	1 322,26	5,0%
	вид деятельности													
	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь													
		- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 170,47	-	1 204,41	2,9%	1 204,41	-	1 264,63	5,0%
	<i>реквизиты документов</i>													
	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-т						Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-т							
	Зона деятельности													
	вид деятельности													
	г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14													
	Отпуск с коллекторов													
	- потребители:													
	- ГВ, руб./Гкал	1 104,22	-	1 157,22	4,8%	1 157,22	-	1 183,95	2,3%	1 183,95	-	1 215,92	2,7%	
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	1 099,64	-	1 165,62	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см ² , 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 ² :													
	- 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
вид деятельности														
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%	1 185,88	-	1 217,90	2,7%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 319,13	-0,5% (к тарифу до 30.09) - (к тарифу с 01.10)	1 371,90	4,0%	1 395,16	1,7%	1 423,06	2,0%	1 423,06	-	1 461,48	2,7%	
вид деятельности														
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%	1 183,95	-	1 215,92	2,7%	
Зона деятельности														
вид деятельности														
г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14														
Отпуск с коллекторов														
	- потребители:													
	- ГВ, руб./Гкал	912,58	-	967,33	6,0%	967,33	-	995,38	2,9%	995,38	-	1 074,02	7,9%	
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см ² , руб./Гкал	876,34	-	928,92	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
вид деятельности														
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%	1 602,90	-	1 602,90	-	
	- 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%	1 923,48	-	1 923,48	-	
вид деятельности														
Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь														
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	912,58	-	967,33	6,0%	967,33	-	995,38	2,9%	995,38	-	1 074,02	7,9%	
<i>реквизиты документов</i>														
Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-т						Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-т								
2	ООО "Пермская сетевая компания"													
	Зона деятельности													
	вид деятельности													
	ООО "ПСК" (Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский")													
	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%	1 627,35	-	1 688,21	3,7%
		- 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%	1 952,82	-	2 025,85	3,7%
	вид деятельности													
	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%	1 122,41	-	1 165,07	3,8%
	Зона деятельности													
	ОСП "Котельные" 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,						+ ул. Щербакова, 22а,							
	вид деятельности													
	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%	1 614,73	-	1 688,21	4,6%
	- 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%	1 937,68	-	2 025,85	4,6%	

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	вид деятельности	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%	1 354,73	-	1 422,46	5,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-г (Постановление МТРИЭ ПК от 30.09.2019 №66-г)				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-г							
3	ООО "Тепло-М"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. 1905 года, д. 35											
	вид деятельности	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-г											
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Некрасова, д. 31											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	922,55	-	962,22	4,3%	962,22	-	982,31	2,1%	982,31	-	977,76	-0,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 246,50	-	1 300,10	4,3%	1 300,10	-	1 352,10	4,0%	1 352,10	-	1 379,53	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 470,87	-	1 534,12	4,3%	1 560,12	1,7%	1 622,52	4,0%	1 622,52	-	1 655,44	2,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №326-г				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2019 №333-г							
4	ПАО НПО "Искра"												
	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%	1 143,34	-	1 155,66	1,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 243,99	-	1 299,75	4,5%	1 321,78	1,7%	1 372,01	3,8%	1 372,01	-	1 386,79	1,1%
	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 теплое хозяйство"											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 221,37	-	1 271,97	4,1%	1 271,97	-	1 323,45	4,0%	1 323,45	-	1 340,97	1,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 441,22	-	1 500,92	4,1%	1 526,36	1,7%	1 588,14	4,0%	1 588,14	-	1 609,16	1,3%
	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%	1 514,59	-	1 538,05	1,5%
	- 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%	1 817,51	-	1 845,66	1,5%
	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 теплое хозяйство"											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 561,35	-1,4%	1 628,94	4,3%	1 628,94	-	1 694,70	4,0%	1 694,70	-	1 723,36	1,7%
	- 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%	2 033,64	-	2 068,03	1,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №348-г											
5	ПМУП "ГКТХ"												
	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. Чуусовская, 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											
	вид деятельности	+ ул. Маршала Жукова, д. 33 ул. Журналиста Дементьева, д. 50				+ ул. Маршала Жукова, д. 33 ул. Журналиста Дементьева, д. 50, поселок Нижняя Курья							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 548,27	-	1 600,14	3,4%	1 600,14	-	1 632,14	2,0%	1 632,14	-	1 676,21	2,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 826,96	-	1 888,16	3,3%	1 920,17	1,7%	1 958,57	2,0%	1 958,57	-	2 011,45	2,7%
	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%	1 582,45	-	1 625,18	2,7%
	Зона деятельности											котельная по адресу: город Пермь, котельная Западная	
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 275,78	-	1 339,57	5,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 530,94	-	1 607,48	5,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-г											
	Зона деятельности											потребители, подключенные к тепловой сети по адресу: г. Пермь, начало - ул. Докучаева, 27, конец - жилые дома по ул. Докучаева, 27а, 27б, 27в, 27г	
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	979,25 (с 26.03)	-	1 354,45	38,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 175,10 (с 26.03)	-	1 625,34	38,3%
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 04.03.2020 №20-г											
	Зона деятельности											котельная по адресу: Пермский городской округ, поселок Нижняя Курья	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 536,76 (с 17.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 813,38 (с 17.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	-	-	Постановление РСТ ПК от 07.11.2018 №115-т									
6	АО "ПЗСП"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Сигаева, д. 2а											
	вид деятельности	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											
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Баранчинская, д. 14а								г. Пермь, ул. Баранчинская, д. 14а			
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 433,90	-	1 466,95	2,3%	1 466,95	-	1 523,50	3,9%	1 523,50	-	1 557,00	2,2%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 692,00	-	1 731,00	2,3%	1 760,34	1,7%	1 828,20	3,9%	1 828,20	-	1 868,40	2,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №278-т											
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 022,53	-	1 037,03	1,4%	1 037,03	-	1 064,00	2,6%	1 064,00	-	1 075,25	1,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 206,59	-	1 223,70	1,4%	1 244,44	1,7%	1 276,80	2,6%	1 276,80	-	1 290,30	1,1%
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 225,87	-	1 249,05	1,9%	1 249,05	-	1 262,00	1,0%	1 262,00	-	1 280,25	1,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 446,53	-	1 473,88	1,9%	1 498,86	1,7%	1 514,40	1,0%	1 514,40	-	1 536,30	1,4%
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Менжинского, д. 36											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 353,09	-	1 407,63	4,0%	1 407,63	-	1 460,00	3,7%	1 460,00	-	1 484,90	1,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 596,64	-	1 661,00	4,0%	1 689,16	1,7%	1 752,00	3,7%	1 752,00	-	1 781,88	1,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №330-т											
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"												
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	зона деятельности	город Пермь, котельная Западная											
	- 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/см2), 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%	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, котельная Восточная											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 367,71	-	1 423,07	4,0%	1 423,07	-	1 457,44	2,4%	1 457,44	-	1 398,20	-4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, котельная Блочная											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 097,19	-	1 140,71	4,0%	1 140,71	-	1 162,83	1,9%	1 162,83	-	1 174,76	1,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 294,68	-	1 346,04	4,0%	1 368,85	1,7%	1 395,40	1,9%	1 395,40	-	1 409,71	1,0%
	зона деятельности	город Пермь, котельная Цимлянская-4											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 099,88	-	1 151,10	4,7%	1 151,10 (до 29.06)	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 735,62	-	2 789,70	2,0%	2 789,70	-	2 852,13	2,2%	2 852,13	-	2 920,88	2,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 228,03	-	3 291,85	2,0%	3 347,64	1,7%	3 422,55	2,2%	3 422,55	-	3 505,06	2,4%
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП, станция Осенцы											
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 091,62	-	1 141,44	4,6%	1 141,44	-	1 154,47	1,1%	1 154,47	-	1 379,11	19,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 811,03	-	1 883,94	4,0%	1 806,16	-4,1%	1 842,64	2,0%	1 842,64	-	1 895,37	2,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 137,02	-	2 223,05	4,0%	2 167,39	-2,5%	2 211,17	2,0%	2 211,17	-	2 274,44	2,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №368-т											
	зона деятельности	котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 078,47 (до 27.01)	-	-	-	1 121,82	-	1 143,53	1,9%	1 143,53	-	1 143,82	0,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 272,59 (до 27.01)	-	-	-	1 346,18	-	1 372,24	1,9%	1 372,24	-	1 372,58	0,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №368-т											
8	ООО "СК Вышка-2"												
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район, ул. Кузнецкая, 43и				котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 568,58	-	1 611,94	2,8%	1 611,94	-	1 619,25	0,5%	1 619,25	-	1 663,83	2,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 850,92	-	1 902,09	2,8%	1 934,33	1,7%	1 943,10	0,5%	1 943,10	-	1 996,60	2,8%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 02.09.2015 №80-т											
9	ООО "Головановская энергетическая компания"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1											

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	676,56	-	703,48	4,0%	703,48	-	710,07	0,9%	710,07	-	750,77	5,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 343,37	-	1 422,62	5,9%	1 422,62	-	1 466,75	3,1%	1 466,75	-	1 510,65	3,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 585,18	-	1 678,69	5,9%	1 707,14	1,7%	1 760,10	3,1%	1 760,10	-	1 812,78	3,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т											
10	ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Профессора Дедюкина, 9											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 204,58	-	1 259,90	4,6%	1 259,90	-	1 273,12	1,0%	1 273,12	-	1 302,02	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 421,40	-	1 486,68	4,6%	1 511,88	1,7%	1 527,75	1,0%	1 527,75	-	1 562,42	2,3%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №308-т											
11	АО "Новомет-Пермь"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 320,85	-	1 367,20	3,5%	1 367,20	-	1 405,00	2,8%	1 405,00	-	1 443,75	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%	1 686,00	-	1 732,50	2,8%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №175-т											
12	Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 161,30	-	1 195,00	2,9%	1 195,00	-	1 223,50	2,4%	1 223,50	-	1 247,50	2,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 370,34	-	1 410,10	2,9%	1 434,00	1,7%	1 468,20	2,4%	1 468,20	-	1 497,00	2,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №334-т											
13	ООО "Тимсервис"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Левитана, д. 12											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 577,63	-	1 576,40	-0,1%	1 576,40	-	1 576,40	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 774,64	-	1 861,60	4,9%	1 893,16	1,7%	1 891,68	-0,1%	1 891,68	-	1 891,68	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №381-т						Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №303-т					
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 221,98	-	1 279,41	4,7%	1 279,41	-	1 298,95	1,5%	1 298,95	-	1 331,43	2,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 441,94	-	1 509,70	4,7%	1 535,29	1,7%	1 558,74	1,5%	1 558,74	-	1 597,72	2,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №331-т						Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2019 №298-т					
14	ООО "Тепло"*												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, д. 24 а/1											
	вид деятельности	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-т						Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №155-т (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 11.12.2019 №234-т)					
15	ООО "НОВОГОР-Прикамье"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. 1-й Павловский проезд, д. 1											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 589,11	-	1 652,68	4,0%	1 652,68	-	1 685,73	2,0%	1 685,73	-	1 736,30	3,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 875,15	-	1 950,16	4,0%	1 983,22	1,7%	2 022,88	2,0%	2 022,88	-	2 083,56	3,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №369-т											
16	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю*												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27											
	вид деятельности	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%	1 066,90	-9,2%	1 122,21	5,2%
	- 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)						Постановление МТРИЭ от 20.12.2019 №329-т					
17	АО "СтройПанельКомплект" (до 2019 г. - ОАО "СтройПанельКомплект")												
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, мкр. Вышка-2, ул. Целинная, д. 39в						котельная по адресу: г. Пермь, ул. Целинная, 39в					
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 552,42	-	1 566,26	0,9%	1 566,26	-	1 641,85	4,8%	1 579,27	-3,8%	1 579,27	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 831,86	-	1 848,19	0,9%	1 879,51	1,7%	1 970,22	4,8%	1 895,12	-3,8%	1 895,12	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №142-т						Постановление МТРИЭ от 20.11.2019 №162-т					
	Зона деятельности							котельная по адресу: г. Пермь, ул. Ракитная, 42					

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 552,72 (с 14.11)	-	1 552,72	-	1 557,82	0,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 863,26 (с 14.11)	-	1 863,26	-	1 869,38	0,3%
	реквизиты документов							Постановление МТРИЭ от 23.10.2019 №100-т		Постановление МТРИЭ от 23.10.2019 №106-т			
18	ФКП "Пермский пороховой завод"	Пермский городской округ											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 270,23	-	1 353,37	6,5%	1 353,37	-	1 375,52	1,6%	1 375,52	-	1 386,54	0,8%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 270,23	-	1 353,37	6,5%	1 353,37	-	1 375,52	1,6%	1 375,52	-	1 386,54	0,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №372-т											
19	ОАО "Камтэкс-Химпром"	Пермский городской округ											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 614,51	-	1 664,49	3,1%	1 664,49	-	1 711,96	2,9%	1 711,96	-	1 772,26	3,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №67-т											
21	АО "Газпром газораспределение Пермь"	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Советская, д. 51а											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 416,51	-	1 478,88	4,4%	1 478,88	-	1 497,80	1,3%	1 497,80	-	1 544,59	3,1%
	- 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					
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	Пермский городской округ, поселок Нижняя Курья											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	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-т											
24	АО «Держава-М»	Пермский городской округ, ул. Василия Васильева, д. 17											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 241,91	-	1 290,68	3,9%	1 290,68	-	1 325,23	2,7%	1 325,23	-	1 375,18	3,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №232-т											
27	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России*	Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 400,93	-	1 443,00	3,0%	1 443,00	-	1 487,50	3,1%	1 431,70	-3,8%	1 431,70	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 27.12.2017 №383-т											
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 84											
	<i>зона деятельности</i>	Пермский городской округ, ул. Промышленная											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (пар свыше 13,0 кг/см2), 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/см2), 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-т											
	<i>зона деятельности</i>	Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 84											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см2), 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-т											
34	ООО "Надежда"*	Пермский городской округ, г. Пермь, ул. Героев Хасана, д. 105, корп. 16											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 470,20	11,4%	1 470,20	-	1 470,20	-	1 559,93	6,1%	1 559,93	-	1 560,32	0,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 29.11.2017 №194-т											
36	ООО "Пермская электроремонтная компания"	Пермский городской округ											
	<i>зона деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 497,86	-	1 599,82	6,8%	1 473,98	-7,9%	1 500,51	1,8%	1 487,46	-0,9%	1 487,46	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №178-т											
37	АО "Пермский завод "Машиностроитель"												
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Новозыгинская, 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%	1 151,75	-	1 184,19	2,8%
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 062,21	-	1 104,61	4,0%	1 104,61	-	1 132,48	2,5%	1 132,48	-	1 164,37	2,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №238-т											
38	АО "Пермский мясокомбинат"												
	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/см2), 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											
39	ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш"												
	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											
42	ПАО "Протон-ПМ"												
	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%	1 548,74	-0,1%	1 603,69	3,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №230-т											
48	АО "Сибур-Химпром"												
	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%	994,12	-	1 038,85	4,5%
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см2), руб./Гкал	834,89	-	868,89	4,1%	868,89	-	913,20	5,1%	913,20	-	954,29	4,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №351-т											
50	АО "Сорбент" (до 2018 - деятельность по передаче ТЭ)												
	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%	1 821,55	-	1 921,30	5,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №277-т											
53	ООО "ТеплоСервис"												
	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-т											
54	ООО "Теплосеть"												
	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%	1 892,96	-0,7%	2 021,67	6,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №212-т											
56	ООО "Торговый дом ПЗСП"												
	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%	1 202,28	-	1 247,95	3,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 12.07.2017 №44-т											
57	АО "Федеральная пассажирская компания"												
	зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 324,85	-	2 417,77	4,0%	2 417,77	-	2 550,00	5,5%	2 550,00	-	2 727,00	6,9%
	- 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%	2 437,50	-	2 508,50	2,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №289-т											
58	ОАО "Центральный агроснаб"	котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	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%	1 717,82	-	1 748,49	1,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №117-т											
64	ООО "Энергия-С"	котельная по адресу: город Пермь, ул. Переездная, д. 1											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	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-т											
65	ООО "ДТЕ"*	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 681,84 (с 07.07)	-	1 681,84	-	1 695,74	0,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 26.06.2019 №32-т (утратил силу по Постановлению МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №269-т)											
65.1	ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	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/см2), 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 29.12.2017 №391-т											
66	ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")	котельная по адресу: город Пермь, ул. Деревообделочная, д. 3											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 886,45	-	1 934,79	2,6%	1 934,79	-	1 998,93	3,3%	1 998,93	-	2 064,14	3,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №241-т											
67	ООО "Строй плюс"*	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, 50											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	2 292,59 (с 12.08)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 01.08.2018 №46-т											

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Перми можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2020 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 не установлены ни для одной новой ТСО.
- тарифы на 2020 г. не были установлены для четырех организаций:
 - ООО "Тепло";
 - ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез";
 - АО "Пермский мясокомбинат";
 - ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутъмаш".

- **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 мясокомбинат" – 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/см²) – рост тарифа на 2 п/г на 38,5%;
 - ООО "Пермская сетевая компания" – в зоне ОСП «Котельные» - 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" – в зоне ОСП «Котельные» 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 «Т 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» (ОСП «Котельные») роста 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%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

За 2019 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 432 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019
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 2016-2020 гг. осуществляли от 25 до 34 организаций (в зависимости от года).

Таблица 433 – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2016-2020 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

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

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций».

Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2016-2020 г., представлены в следующей таблицах.

Таблица 434 – 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	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14						
	<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-т						
2	ООО "Пермская сетевая компания"	тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"						
	<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-т						
3	ООО "Тепло-М"	Вода						
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	297,51	311,50 (до 28.08)	4,7%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №373-т (утратил силу по Постановлению от 17.08.2016 №45-т)						
5	ПМУП "ГКТХ"	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-т						
6	АО "ПЗСП"	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-т						
	<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-т						
9.1.	ООО "Сетевая компания"	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)					-	
13.1.	ООО "Тепло-Новый город"							
	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)					-	
20	ООО "БриГ-Девелопмент"							
	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			
20.1.	ООО "Арендный дом"*							
	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)					-	
22	АО "ГалоПолимер Пермь"							
	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						
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)							
	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			
25	ООО "Домен"							
	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						
26	ЖСК №43							
	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						
28	ООО "Импульс Урала"	Пермский городской округ						
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<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						
29	ООО "ИНТЭСКА-СТ"	тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2						
	<i>Зона деятельности</i>	-						
	<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						
29.1.	ООО "Добрянка-склад"*	тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2						
	<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	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)						
30	ООО "Камский кабель"	тепловая энергия, производимая ОАО "ТГК-9"						
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая энергия, производимая ОАО "ТГК-9"						
	<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						
31	ООО "Лидер+" (* до 2020 г.)	г. Пермь						
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	г. Пермь	
	<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						
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	Пермский городской округ						
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<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						
33	ООО "МЖК-строй" (* до 2018 г.)	город Пермь						
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь						
	<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						
35	ООО "Новая энергетика"*							

№	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
	Зона деятельности	-	-	-	тепловая трасса по адресу: б. Гагарина, д. 74			
	вид теплоносителя	-	-	-	Вода			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	392,89 (с 09.04)	-	408,52	4,0%
	реквизиты документов	-	-	-	Постановление РСТ ПК от 29.03.2017 №29-г			
35.1.	ООО "ПермЕвроГаз"							
	Зона деятельности	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, бульвар Гагарина, д. 74				-		
	вид теплоносителя	Вода				-		
	- тариф, руб./Гкал	287,65	302,73	5,2%	302,73 (до 09.04)	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 21.10.2015 №124-г (утратило силу по постановлению от 29.03.2017 №29-г)				-		
36	ООО "Пермская электроремонтная компания"							
	Зона деятельности	Пермский городской округ						
	вид теплоносителя	Пар						
	- тариф, руб./Гкал	52,13	56,62	8,6%	56,62	-	58,60	3,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 17.12.2014 №291-г						
41	ООО "Прогресс-2000"(*-до 2018 г.)							
	Зона деятельности	н/д			ИТП по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина, 80			
	вид теплоносителя	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)
	реквизиты документов	Постановление РЭК ПК от 13.10.2009 №127-г			Постановление РСТ ПК от 24.05.2017 №31-г			
44.1.	ООО "Обслуживание коммунальных систем"*							
	Зона деятельности	ЦТП по адресу: город Пермь, ул. 1-я Красавинская, д. 86; теплотрасса по адресу: город Пермь, ул. Верхнемуллинская; сеть тепло-снабжения 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						
	вид теплоносителя	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	158,20	218,81	38,3%	218,81	-	219,31	0,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №302-г (утратило силу по постановлению РСТ ПК от 20.12.2017 №321-г)						
45	ООО "Ресурс"*							
	Зона деятельности	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6						
	вид теплоносителя	Вода						
	- тариф, руб./Гкал	436,67	456,38	4,5%	456,38	-	474,73	4,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 11.11.2015 №158-г						
46	ООО "РесурсЭнергоТранс"*							
	Зона деятельности	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-т						
49	ООО "СМУ-11" (* до 2017 г.)							
	<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-т						
	<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-т						
50	АО "Сорбент" (с 2018 г. - деятельность по поставке ТЭ)							
	<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-т						
51	ООО "Строн-М" (* в 2018-2019 г.)							
	<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-т						
52	ООО «Т плюс новые решения»							
	<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-т						
55	ООО "Тепло-Терм"*							
	<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						
59	ООО "УК "Кедр" (* до 2020 г.)	ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а						
	<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						
60	ООО "Урал Девелопмент"							
	<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						
61	ОАО "Уралтеплосервис"							
	<i>Зона деятельности</i>	-	Пермский городской округ					
	<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						
61.1.	ООО "Межрегиональная энергетическая компания"							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ, тепловая энергия, производимая филиалом "Пермский" ПАО "Т Плюс"						
	<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						
62	АО "Энергетик - ПМ"							
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь						
	<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 преды- дущему п/г	с 01.01.	рост к преды- дущему 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-т						

Таблица 435 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2018-2020 гг.

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
2	ООО "Пермская сетевая компания"	тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"											
	Зона деятельности	тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"											
	вид теплоносителя	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%	371,25	-	382,39	3,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-т				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-т							
5	ПМУП "ГКТХ"	Вода											
	Зона деятельности	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%	180,11	-	185,51	3,0%
	Зона деятельности	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%	297,91	-	300,6	0,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-т											
6	АО "ПЗСП"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Вода											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	212,02	-	212,02	-	212,02	-	198,00	-6,6%	198,00	-	205,00	3,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №331-т											
20	ООО "БриГ-Девелопмент"	Пермский городской округ											
	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	50,57 (до 28.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 07.09.2016 №55-т, от 17.01.2018 №3т											
22	АО "ГалоПолимер Пермь"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Вода											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	158,46	-	163,47	3,2%	163,47	-	174,32	6,6%	174,32	-	179,81	3,1%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №180-т											
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Елькина, д. 1а, ул. Чернышевского, д. 41а											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	281,79	-	301,06	6,8%	301,06	-	301,06	-	274,98	-8,7%	274,98	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №198-т											
25	ООО "Домен"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	центральные тепловые пункты по адресам: Пермский городской округ, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 506, ул. Хрустальная, 5				Пермский городской округ, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 506, ул. Хрустальная, 5, ул. Пр. Парковый, 40а, ул. Г. Хасана, д. 105а				г. Пермь, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 506, ул. Хрустальная, 5, ул. Пр. Парковый, 40а, ул. Г. Хасана, д. 105а, тепловая сеть от ТК1 до здания по ул. Г. Хасана, 105а			
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	399,93	-	425,00	6,3%	414,00	-2,6%	414,00	-	414,00	-	423,3	2,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 16.09.2015 №91-т				Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №270-т							
26	ЖСК №43	ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24											
	Зона деятельности	Вода											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	328,15	-	390,23	18,9%	390,23	-	587,6	50,6%	587,6	-	537,88	-8,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №292-т											
28	ООО "Импульс Урала"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Вода											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	205,00	-	216,16	5,4%	216,16	-	222,52	2,9%	222,52	-	222,68	0,1%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №293-т											
29	ООО "ИНТЭСКА-СТ"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Свободы от ТК-1 до ТК-3 через ТК-2											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	50,26 (до 27.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 25.01.2017 №12-т (утратил силу по Постановлению РСТ ПК от 17.01.2017 №3-т)											
30	ООО "Камский кабель"	Пермский городской округ											

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	Зона деятельности	тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	99,48	-	103,60	4,1%	103,60	-	105,67	2,0%	105,67	-	107,89	2,1%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №132-т											
31	ООО "Лидер+" (* до 2020 г.)	г. Пермь											
	Зона деятельности	г. Пермь											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	197,06	-	205,36	4,2%	205,36	-	220,00	7,1%	146,76	-33,3%	146,76	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №138-т											
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф, руб./Гкал	119,88 (с 04.03)	-	124,40	3,8%	124,40	-	123,51	3,0%	123,51	-	127,09	6,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 21.02.2018 №21-т											
33	ООО "МЖК-строй" (* до 2018 г.)	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	340,78	-	348,79	2,4%	348,79	-	378,51	8,5%	378,51	-	385,68	1,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №203-т											
35	ООО "Новая энергетика"*	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	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										Пермский городской округ	
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	353,93	-	366,94	3,7%	366,94	-	377,7	2,9%	319,53	-15,4%	319,54	0,0%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №317-т											
36	ООО "Пермская электроремонтная компания"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф, руб./Гкал	58,60	-	62,34	6,4%	62,34	-	64,75	3,9%	64,75	-	64,75	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №178-т											
41	ООО "Прогресс-2000"(*-до 2018 г.)	ИТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Пушкина, 80											
	Зона деятельности	ИТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Пушкина, 80											
	вид теплоносителя	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)	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №233-т (утратил силу по постановлению МТРиЭ от 23.10.2019 №91-т)											
43	ТСЖ "Революции, 7"*	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	233,2 (с 03.06)	-	233,20	-	237,16	1,7%	247,96	4,6%	247,96	-	248,99	0,4%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 23.05.2018 №38-т						Постановление РСТ ПК от 24.10.2018 №81-т					
44	ООО "Регион"*	ЦТП по адресу: г. Пермь, ул. 1-я Красавинская, 86											
	Зона деятельности	ЦТП по адресу: г. Пермь, ул. 1-я Красавинская, 86											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	219,31	-	419,78	91,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №321-т											
45	ООО "Ресурс"*	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6											
	Зона деятельности	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	474,73	-	493,24	3,9%	493,24	-	506,41	2,7%	506,41	-	515,19	1,7%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 11.11.2015 №158-т						Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №335-т					

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
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, 12б, 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				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				Пермский городской округ			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	340,00	-11,6%	351,90	3,5%	321,57	-8,6%	321,57	-	229,36	-28,7%	229,35	0,0%
	<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>	Вода											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	173,16	-	194,09	12,1%	194,09	-	197,90	2,0%	197,90	-	199,7	0,9%
	<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>	Вода											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	223,48	-	270,74	21,1%	250,21	-7,6%	250,21	-	244,50	-2,3%	244,50	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №237-т											
52	ООО «Г плюс новые решения»	город Пермь, тепловые магистральные и тепловые распределительные сети											
	<i>Зона деятельности</i>	Вода											
	<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	ООО "Тепло-Терм"*	Пермский городской округ											
	<i>Зона деятельности</i>	Вода											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	423,23	-	533,49	26,1%	533,49	-	541,05	1,4%	541,05	-	552,08	2,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №375-т				Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №156-т							
59	ООО "УК "Кедр" (* до 2020 г.)	ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а											
	<i>Зона деятельности</i>	Вода											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	122,29	-	143,60	17,4%	136,80	-4,7%	136,82	0,0%	136,82	-	139,00	1,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №322-т											
60	ООО "Урал Девелопмент"	Пермский городской округ											
	<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	304,90	-	306,60	0,6%	306,60	-	298,00	-2,8%	301,34	1,1%	301,34	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №374-т				Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №275-т							
61	ОАО "Уралтеплосервис"	Пермский городской округ											
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	177,03	-	178,92	1,1%	178,92	-	185,20	3,5%	185,20	-	223,50	20,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 03.11.2016 №125-т				Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №261-т							
61.1.	ООО "Межрегиональная энергетическая компания"												

№	Наименование	2018				2019				2020			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	Зона деятельности	Пермский городской округ, тепловая энергия, производимая филиалом "Пермский" ПАО "Т Плюс"											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	173,08	-	180,18	4,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	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											
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	132,08	-	131,53	-0,4%	131,53	-	136,78 (до 19.10)	4,0%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №56-т (утратил силу по Постановлению МТриЭ ПК от 09.10.2019 №81-т)											
62	АО "Энергетик - ПМ"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	233,84	-	233,84	-	233,84	-	245,55	5,0%	245,55	-	254,26	3,5%
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф, руб./Гкал	274,08	-	291,64	6,4%	291,64	-	295,58	1,4%	295,58	-	311,77	5,5%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №297-т											
63	ООО "Энергия-М"	Пермский городской округ											
	Вид теплоносителя	Вода											
	зона деятельности	Пермский городской округ											
	- тариф, руб./Гкал	172,01	-	179,92	4,6%	179,92	-	181,24	0,7%	181,24	-	177,8	-1,9%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №294-т											
	зона деятельности	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%	125,73	-	141,02	12,2%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 14.02.2018 №20-т						Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №333-т					
68	ООО "Первая Грузовая Компания"	Пермский городской округ											
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид теплоносителя	Пар											
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	7,76 (с 10.02)	-	7,76	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 30.01.2019 №5-т											

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Перми можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2020 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 одной организации (ООО "Первая Грузовая Компания").

- 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 «Т плюс новые решения»;
 - ООО "Межрегиональная энергетическая компания";
 - ООО "Первая Грузовая Компания".
- **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 «Т 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 "ПЗСП" – 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%.

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В г. Перми тарифы на теплоноситель в период 2016-2020 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".

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 (2019 г.).

Тарифы на теплоноситель за 2019 г. установлены только для двух ЕТО г. Перми. Данные о тарифах приняты в соответствии с постановлениями МТриЭ ПК об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Таблица 436 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-35 за 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м³

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019
01	ООО "ПСК" (в зоне без ОСП "Котельные") (химически очищенная вода)	-
01	ООО "ПСК" (ОСП "Котельные")	40,23
02	ПАО "Т Плюс"	13,75

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 2016-2020 гг., представлены в следующих таблицах (нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций»).

Таблица 437 – Тарифы на теплоноситель, 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»							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН							
	вид теплоносителя	Вода						
	- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м	25,11	27,54	9,7%	27,54	-	28,64	4,0%
	- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м	16,85	18,47	9,6%	18,47	-	19,21	4,0%
	- ВК-3, руб./куб.м	42,27	46,34	9,6%	46,34	-	48,20	4,0%
	- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м	23,65	25,94	9,7%	25,94	-	26,97	4,0%
	- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м	31,89	34,97	9,7%	34,97	-	36,37	4,0%
	- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м	11,39	12,49	9,7%	12,49	-	12,99	4,0%
	вид теплоносителя	Пар						
	- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м	41,59	45,60	9,6%	45,60	-	47,43	4,0%
	- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м	52,77	57,86	9,6%	57,86	-	60,18	4,0%
	- 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%
	- 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%
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №350-т			Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №309-т			
2	ООО "Пермская сетевая компания"							
	Зона деятельности	ОСП "Котельные" ООО "ПСК" (Пермский городской округ, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсунская, 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)						
	вид теплоносителя	Вода						
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м	37,65	37,65	-	37,65	-	39,16	4,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	30,41	30,41	-	30,41	-	31,63	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
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-г						
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"							
	<i>Зона деятельности</i>	-						
	<i>вид теплоносителя</i>	-						
	<i>- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-						
32	ООО"ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"							
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ						
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар						
	<i>- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м</i>	-	65,03	-	65,03	-	67,80	4,3%
	<i>- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	-	65,03	-	65,03	-	67,80	4,3%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 08.06.2016 №26-г			Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №352-г			

Таблица 438 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2018-2020 гг.

№	Наименование	2018				2019				2020				
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»													
	<i>- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН</i>													
	вид теплоносителя													
	Вода													
	<i>- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м</i>	28,64	-	29,99	4,7%	29,99	-	30,71	2,4%	30,71	-	31,57	2,8%	
	<i>- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м</i>	19,21	-	20,11	4,7%	20,11	-	20,51	2,0%	20,51	-	21,09	2,8%	
	<i>- ВК-3, руб./куб.м</i>	48,20	-	50,47	4,7%	50,47	-	51,68	2,4%	51,68	-	53,12	2,8%	
	<i>- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м</i>	26,97	-	28,24	4,7%	28,24	-	28,92	2,4%	28,92	-	29,73	2,8%	
	<i>- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м</i>	36,37	-	38,08	4,7%	38,08	-	38,99	2,4%	38,99	-	40,08	2,8%	
	<i>- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м</i>	12,99	-	13,60	4,7%	13,60	-	13,93	2,4%	13,93	-	14,32	2,8%	
	вид теплоносителя													
	Пар													
	<i>- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м</i>	47,43	-	49,66	4,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м</i>	60,18	-	63,01	4,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>- филиал "Пермский" (ВК-3), руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м</i>	26,97	-	28,24	4,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м</i>	45,26	-	47,39	4,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №301-г				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №352-г				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2019 №336-г				
2	ООО "Пермская сетевая компания"													
	Зона деятельности	ОСП "Котельные" 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, 26, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25)												
	вид теплоносителя													
	Вода													
	<i>- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м</i>	39,16	-	40,23	2,7%	40,23	-	40,23	-	40,23	-	40,23	-	
	<i>- население (с НДС), руб./куб.м</i>	31,63	-	32,48	2,7%	33,03	1,7%	33,03	-	33,03	-	33,03	-	

№	Наименование	2018				2019				2020			
		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
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №390-г				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №353-г				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2019 №337-г			
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"												
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь, котельная Западная											
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар											
	<i>- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м</i>	65,77 (с 04.03)	-	68,37	4,0%	68,37	-	70,67	3,4%	70,67	-	72,27	2,3%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 21.02.2018 №22-г				Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №356-г							
32	ООО"ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"												
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ											
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар											
	<i>- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м</i>	67,80	-	70,51	4,0%	70,51	-	72,20	2,4%	72,20	-	39,48	-45,3%
	<i>- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	67,80	-	70,51	4,0%	70,51	-	72,20	2,4%	72,20	-	39,48	-45,3%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №371-г				Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №171-г				Постановление МТРИЭ ПК от 04.12.2019 №185-г			

В целом по тарифам на теплоноситель в г. Перми можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2020 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.

- **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%.

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 2020 г., по большинству организаций сформированы на основе экспертных заключений, опубликованных Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края, опубликованных в открытом доступе, и представлены в таблице ниже.

При этом по основным ТСО (ПАО «Т Плюс» и ООО «ПСК») экспертные заключения МТРЕ ПК в открытом доступе отсутствуют. Данные о структуре установленных тарифов по ООО «ПСК» сформированы на основе экспертных заключений, предоставленных самой организацией.

Таблица 439 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Перми на 2020 г.

№	Наименование	Ед. изм	2		2		2		2		4		5		
			ООО "ПСК"		ООО "ПСК"		ООО "ПСК"		ООО "ПСК"		ПАО НПО "Искра"		ПМУП "ГКТХ"		
			реализация из сети		реализация другим ТСО для компенсации потерь		реализация из сети		реализация другим ТСО для компенсации потерь		реализация из сети		реализация из сети		
			Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский"		Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский"		ОСП "Котельные"		ОСП "Котельные"		котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "ИСКРА"		потребители, подключенные к тепловой сети по адресу: г. Пермь, начало - ул. Докучаева, 27, конец - жилые дома по ул. Докучаева, 27а, 27б, 27в, 27г		
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес		
Операционные (подконтрольные) расходы															
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	766	1%	0	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 134	1%	64	3%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	15 879	15%	105	4%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3 391	3%	0	0%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6 021	6%	0	0%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	14	1%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	627 367	10%	627 367	10%	201 704	40%	201 704	40%	27 203	25%	183	7%	
Неподконтрольные расходы															
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	285 932	5%	285 932	5%	30 528	6%	30 528	6%	1 750	2%	0	0%	
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	33 885	1%	33 885	1%	1 856	0%	1 856	0%	650	1%	0	0%	
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	56 776	1%	56 776	1%	36 790	7%	36 790	7%	4 795	4%	32	1%	
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	88 766	1%	88 766	1%	7 635	2%	7 635	2%	0	0%	0	0%	
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	114 132	2%	114 132	2%	6 458	1%	6 458	1%	558	1%	0	0%	
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	
	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 368	0%	1 368	0%	33 866	7%	33 866	7%	0	0%	0	0%	
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	580 860	9%	580 860	9%	117 133	23%	117 133	23%	7 753	7%	32	1%	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов															
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	276 779	55%	276 779	55%	63 422	58%	0	0%	
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	187 339	3%	187 339	3%	63 884	13%	63 884	13%	7 674	7%	0	0%	
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	4 825 823	77%	4 825 823	77%	0	0%	0	0%	0	0%	2 287	91%	
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	7 028	1%	7 028	1%	2 719	2%	0	0%	
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	5 013 162	80%	5 013 162	80%	347 690	69%	347 690	69%	73 815	68%	2 287	91%	
4	Прибыль	тыс. руб.	5 471	0%	5 471	0%	135 464	27%	135 464	27%	0	0%	0	0%	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	55 413	1%	55 413	1%	16 305	3%	16 305	3%	0	0%	0	0%	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	

№	Наименование	Ед. изм	2		2		2		2		4		5	
			ООО "ПСК"		ООО "ПСК"		ООО "ПСК"		ООО "ПСК"		ПАО НПО "Искра"		ПМУП "ГКТХ"	
			реализация из сети		реализация другим ТСО для компенсации потерь		реализация из сети		реализация другим ТСО для компенсации потерь		реализация из сети		реализация из сети	
			Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский"		Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский"		ОСП "Котельные"		ОСП "Котельные"		котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "ИСКРА"		потребители, подключенные к тепловой сети по адресу: г. Пермь, начало - ул. Докучаева, 27, конец - жилые дома по ул. Докучаева, 27а, 27б, 27в, 27г	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
8	Выпадающие доходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	-2 020	0%	-2 020	0%	0	0%	0	0%
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
10	Перекрестное субсидирование между э/энергией и т/энергией	тыс. руб.	0	0%	0	0%	-1 199	0%	-1 199	0%	0	0%	0	0%
11	Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями/перекрестное субсидирование	тыс. руб.	-35 791	-1%	-35 791	-1%	-308 616	-61%	-308 616	-61%	0	0%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	6 246 482	100%	6 246 482	100%	506 462	100%	506 462	100%	108 771	100%	2 501	100%
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.	6 168 194		78 289		493 254		13 208					
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	-	-	396,69	-	-	-	98,91	-	2,18	-
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,0	-	-	-	3,0	-	0,00	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	-	-	-	-	396,69	-	-	-	95,96	-	2,18	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д	-
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д	-
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	4 082,64	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	0	-
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	4 082,64	-	-	-	396,69	-	-	-	95,96	-	2,18	-
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	286,42	-	-	-	87,83	-	-	-	1,34	-	0,042	-
		%	7,0%	-	-	-	22,1%	-	-	-	1,4%	-	1,9%	-
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственное потребление	тыс. Гкал	68,63	-	-	-	9,53	-	-	-	-	-	-	-
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	3 727,59	-	68,63	-	299,34	-	9,53	-	94,62	-	2,14	-
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов													
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	1 140,73	-	-	-	1 386,48	-	-	-	-	-
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал												
25.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал												
26.1	- формула		п.12/п.19	-	-	-	п.12/п.19	-	-	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-
26.2	- значение	руб./Гкал	1 654,74	-	-	-	1 647,80	-	-	-	1 149,50	-	1 167	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	6		6		6		6		7		7	
			АО "ПЗСП"		АО "ПЗСП"		АО "ПЗСП"		АО "ПЗСП"		ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"	
			передача		реализация из сети		с коллекторов		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети	
			-		г. Пермь, ул. Баранчинская, д. 14а		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Менжинского, д. 36		город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзинной, 8а; Генкеля, 9		город Пермь, ЦТП. станция Осенцы	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы														
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3 446	16%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 115	5%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	146	1%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 278	35%	1 345	12%	16 338	26%	763	20%	4 561	21%	189	3%
Неподконтрольные расходы														
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	300	2%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	411	3%	612	5%	481	1%	60	2%	106	0%	0	0%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	864	7%	354	3%	2 258	4%	67	2%	0	0%	0	0%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	3 473	29%	3 479	30%	2 616	4%	600	16%	464	2%	0	0%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 047	42%	4 445	39%	5 355	8%	727	19%	571	3%	0	0%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов														
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	5 185	45%	39 182	62%	1 907	51%	0	0%	0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 188	18%	477	4%	2 353	4%	272	7%	552	3%	12	0%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	15 742	73%	6 073	97%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	365	1%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	2 188	18%	5 661	49%	41 900	66%	2 179	58%	16 295	76%	6 086	97%
4	Прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	581	5%	0	0%	0	0%	88	2%	107	0%	0	0%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%

№	Наименование	Ед. изм	6		6		6		6		7		7	
			АО "ПЗСП"		АО "ПЗСП"		АО "ПЗСП"		АО "ПЗСП"		ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"	
			передача		реализация из сети		с коллекторов		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		0%		0%
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
8	Выпадающие доходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
10	Перекрестное субсидирование между э/энергией и т/энергией	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
11	Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями/ перекрестное субсидирование	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	12 094	100%	11 452	100%	63 594	100%	3 757	100%	21 533	100%	6 274	100%
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.												
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	7,44	-	60,51	-	2,55	-	-	-	-	-
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	-	-	0,00	-	1,05	-	0,00	-	-	-	-	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	-	-	7,44	-	59,46	-	2,55	-	-	-	-	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,10	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	12,12	-	4,96	-
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	62,12	-	7,44	-	59,46	-	2,55	-	12,12	-	4,96	-
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	2,10	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,59	-	0,00	-
		%	3,4%	-	0,0%	-	0,0%	-	0,0%	-	4,9%	-	0,0%	-
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственное потребление	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс. Гкал	60,02	-	7,44	-	59,46	-	2,55	-	11,52	-	4,96	-
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов													
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	12 094	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал												
25.1	- формула		п.24/п.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.2	- значение	руб./Гкал	201,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал												
26.1	- формула		-	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	1 540,25	-	1 069,58	-	1 472,45	-	1 868,74	-	1 264,54	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	7		7		7		7		8		9		9			
			ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"		ООО "СК Вышка-2"		ООО "Головановская энергетическая компания"		ООО "Головановская энергетическая компания"			
			реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		с коллекторов		передача (для расчета тарифа реализации)	
			город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44		город Пермь, котельная Блочная		город Пермь, котельная Восточная		котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9		котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1					
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы																		
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	413	1%	966	3%		
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	3 324	11%		
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	2 243	4%	0	0%		
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	566	11%	444	13%	7 920	28%	4 964	28%	н/д	н/д	84	0%	4 053	14%		
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0	0%	285	8%	617	2%	275	2%	н/д	н/д	296	0%	12 739	44%		
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	29	0%		
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	11	0%	252	1%		
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%		
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	90	0%		
	Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	42	1%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	159	1%		
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	566	11%	771	23%	8 537	30%	5 239	29%	2 978	16%	3 046	5%	21 612	75%		
Неподконтрольные расходы																		
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	1	0%	0	0%	0	0%		
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	208	0%	902	3%		
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0	0%	2	0%	709	3%	92	1%	1 594	9%	0	0%	10	0%		
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	677	1%	0	0%		
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	14	0%	1	0%	1 717	6%	83	0%	3 356	18%	26	0%	430	1%		
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14	0%	3	0%	2 426	9%	175	1%	4 950	27%	911	2%	1 342	5%		
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов																		
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	2 519	74%	13 630	48%	11 203	62%	8 439	46%	50 435	84%	0	0%		
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	130	3%	89	3%	3 672	13%	1 199	7%	1 350	7%	5 197	9%	1 771	6%		
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	4 241	86%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	229	1%	2	0%	115	0%	593	2%		
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		

№	Наименование	Ед. изм	7		7		7		7		8		9		9			
			ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"		ОАО "РЖД"		ООО "СК Вышка-2"		ООО "Головановская энергетическая компания"		ООО "Головановская энергетическая компания"			
			реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		с коллекторов		передача (для расчета тарифа реализации)	
			город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44		город Пермь, котельная Блочная		город Пермь, котельная Восточная		котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9		котельная по адресу: город Пермь, Мотовилихинский район		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1					
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	4 372	88%	2 608	77%	17 301	61%	12 631	70%	9 790	54%	55 746	93%	2 364	8%		
4	Прибыль	тыс. руб.	0	0%	17	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	464	3%	0	0%	1 266	4%		
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	2 204	8%		
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.		0%		0%		0%		0%	0	0%	0	0%	191	1%		
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	4 951	100%	3 399	100%	28 265	100%	18 045	100%	18 182	100%	59 704	100%	28 978	100%		
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.																
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	3,40	-	21,14	-	17,34	-	12,05	-	82,26	-	-	-		
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	-	-	0,34	-	0,44	-	0,44	-	0,00	-	0,00	-	-	-		
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	-	-	3,06	-	20,70	-	16,90	-	12,05	-	82,26	-	-	-		
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,26	-	-	-		
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49,00	-	-	-		
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,72	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	-	-	-		
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	1,72	-	3,06	-	20,70	-	16,90	-	12,05	-	49,00	-	49,00	-		
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	0,00	-	0,15	-	0,91	-	1,12	-	0,96	-	10,76	-	10,76	-		
		%	0,0%	-	5,0%	-	4,4%	-	6,6%	-	8,0%	-	22,0%	-	22,0%	-		
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Собственное потребление	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	1,72	-	2,91	-	19,79	-	15,78	-	11,09	-	38,23	-	38,23	-		
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов																	
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	п.12/п.14	-	-	-		
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	726	-	-	-		
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 978	-	-	-		
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал																
25.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-		
25.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	758	-	758	-		
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал																
26.1	- формула		п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.20.2+п.25.2	-	-	-		
26.2	- значение	руб./Гкал	2 885,82	-	1 168,91	-	1 428,11	-	1 143,67	-	1 639,31	-	1 484	-	-	-		

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	10		11		12		16		17		18		22	
			ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"		АО "Новомет-Пермь"		Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»		ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю		ОАО "Стройпанельком-плект"		ФКП "Пермский пороховой завод"		АО "ГалоПолимер Пермь"	
			реализация из сети котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Профессора Дедюкина, 9		реализация из сети котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395		реализация из сети котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177		реализация из сети котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27		реализация из сети котельная по адресу: г. Пермь, ул. Ракитная, 42		-		-	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы																
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	569	1%	24	0%	н/д	н/д	0	0%	3	0%	4 483	1%	0	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	1 755	3%	254	1%	н/д	н/д	76	1%	0	0%	25 301	7%	5 718	55%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 471	11%	4 300	12%	н/д	н/д	1 339	10%	0	0%	59 069	16%	609	6%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0%	1 120	3%	н/д	н/д	246	2%	696	13%	0	0%	0	0%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	368	1%	5 280	15%	н/д	н/д	40	0%	23	0%	1 079	0%	0	0%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	978	3%	н/д	н/д	0	0%	0	0%	2 422	1%	0	0%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 163	16%	11 956	33%	15 844	23%	1 700	13%	723	13%	92 355	25%	6 327	61%
Неподконтрольные расходы																
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	2 833	4%	0	0%	0	0%	888	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	688	1%	213	1%	175	0%	0	0%	0	0%	2 720	1%	24	0%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 954	3%	1 346	4%	2 595	4%	404	3%	7	0%	18 843	5%	187	2%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	2 410	4%	816	2%	1 191	2%	299	2%	1 493	27%	8 402	2%	265	3%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	39	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 053	9%	2 374	7%	6 833	10%	704	6%	1 500	27%	30 852	8%	476	5%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов																
	Расходы на топливо	тыс. руб.	35 267	60%	18 778	52%	36 365	53%	8 680	68%	2 372	43%	221 638	59%	0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 625	15%	2 789	8%	6 201	9%	1 161	9%	849	15%	21 186	6%	1 983	19%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	1 651	16%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	468	1%	144	0%	3 577	5%	507	4%	48	1%	7 003	2%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%

№	Наименование	Ед. изм	10		11		12		16		17		18		22			
			ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"		АО "Новомет-Пермь"		Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»		ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю		ОАО "Стройпанелькомплект"		ФКП "Пермский пороховой завод"		АО "ГалоПолимер Пермь"			
			реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		реализация из сети		передача	
			котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Профессора Дедюкина, 9		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395		котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177		котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27		котельная по адресу: г. Пермь, ул. Ракитная, 42		-		-			
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес			
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	44 360	76%	21 710	60%	46 143	67%	10 348	81%	3 269	60%	249 828	67%	3 635	35%		
4	Прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	160	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	58 575	100%	36 040	100%	68 979	100%	12 752	100%	5 491	100%	373 034	100%	10 437	100%		
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.																
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	50,05	-	27,84	-	58,69	-	12,40	-	3,53	-	364,77	-	-	-		
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	1,35	-	0,57	-	1,42	-	0,00	-	0,00	-	28,20	-	-	-		
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	48,70	-	27,27	-	57,27	-	12,40	-	3,53	-	336,57	-	-	-		
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	1,63	-		
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	48,70	-	27,27	-	57,27	-	12,40	-	3,53	-	336,57	-	60,76	-		
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	3,20	-	1,94	-	1,42	-	0,75	-	0,00	-	66,35	-	1,63	-		
		%	6,6%	-	7,1%	-	2,5%	-	6,0%	-	0,0%	-	19,7%	-	2,7%	-		
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Собственное потребление	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	45,49	-	25,33	-	55,85	-	11,65	-	3,53	-	270,22	-	59,13	-		
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов																	
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 437	-		
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал																
25.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	п.24/п.19	-		
25.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,50	-		
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал																
26.1	- формула		п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	-	-		
26.2	- значение	руб./Гкал	1 287,57	-	1 422,83	-	1 235,02	-	1 094,56	-	1 555,01	-	1 380,48	-	-	-		

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	25		26		27		28		30		31	
			ООО "Домен"		ЖСК №43		ФКУ ИК-29 ГУФСИН России		ООО "Импульс Урала"		ООО "Камский кабель"		ООО "Лидер+"	
			передача		передача		реализация из сети		передача		передача		передача	
			г. Пермь, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 506, ул. Хрустальная, 5, ул. Пр. Парковый, 40а, ул. Г. Хасана, д. 105а, тепловая сеть от ТК1 до здания по ул. Г. Хасана, 105а		ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246		-		тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"		-	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы														
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	0	0%	156	1%	0	0%	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	208	8%	0	0%	11	2%	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	540	20%	1 617	10%	310	52%	н/д	н/д	655	6%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	0	0%	104	1%	0	0%	н/д	н/д	1 697	17%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	162	6%	157	1%	0	0%	н/д	н/д	166	2%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	0	0%	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	101	4%	463	3%	0	0%	н/д	н/д	0	0%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 888	38%	1 010	38%	2 496	15%	321	54%	9 820	58%	2 533	25%
Неподконтрольные расходы														
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	2 371	31%	0	0%	0	0%	0	0%	397	2%	3 821	38%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	31	0%	16	3%	5	0%	0	0%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	455	6%	163	6%	488	3%	94	16%	748	4%	513	5%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	1 021	6%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	68	1%	0	0%	0	0%	6	1%	30	0%	359	4%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 894	38%	163	6%	1 540	9%	115	19%	1 180	7%	4 692	46%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов														
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	10 120	62%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	476	6%	979	36%	1 897	12%	28	5%	5 486	32%	0	0%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	643	9%	23	1%	0	0%	134	22%	0	0%	4 387	43%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	112	1%	0	0%	246	1%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 119	15%	1 002	37%	12 129	75%	162	27%	5 731	34%	4 387	43%
4	Прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	152	1%	0	0%

№	Наименование	Ед. изм	25		26		27		28		30		31	
			ООО "Домен"		ЖСК №43		ФКУ ИК-29 ГУФСИН России		ООО "Импульс Урала"		ООО "Камский кабель"		ООО "Лидер+"	
			передача		передача		реализация из сети		передача		передача		передача	
			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		ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246		-		тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"		-	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	345	5%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	343	3%
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	512	19%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	75	0%	0	0%	0	0%	-1 826	-18%
8	Выпадающие доходы	тыс. руб.	298	4%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	7 542	100%	2 688	100%	16 238	100%	598	100%	16 884	100%	10 130	100%
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.												
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	-	-	12,73	-	-	-	-	-	-	-
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,35	-	-	-	-	-	-	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	-	-	-	-	12,38	-	-	-	-	-	-	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,46	-	0,02	-	0,00	-	0,10	-	8,32	-	3,09	-
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	18,48	-	4,73	-	12,38	-	2,785	-	166,44	-	72,12	-
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	0,46	-	0,02	-	1,03	-	0,10	-	8,32	-	3,09	-
		%	2,5%	-	0,3%	-	8,3%	-	3,5%	-	5,0%	-	4,3%	-
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственное потребление	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	18,02	-	4,71	-	11,34	-	2,688	-	158,11	-	69,02	-
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов													
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	7 542	-	2 688	-	-	-	598	-	16 884	-	10 130	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал												
25.1	- формула		п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	-	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-
25.2	- значение	руб./Гкал	418,56	-	570,34	-	-	-	222,60	-	106,78	-	146,76	-
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал												
26.1	- формула		-	-	-	-	п.12/п.19	-	-	-	-	-	-	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	1 431,70	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	32		33		36		36		37		45		49			
			ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"		ООО "МЖК-строй"		ООО "Пермская электроремонтная компания"		ООО "Пермская электроремонтная компания"		АО "Пермский завод "Машиностроитель"		ООО "Ресурс"		ООО "СМУ-11"			
			передача		передача		передача		реализация из сети		реализация из сети		передача		передача			
			-		-		-		-		-		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Новозвягинская, д. 57		тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6			
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
Операционные (подконтрольные) расходы																		
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	н/д	н/д	0	0%	68	2%		
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	171	10%	19	1%	н/д	н/д	4 083	2%	н/д	н/д	0	0%	0	0%		
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	737	42%	0	0%	н/д	н/д	10 795	5%	н/д	н/д	1 079	29%	284	8%		
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0%	587	30%	н/д	н/д	2 707	1%	н/д	н/д	0	0%	1 385	38%		
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	19	1%	748	39%	н/д	н/д	4 465	2%	н/д	н/д	360	10%	109	3%		
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	47	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%		
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	15	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%		
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	0	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%		
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	139	0%	н/д	н/д	0	0%	0	0%		
	Другие расходы	тыс. руб.	6	0%	4	0%	н/д	н/д	4 225	2%	н/д	н/д	0	0%	0	0%		
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	934	53%	1 357	70%	76 254	68%	26 475	11%	25 802	19%	1 439	39%	1 846	51%		
Неподконтрольные расходы																		
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	6 385	6%	2 685	1%	0	0%	1 312	35%	0	0%		
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	63	4%	1	0%	0	0%	0	0%	3 161	2%	0	0%	0	0%		
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	223	13%	0	0%	8 848	8%	3 314	1%	4 643	4%	326	9%	86	2%		
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	548	31%	197	10%	0	0%	170	0%	1 502	1%	0	0%	1 155	32%		
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Налог на прибыль	тыс. руб.	1	0%	19	1%	3 047	3%	1 234	1%	0	0%	0	0%	36	1%		
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	835	47%	217	11%	18 280	16%	7 404	3%	9 307	7%	1 638	44%	1 277	35%		
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов																		
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	78 713	59%	0	0%	0	0%		
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0%	284	15%	1 448	1%	14 442	6%	15 671	12%	607	16%	0	0%		
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	40	2%	7 756	7%	178 252	76%	0	0%	46	1%	479	13%		
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	363	0%	0	0%	0	0%		
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	3 743	2%	0	0%	0	0%	0	0%		
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%		

№	Наименование	Ед. изм	32		33		36		36		37		45		49	
			ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"		ООО "МЖК-строй"		ООО "Пермская электроремонтная компания"		ООО "Пермская электроремонтная компания"		АО "Пермский завод "Машиностроитель"		ООО "Ресурс"		ООО "СМУ-11"	
			передача		передача		передача		реализация из сети		реализация из сети		передача		передача	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	0	0%	324	17%	9 204	8%	196 437	84%	94 747	72%	652	17%	479	13%
4	Прибыль	тыс. руб.	3	0%	0	0%	8 893	8%	2 994	1%	0	0%	0	0%	0	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	2 557	2%	0	0%	0	0%
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения	тыс. руб.	0	0%	36	2%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	1 771	100%	1 933	100%	112 630	100%	233 309	100%	132 412	100%	3 729	100%	3 602	100%
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.														
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	124,49	-	-	-	-	-
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	9,87	-	-	-	-	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	114,63	-	-	-	-	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,14	-	0,03	-	131,00	-	182,28	-	0,00	-	0,04	-	0,34	-
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	14,28	-	5,09	-	1 870,52	-	165,65	-	114,63	-	7,34	-	18,46	-
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	0,14	-	0,03	-	131,00	-	8,80	-	0,00	-	0,04	-	0,34	-
		%	1,0%	-	0,6%	-	7,0%	-	5,3%	-	0,0%	-	0,5%	-	1,8%	-
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственное потребление	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	14,139	-	5,06	-	1 739,52	-	156,85	-	114,63	-	7,30	-	18,118	-
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов															
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	1 771	-	1 933	-	112 630	-	-	-	-	-	3 729	-	3 602	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал														
25.1	- формула		п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	-	-	-	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-
25.2	- значение	руб./Гкал	125,28	-	382,10	-	64,75	-	-	-	-	-	510,80	-	198,80	-
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал														
26.1	- формула		-	-	-	-	-	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	-	-	-	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 487,46	-	1 155,17	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	50		51		57				58		59		60	
			АО "Сорбент"		ООО "Строн-М"		АО "Федеральная пассажирская компания"				ОАО "Центральный агро-снаб"		ООО "УК "Кедр"		ООО "Урал Девелопмент"	
			реализация из сети		передача		реализация из сети (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2)		реализация из сети (ГВ)		реализация из сети		передача		передача	
			-		город Пермь, наружная теплосеть по адресу: ул. Барамзиной, д. 54		Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4				котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33		ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а		-	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	
	Операционные (подконтрольные) расходы															
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	101	10%	0	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	258	1%	116	11%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	358	35%	0	0%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	738	3%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	5 741	49%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	322	1%	97	9%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	30	3%	280	2%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	1 414	6%	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%	0	0%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 732	11%	213	20%	5 521	24%	4 430	24%	3 750	37%	488	48%	6 021	51%
	Неподконтрольные расходы															
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	61	1%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	150	15%	1 517	13%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	105	1%	33	0%	0	0%	165	1%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	80	0%	36	3%	1 325	6%	999	5%	854	8%	108	11%	85	1%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	95	0%	721	67%	0	0%	124	1%	41	0%	0	0%	447	4%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	15	1%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	175	1%	771	72%	1 325	6%	1 227	7%	989	10%	258	25%	2 660	23%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов															
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	15 046	65%	12 023	64%	4 170	41%	0	0%	0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	601	2%	0	0%	1 160	5%	971	5%	842	8%	215	21%	0	0%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	21 578	86%	532	49%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	3 154	27%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	107	0%	158	1%	77	1%	0	0%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%

№	Наименование	Ед. изм	50		51		57				58		59		60	
			АО "Сорбент"		ООО "Строн-М"		АО "Федеральная пассажирская компания"		ОАО "Центральный агро-снаб"		ООО "УК "Кедр"		ООО "Урал Девелопмент"			
			реализация из сети		передача		реализация из сети (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2)		реализация из сети (ГВ)		реализация из сети		передача		передача	
			-		город Пермь, наружная теплосеть по адресу: ул. Барамзиной, д. 54		Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4				котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33		ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а		-	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	22 179	88%	532	49%	16 314	70%	13 151	70%	5 089	50%	215	21%	3 154	27%
4	Прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	49	5%	0	0%	0	0%	283	3%	48	5%	412	3%
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	-490	-46%	0	0%	0	0%	0	0%	12	1%	-447	-4%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	25 085	100%	1 075	100%	23 159	100%	18 808	100%	10 111	100%	1 021	100%	11 800	100%
12.1	Говарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.														
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	-	-	10,54	-	8,01	-	6,04	-	-	-	-	-
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,38	-	0,29	-	0,00	-	-	-	-	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	-	-	-	-	10,16	-	7,73	-	6,04	-	-	-	-	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,46	-	0,37	-	0	-	0	-	0,00	-	0,00	-	2,55	-
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	13,46	-	4,77	-	10,16	-	7,73	-	6,04	-	7,41	-	41,71	-
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	0,00	-	0,37	-	0,80	-	0,60	-	0,20	-	0,00	-	2,55	-
	%		0,0%	-	7,8%	-	7,9%	-	7,8%	-	3,2%	-	0,0%	-	6,1%	-
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственное потребление	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	13,46	-	4,40	-	9,36	-	7,13	-	5,84	-	7,41	-	39,16	-
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов															
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	-	-	1 075	-	-	-	-	-	-	-	1 021	-	11 800	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал														
25.1	- формула		-	-	п.24/п.19	-	-	-	-	-	-	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-
25.2	- значение	руб./Гкал	-	-	244,50	-	-	-	-	-	-	-	137,91	-	301,34	-
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал														
26.1	- формула		п.12/п.19	-	-	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-	-	-	-	-
26.2	- значение	руб./Гкал	1 863,45	-	-	-	2 473,00	-	2 638,50	-	1 731,62	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	61		62				63				65		66	
			ОАО "Уралтеплосервис"		АО "Энергетик - ПМ"				ООО "Энергия-М"				ООО "ДТЕ"		ООО "Пермский битумный завод"	
			передача		передача (ГВ)		передача (пар)		передача				реализация из сети		реализация из сети	
			-		-		-		тепловые сети по адресам: город Пермь, ул. Е.Ярославского, 10, ул. Куйбышева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7		тепловая сеть по адресу: город Пермь, ул. Рязанская, д. 105		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3		котельная по адресу: город Пермь, ул. Дервообделочная, д. 3-	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	
	Операционные (подконтрольные) расходы															
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0	0%	19	0%	0	0%	0	0%	0	0%	165	0%	21	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	9 316	33%	2 183	6%	406	3%	0	0%	0	0%	6 441	9%	384	4%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 100	11%	5 456	14%	1 241	10%	343	15%	157	24%	7 247	10%	595	6%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	267	12%	88	13%	503	1%	85	1%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0	0%	7 985	21%	2 384	18%	358	16%	199	30%	1 895	3%	1 172	12%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	52	0%	0	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	225	2%
	Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	13	1%	0	0%	105	0%	0	0%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12 416	44%	15 643	41%	4 031	31%	980	44%	444	67%	16 408	22%	2 481	26%
	Неподконтрольные расходы															
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	4 156	6%	0	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0	0%	451	1%	0	0%	36	2%	0	0%	0	0%	116	1%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	936	3%	1 648	4%	375	3%	105	5%	48	7%	2 189	3%	180	2%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	220	1%	1 059	3%	0	0%	81	4%	0	0%	0	0%	2 058	22%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	600	2%	23	0%	0	0%	0	0%	731	1%	0	0%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 157	4%	3 758	10%	398	3%	222	10%	48	7%	7 075	9%	2 353	25%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов															
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	38 813	52%	3 380	36%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0%	6 610	17%	0	0%	247	11%	0	0%	9 571	13%	1 107	12%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	14 393	51%	9 514	25%	8 388	65%	775	35%	175	26%	0	0%	0	0%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	299	1%	0	0%	0	0%	0	0%	1 196	2%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Внепроизводственные расходы - подпитка теплосетей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%

№	Наименование	Ед. изм	61		62				63				65		66	
			ОАО "Уралтеплосервис"		АО "Энергетик - ПМ"				ООО "Энергия-М"				ООО "ДТЕ"		ООО "Пермский битумный завод"	
			передача		передача (ГВ)		передача (пар)		передача				реализация из сети		реализация из сети	
			-		-		-		тепловые сети по адресам: город Пермь, ул. Е.Яро- славского, 10, ул. Куйбы- шева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7		тепловая сеть по ад- ресу: город Пермь, ул. Рязанская, д. 105		котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозавод- ская, д. 3		котельная по адресу: город Пермь, ул. ДЕРЕ- вообделочная, д. 3-	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	14 393	51%	16 423	43%	8 388	65%	1 023	46%	175	26%	49 580	66%	4 487	47%
4	Прибыль	тыс. руб.	0	0%	2 400	6%	114	1%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	1 676	2%	178	2%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	27 966	100%	38 224	100%	12 931	100%	2 224	100%	667	100%	74 739	100%	9 500	100%
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.														
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,36	-	5,05	-
	Расход т/э на технологические нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,20	-	0,00	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46,16	-	5,05	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2	- отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	12,70	-	7,87	-	6,79	-	0,67	-	0,15	-	0,00	-	0,00	-
17	Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	149,81	-	168,10	-	49,37	-	13,06	-	5,15	-	46,16	-	5,05	-
18	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	12,70	-	7,87	-	6,79	-	0,67	-	0,15	-	1,89	-	0,37	-
		%	8,5%	-	4,7%	-	13,8%	-	5,1%	-	2,8%	-	4,1%	-	7,3%	-
18.1	- потери в своих сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	- потери в сетях сторонних ТСО	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственное потребление	тыс. Гкал	-	-	7,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	137,11	-	152,96	-	42,58	-	12,39	-	5,00	-	44,27	-	4,68	-
20	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов															
20.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	27 966	-	38 224	-	12 931	-	2 224	-	667	-	-	-	-	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал														
25.1	- формула		п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	п.24/п.19	-	-	-	-	-
25.2	- значение	руб./Гкал	203,97	-	249,90	-	303,68	-	179,52	-	133,37	-	-	-	-	-
26	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал	-													
26.1	- формула		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	п.12/п.19	-	п.12/п.19	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 688,23	-	2 031,54	-

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 (2019 г.).

На 2019 гг. в г. Перми тарифы на подключение потребителей с такой тепловой мощностью теплоснабжающих установок регулирующим органом были установлены только для одной ЕТО (№01).

Таблица 440 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019
01	ООО «ПСК»	6 259 200 - 7 690 800

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 2016-2020 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Перми регулирующим органом была установлена для десяти организаций:

- ПАО "Т Плюс" (ранее ОАО «Волжская ТГК») (2015-2020 гг.);
- ООО "ПСК" (2015-2020 гг.);
- ОАО "ПЗСП" (в 2016 г.);
- 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. и 2019 г.);
- МУП "ГКТХ" (с 2019 г.);
- ООО "НОВОГОР-Прикамье" (с 2020 г.).

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

Таблица 441 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Перми в 2016-2020 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч

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

Наименование/номер ТСО	ПАО "Т Плюс"					ООО "ПСК"					ООО "Т плюс Новые решения"				
	1					2					48				
	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020
- 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	-	-	01.01-31.13	-
- плата при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч:					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	-	-	-	-	-	463	-	-	-	-
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:															
- надземная прокладка															
50 (32)-250 мм	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-
251-400 мм	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-
401-550 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
551-700 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
701 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- подземная прокладка															
канальная прокладка															
50 (32)-250 мм	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-
251-400 мм	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-
401-550 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
551-700 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
701 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бесканальная прокладка															
50 (32)-250 мм	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-
251-400 мм	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-	-	22 048	-	-	-	-
401-550 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
551-700 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
701 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- налог на прибыль	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №110-тп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №89-тп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №215-тп	-	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №195-тп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №109-тп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2016 №90-тп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №214-тп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №158-тп	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №194-тп	Постановление РСТ ПК от 20.12.2015 №111-тп	-	-	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №159-тп	-

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" не установлена;
 - 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%;

Кроме того, на 2016-2020 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 442 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ПАО «Т Плюс» в г. Перми за 2015-2020 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
	-	Административно-торговое здание по адресу: г. Пермь, ул. Мира, 37	10 718,87	Постановление РСТ ПК от 29.07.2015 №41-тп
	-	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
	-	Комплекс жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Уинская и ул. Подполковника Галанова	13 825,49	Постановление РСТ ПК от 21.10.2015 №52-тп
	-	Многоквартирный 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
	-	Пермская клиническая инфекционная больница №1 по адресу: г. Пермь, ул. Леонова, 84	14 150,57	Постановление РСТ ПК от 16.03.2016 №9-тп
	-	Комплекс жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Углеуральская, 23	22 026,90	Постановление РСТ ПК от 20.04.2016 №18-тп
	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")
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		11 058,43	
	-	Многоквартирный 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
	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
	ООО "ПСК"	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
	ООО "ПСК"	Зоопарк по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, в квартале, ограниченном ул. Космонавта Леонова, ул. Архитектора Связева и ул. Карпинского	10 827,04	Постановление РСТ ПК от 09.11.2016 №59-тп
	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

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
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
	-	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
	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
	ООО "ПСК"	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Карбышева, 47б	2 044,70	Постановление РСТ ПК от 15.02.2017 №13-тп
	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
	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
	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")
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		6 864,98	
	"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")
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		6 466,05	
	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")
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		1 487,99	
	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
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		6 494,48	
	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
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		5 873,07	
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	
подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		17 395,36		
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)	

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2017	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"		15 700,59	
	всего, в т.ч.:		7 873,58	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №135-тп (с 24.10.2018 заявитель оплачивает только услуги ООО "ТНР")
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"	Детская поликлиника в Кировском р-не по адресу: г. Пермь, ул. Шишкина, 20	7 500,83	
	всего, в т.ч.:		12 813,11	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №141-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №193-тп)
	подключение ПАО "Т Плюс" к ООО "Т плюс Новые решения"	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Автозаводская, 30	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)
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, 57	14 193,91	Постановление РСТ ПК от 16.05.2018 №48-тп
	-	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
	-	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
2019	-	-	-	-
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
	-	"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
	-	МАУ ДО "ДЮЦ "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
	-	Многофункциональный миграционный центр" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Ласьвинская, 98к	1 534,83	Постановление МТРИЭ ПК от 10.06.2020 №50-тп
	-	"Нежилое здание" по адресу: Пермский край, г. Краснокамск, ул. Геофизиков, 7а,	13,10	Постановление МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №62-тп
	-	"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

Таблица 443 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО «ПСК» в г. Перми за 2015-2020 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
	подключение ООО "ПСК" к ОАО "Волжская ТГК"		10 206,87	
	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)
	подключение ООО "ПСК" к ОАО "Волжская ТГК"		4 491,71	
	-	Производственный комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 104	9 116,49	Постановление РСТ ПК от 15.07.2015 №36-тп
	-	Жилые дома профессорско-преподавательского состава по адресу: г. Пермь, ул. Ольховская, 24	1 762,17	Постановление РСТ ПК от 22.07.2015 №38-тп
	-	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
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		7 761,14	
	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
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		2 085,01	
	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
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		1 613,39	
	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
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		3 266,05	
	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
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		5 727,25	
-	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)	
ООО "Котельная", в т.ч.:		10 935,04		

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов	
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"	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 "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	
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		6 016,08		
	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	
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		10 827,04		
	ООО "Сириус", в т.ч.:	Жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми торгово-административными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский р-н, ул. Пушкарская, 142	9 268,64	Постановление РСТ ПК от 28.12.2016 №139-тп	
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	
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		1 827,06		
	ООО "Строительная компания "Квартал", в т.ч.:	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Карбышева, 476	3 902,53	Постановление РСТ ПК от 15.02.2017 №13-тп	
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		2 044,70		
	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	
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		1 962,88		
	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	
	подключение ООО "ПСК" к ПАО "Т Плюс"		273,33		
	-	-	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
	-	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, пр. Декабристов, 21	5 906,17	Постановление РСТ ПК от 07.06.2017 №30-тп
-	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Советской Армии, 60	9 255,19	Постановление РСТ ПК от 07.06.2017 №31-тп	
-	-	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
	-	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
	-	Новый корпус по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, ул. Мира, 11	24 579,74	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №57-тп
	-	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
	-	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
	-	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
	-	Спортивная база по адресу: г. Пермь, ул. Тихая, 22	1 129,63	Постановление РСТ ПК от 02.08.2017 №61-тп
	-	Приспособление здания Речного вокзала для современного использования по адресу: г. Пермь, ул. Монастырская, 2	3 583,28	Постановление РСТ ПК от 31.08.2017 №66-тп
	-	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
	-	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
	-	Гараж по адресу: г. Пермь, ул. Советской Армии, 29	2 140,50	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №78-тп
	-	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)
	-	Средняя общеобразовательная школа №66 по адресу: г. Пермь, ул. Читалина, 10	2 589,72	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №80-тп
	-	3-этажное нежилое здание по адресу: г. Пермь, п. Восстания, 55	12 536,97	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №81-тп
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Строителей, 28	12 971,13	Постановление РСТ ПК от 06.09.2017 №84-тп
	-	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
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Давыдова, 11	9 540,04	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №93-тп (утратило

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
				силу с 16.05.2018 по постановлению 44-тп от 16.05.2018)
	-	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
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, бул. Гагарина, 74в	2 915,53	Постановление РСТ ПК от 13.09.2017 №96-тп
	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Ракитная, 42	10 993,33	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №102-тп
	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Роменская, 9а	14 313,85	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №103-тп
	-	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
	-	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
	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, ул. Пермская, 61	2 314,91	Постановление РСТ ПК от 27.09.2017 №107-тп
	-	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 (отменено постановлением 71-тп от 29.06.2018)
	-	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
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Левченко, 29	4 595,22	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №111-тп
	-	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
	-	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
	-	Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Самолетная, 26	17 944,47	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №114-тп
	-	Здания по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 19 и 21	1 973,43	Постановление РСТ ПК от 11.10.2017 №122-тп

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
	-	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
	-	Производственные помещения по адресу: г. Пермь, ул. 25 Октября, 106	31 119,46	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №130-тп
	-	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
	-	Пермская государственная художественная галерея по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 4	20 832,70	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №133-тп
	-	Гостиница на 38 мест по адресу: г. Пермь, ул. Самолетная, 17	6 398,90	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №134-тп
	-	Гостиница квартирного типа по адресу: г. Пермь, ул. Макаренко, 19в	12 087,02	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №136-тп
	-	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
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу г. Пермь, ул. Шмидта, 56	21 899,11	Постановление РСТ ПК от 25.10.2017 №138-тп
	-	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
	-	3х-этажное здание клуба и спортивного комплекса с подвалом, инв. №276 (литер Ю) по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 125	3 321,28	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №143-тп
	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, пр. Комсомольский, 47	3 185,24	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №144-тп
	-	Мечеть имени пророка Ибрагима по адресу: г. Пермь, ул. Крылова	4 675,52	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №145-тп
	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 44	2 232,03	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №150-тп
	-	Административно-торговый комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 68	7 499,91	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №151-тп
	-	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
	-	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
-	Реконструкция гостиницы по адресу г. Пермь, ул. Сибирская, 22 и ул. Пушкина, 15а	982,93	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №154-тп	

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
	-	Административное здание по адресу: г. Пермь, ул. Юрша, 1В	4 262,78	Постановление РСТ ПК от 01.11.2017 №155-тп
	-	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
	-	Жилой дом с подземной автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Краснофлотская, 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
	-	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)
	-	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)
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Ольховская, 21	6 388,44	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №181-тп
	-	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
	-	Здание театра (надстройки) по адресу г. Пермь, ул. Сибирская, 65	1 502,72	Постановление РСТ ПК от 11.04.2018 №31-тп
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Давыдова, 11	982,61	Постановление РСТ ПК от 16.05.2018 №45-тп
	-	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)
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 14	11 646,95	Постановление РСТ ПК от 30.05.2018 №55-тп
	-	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
	-	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

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
	-	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
	-	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
	-	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
	-	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
	-	Многофункциональный жилой комплекс по адресу: г. Пермь, ул. Николая Островского, 52	14 617,72	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №156-тп
	-	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
	-	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
	-	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
	-	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Строителей, 18а	5 510,06	Постановление МТРИЭ ПК от 30.01.2019 №8-тп
	-	Многоквартирный дом по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Строителей, 37а	5 985,18	Постановление МТРИЭ ПК от 27.02.2019 №15-тп
	-	Стационар краевой психиатрической больницы по адресу: г. Пермь, 2-я Корсуньская, 10	4 963,40	Постановление МТРИЭ ПК от 27.02.2019 №16-тп
	-	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
	-	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

Год	Наименование подключаемой организации	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
	-	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
	-	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)
	-	"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
	-	"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
	-	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
	-	"Многоквартирный дом с общественными помещениями" по адресу: г. Пермь, ул. Лукоянова, 28а	1 631,11	Постановление МТриЭ ПК от 06.11.2019 №170-тп
	-	"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)
	-	"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
	-	"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	-	"Многоквартирные 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
	-	"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	1 495,33	Постановление МТриЭ ПК от 22.04.2020 №42-тп
	-	"Реконструкция производственного комплекса", расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 42	3 344,76	Постановление МТриЭ ПК от 13.05.2020 №47-тп
	-	"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
	-	"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
	-	"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

Таблица 444 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО "Т плюс Новые решения" в г. Перми за 2015-2020 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
-		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	-	-	-	-

Таблица 445 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для оставшихся 7 ТСО в г. Перми за 2015-2020 г. (без НДС), тыс. руб.

Наименование ТСО	Год	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
ОАО "ПЗСП"	2015	-	-	-
	2016	Общеобразовательная школа по адресу: г. Пермь, ул. Костычева, д.16	10 564,35	Постановление РСТ ПК от 16.03.2016 №10-тп
	2017-2020	-	-	-
ООО "Головановская энергетическая компания"	2015-2016	-	-	-
	2017	Общежитие по адресу: г. Пермь, ул. Сестрорецкая, 21	2 851,96	Постановление РСТ ПК от 22.02.2017 №15-тп
	2018-2020	-	-	-
ООО "Тепло"	2015-2016	-	-	-
	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
	2018-2020	-	-	-
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
		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)
		Торговый центр "Зельгрос" по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 115а	14 243,91	Постановление РСТ ПК от 15.04.2015 №19-тп
		"Торговый центр "ОБИ" по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 115б	12 095,56	Постановление РСТ ПК от 15.04.2015 №20-тп
		Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Уинская, 15а	9 064,36	Постановление РСТ ПК от 03.06.2015 №29-тп
		Комплекс жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 108а	19 190,62	Постановление РСТ ПК от 03.06.2015 №30-тп
		Жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 61, 62	7 918,02	Постановление РСТ ПК от 03.06.2015 №31-тп
	2016-2020	-	-	-
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	-	-	-
МУП "ГКТХ"	2015-2018	-	-	-
	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

Наименование ТСО	Год	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
	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
МУП "ГКТХ"	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
ООО "НОВОГОР-Прикамье"	2015-2019	-	-	-
	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 446 – 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 2019 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2019
01-35	Все ЕТО	-

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 оснащенности этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

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

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счет ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счет реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности и технологического потребления промышленными предприятиями;
- снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентами ЖКС.

При этом в тепловых зонах г. 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 надежности и живучести тепловых сетей.

На некоторых участках тепловых сетей, частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет, составляет порядка 50%.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем в точках поставки с недостаточным (для обеспечения работы такой схемы) располагаемым напором;
- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутри объектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

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 отпусла 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, ВК Заозерье в качестве основного вида топлива используется мазут. ВК Брикетная, ВК Пышминская в качестве основного вида топлива используется уголь. 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.

На момент разработки настоящей Схемы, завершено новых газовых БМК Пышминская и Брикетная взамен существующих угольных котельных. В настоящее время идет процесс заключения договоров с ресурсоснабжающими организациями (газ, электрическая энергия, вода, канализация). Ввод данных котельных в эксплуатацию запланирован на 2020 год (летний период).

Базовой версией схемы предусматривалось совместное решение проблемы топливоснабжения ВК ПДК и ВК Белозерская путем строительства Новой газовой БМК «Белозерская» мощностью 20,0 Гкал/ч.

В соответствии с ТУ №18/1585 от 29.12.2018 г. (с изменениями №1918 от 28.03.2019 г.) выданными АО «Газпром газораспределение Пермь», максимальный расход газа по Новой БМК Белозерская составляет 486,6 нм³/ч (3,6 Гкал/ч), что делает невозможным строительство БМК мощностью 20,0 Гкал/ч. В этой связи, настоящей актуализации необходимо предусмотреть варианты изменения зон теплоснабжения с учетом невозможности строительства крупного источника на месте ВК Белозерская.

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.