

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
(проект)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

**Существующее положение в сфере производства, передачи и
потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

ТОМ 2, Части 6 -13

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	10
СОКРАЩЕНИЯ.....	12
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	14
6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	14
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии	50
6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.....	52
6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	57
6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	57
7. Балансы теплоносителя.....	58
7.1. Описание 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	58
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	73
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	80
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива.....	80
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	94

8.3. Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки.....	95
8.4. Описание использования местных видов топлива	97
8.5. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива.....	97
8.6. Преобладающий вид топлива	98
8.7. Приоритетное направление развития топливного баланса	98
9. Надежность теплоснабжения.....	99
9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	99
9.2. Частота отключений потребителей.....	99
9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	113
9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	126
9.5. 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. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"	127
9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....	128
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	129
10.1. Общие положения.....	129
10.2. АО «ТГК - 11».....	136
10.3. АО «Омск РТС»	137
10.4. МП г. Омска «Тепловая компания».....	139
10.5. ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	141
10.6. ООО «Омсктехуглерод».....	142
10.7. АО «Омскшина»	143
10.8. ООО» ПТЭ».....	144
10.9. АО «ОНИИП»	145

10.10. Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	146
10.11. ООО «Теплогенерирующий комплекс»	148
10.12. Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей».....	149
10.13. ООО «Малая генерация».....	150
10.14. ООО «Тепловая компания»	151
10.15. ООО «Мечта».....	153
10.16. АО «Омский каучук»	154
10.17. ООО «Комплекстеплосервис».....	155
10.18. ООО «Энергопоставка»	156
10.19. АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	157
10.20. БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»	158
10.21. Акционерное общество «Русь»	159
10.22. ПАО «Сатурн»	160
10.23. ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»	161
10.24. АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	162
10.25. ОАО «Омский аэропорт».....	163
10.26. АО «Транснефть-Западная Сибирь».....	164
10.27. ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	165
10.28. ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ	166
10.29. ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ».....	166
10.30. ООО «Теплодом».....	167
10.31. ООО СМУ-9 СБ «Космическое».....	168
10.32. ООО «Промэнергосервис».....	168
10.33. ООО «Микрорайон»	169
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	171
11.1. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ТГК - 11».....	173
11.2. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омск РТС»	177
11.3. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания»	183
11.4. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева».....	189
11.5. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Омсктехуглерод».....	193
11.6. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омскшина»	197
11.7. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО» ПТЭ».....	200
11.8. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ОНИИП»	204

11.9. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ	208
11.10. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омсктрансмаш».....	211
11.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Теплогенерирующий комплекс»	214
11.12. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей».....	217
11.13. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Малая генерация».....	222
11.14. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	226
11.15. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Мечта».....	230
11.16. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омский каучук».....	234
11.17. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Комплекстеплосервис».....	237
11.18. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Энергопоставка»	240
11.19. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	243
11.20. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения БСУСО «Кировский детский дом- интернат для умственно отсталых детей».....	246
11.21. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Акционерное общество «Русь»	250
11.22. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПАО «Сатурн»	253
11.23. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон».....	256
11.24. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ».....	260
11.25. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ОАО «Омский аэропорт».....	263
11.26. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Транснефть-Западная Сибирь».....	266
11.27. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	269
11.28. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПУ ФСБ по Омской области.....	272
11.29. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех».....	275
11.30. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Теплодом».....	278
11.31. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО СМУ-9 СБ «Космическое».....	279
11.32. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Промэнергосервис».....	281
11.33. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Микрорайон».....	286

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения	289
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	289
12.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	290
12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	290
12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	291
12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	291
13. Экологическая безопасность теплоснабжения	292
13.1. Фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории г. Омск	292
13.2. Характеристики и объемов сжигаемых видов топлив на объектах теплоснабжения	293
13.3. Технические характеристике котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....	305
13.4. Валовые и максимально разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии (мощности).....	313
13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	324
13.6. Описание результатов расчетов максимальных за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	331
13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме г. Омск.....	336

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выра-	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической

Термины	Определения
ботка электрической и тепловой энергии	энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

- ВК – водогрейный котел;
- ПВК – пиковая водогрейная котельная;
- ПГУ – парогазовая установка;
- ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;
- РОУ – редуционно-охладительная установка;
- РСО – ресурсоснабжающая организация;
- СН – собственные нужды;
- ХН – хозяйственные нужды;
- ТСЖ – товарищество собственников жилья;
- ТСО – теплоснабжающая организация;
- ТС – тепловые сети;
- ТФУ – теплофикационная установка;
- ТЭ – тепловая энергия;
- ТЭК – топливно-энергетический комплекс;
- ГВС – горячее водоснабжение;
- ЕТО – единая теплоснабжающая организация;
- ЖСК – жилищно-строительный кооператив;
- ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;
- МУП – муниципальное унитарное предприятие;
- ЕГСТ – единая газотранспортная система;
- КС – компрессорная станция;
- МГ – магистральный газопровод;
- АО – акционерное общество;
- ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;
- ООО – общество с ограниченной ответственностью;
- ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;
- НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;
- ПХГ – подземное хранилище газа;
- РТХ – резервное топливное хозяйство;
- ТЭБ - топливно-энергетический баланс;
- ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;
- ТЭС – тепловая электростанция;
- ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
- УРУТ – удельный расход условного топлива;

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

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

На основании предоставленных данных о присоединённых тепловых нагрузках, установленных, потерях в сетях и собственных нуждах энергоисточников составлен баланс тепловой мощности источников комбинированной выработки энергии (Таблица 1) и котельных (Таблица 2) г. Омск.

Таблица 1. Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников комбинированной выработки энергии г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии						
ЕТО № 1 АО "Омск РТС"						
ТЭЦ-3						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24
1.1.1	производственных показателей (с учетом противо-давления)	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом проти-водавления)	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24
1.2	РОУ	191,00	191,00	191,00	191,00	317,00
1.3	ПВК	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15,27	12,60	12,60	11,98	15,56
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	7,63	6,30	6,30	6,54	8,07
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76
5.1	Юг	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
5.2	Запад	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
5.3	Восток	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25
5.4	Север	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
5.5	5-й луч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
6	Потери в паропроводах	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,47
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	763,70	770,36	774,22	773,94	773,65
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потреби-телей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	763,70	770,36	774,22	773,94	773,65
8.1.1	отопление и вентиляция	687,82	693,64	697,76	705,50	713,25
8.1.2	горячее водоснабжение	75,88	76,72	76,46	68,43	60,41
1	Юг	109,55	110,51	111,06	111,02	110,98
	отопление и вентиляция	98,67	99,50	100,09	101,20	102,32
	горячее водоснабжение	10,88	11,01	10,97	9,82	8,67
2	Запад	144,50	145,76	146,49	146,43	146,38
	отопление и вентиляция	130,14	131,24	132,02	133,49	134,95
	горячее водоснабжение	14,36	14,52	14,47	12,95	11,43
3	Восток	192,07	193,75	194,72	194,65	194,58
	отопление и вентиляция	172,99	174,45	175,49	177,44	179,38
	горячее водоснабжение	19,08	19,30	19,23	17,21	15,19
4	Север	133,07	134,23	134,90	134,85	134,81
	отопление и вентиляция	119,85	120,86	121,58	122,93	124,28

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	горячее водоснабжение	13,22	13,37	13,32	11,92	10,53
5	5-й луч	184,51	186,11	187,05	186,98	186,91
	отопление и вентиляция	166,17	167,58	168,57	170,45	172,32
	горячее водоснабжение	18,33	18,54	18,47	16,53	14,59
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	681,752	687,697	691,143	690,890	690,636
9.1.1	отопление и вентиляция	614,014	619,210	622,888	629,800	636,712
9.1.2	горячее водоснабжение	67,738	68,488	68,256	61,090	53,924
1	Юг	97,797	98,650	99,144	99,108	99,072
	отопление и вентиляция	88,080	88,826	89,353	90,345	91,336
	горячее водоснабжение	9,717	9,825	9,791	8,763	7,735
2	Запад	128,992	130,117	130,769	130,721	130,673
	отопление и вентиляция	116,176	117,159	117,855	119,163	120,471
	горячее водоснабжение	12,816	12,958	12,914	11,559	10,203
3	Восток	171,463	172,958	173,825	173,761	173,697
	отопление и вентиляция	154,427	155,733	156,658	158,397	160,135
	горячее водоснабжение	17,036	17,225	17,166	15,364	13,562
4	Север	118,792	119,828	120,429	120,384	120,340
	отопление и вентиляция	106,989	107,895	108,535	109,740	110,944
	горячее водоснабжение	11,803	11,934	11,893	10,645	9,396
5	5-й луч	164,707	166,144	166,976	166,915	166,854
	отопление и вентиляция	148,342	149,598	150,486	152,156	153,826
	горячее водоснабжение	16,365	16,546	16,490	14,759	13,028
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	173,440	170,780	166,920	167,591	288,689
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	255,388	253,443	249,997	250,638	371,705
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	856,240	856,240	856,240	856,240	982,240
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	553,534	558,218	561,533	567,765	573,996
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,112	0,113	0,113	0,113	0,113
ТЭЦ-4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0
1.2	РОУ	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
1.3	ПВК	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	12,485	12,485	12,485	12,485	12,485
5.1	Юбилейный	4,71	4,71	4,71	4,712	4,712
5.2	ОРНУ	0,90	0,90	0,90	0,904	0,904
5.3	ОНПЗ	6,87	6,87	6,87	6,869	6,869
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	336,22	272,08	276,51	271,03	265,55
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	336,22	272,08	276,51	271,03	265,55
8.1.1	отопление и вентиляция	240,59	202,99	205,43	202,48	199,53
8.1.2	горячее водоснабжение	95,63	69,09	71,08	68,55	66,02
1	Юбилейный	126,89	102,69	104,36	102,29	100,22
	отопление и вентиляция	90,80	76,61	77,53	76,42	75,31
	горячее водоснабжение	36,09	26,08	26,83	25,87	24,92
2	ОРНУ	24,35	19,70	20,03	19,63	19,23
	отопление и вентиляция	17,42	14,70	14,88	14,66	14,45
	горячее водоснабжение	6,93	5,00	5,15	4,96	4,78
3	ОНПЗ	184,98	149,69	152,13	149,11	146,09
	отопление и вентиляция	132,36	111,68	113,02	111,40	109,77
	горячее водоснабжение	52,61	38,01	39,11	37,71	36,32
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	128,744	128,744	128,744	128,744	128,744
9.1.1	отопление и вентиляция	92,126	96,052	95,649	96,182	96,737
9.1.2	горячее водоснабжение	36,618	32,692	33,095	32,562	32,007
1	Юбилейный	48,590	48,590	48,590	48,590	48,590
	отопление и вентиляция	34,770	36,251	36,099	36,301	36,510
	горячее водоснабжение	13,820	12,339	12,491	12,289	12,080
2	ОРНУ	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324
	отопление и вентиляция	6,672	6,956	6,927	6,966	7,006
	горячее водоснабжение	2,652	2,368	2,397	2,358	2,318
3	ОНПЗ	70,830	70,830	70,830	70,830	70,830
	отопление и вентиляция	50,684	52,844	52,622	52,916	53,221
	горячее водоснабжение	20,146	17,986	18,208	17,914	17,609
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	492,685	556,825	552,395	557,877	563,359
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	700,161	700,161	700,161	700,161	700,161
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	83,051	86,591	86,228	86,708	87,208
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
ТЭЦ-5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
1.2	РОУ	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
1.3	ПВК	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
1.4	ДЕ	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	71,623	71,623	71,623	71,623	71,623
5.1	Восток	11,10	11,10	11,10	11,101	11,101
5.2	Запад	14,17	14,17	14,17	14,172	14,172
5.3	Юг	9,52	9,52	9,52	9,524	9,524
5.4	Север	10,79	10,79	10,79	10,794	10,794
5.5	Релеро	10,12	10,12	10,12	10,120	10,120
5.6	Октябрьский	15,64	15,64	15,64	15,636	15,636
5.7	Оранжерея	0,28	0,28	0,28	0,275	0,275
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1308,53	1307,58	1050,66	1158,44	1266,22
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	1308,53	1307,58	1050,66	1158,44	1266,22
8.1.1	отопление и вентиляция	1127,68	1128,07	903,88	1004,26	1104,63
8.1.2	горячее водоснабжение	180,85	179,51	146,78	154,18	161,59
1	Восток	202,82	202,67	162,85	179,56	196,26
	отопление и вентиляция	174,79	174,85	140,10	155,66	171,22
	горячее водоснабжение	28,03	27,82	22,75	23,90	25,05
2	Запад	258,93	258,74	207,90	229,23	250,55
	отопление и вентиляция	223,14	223,22	178,86	198,72	218,58
	горячее водоснабжение	35,79	35,52	29,04	30,51	31,97
3	Юг	173,99	173,87	139,70	154,04	168,37
	отопление и вентиляция	149,95	150,00	120,19	133,53	146,88
	горячее водоснабжение	24,05	23,87	19,52	20,50	21,49
4	Север	197,20	197,06	158,34	174,58	190,83
	отопление и вентиляция	169,95	170,01	136,22	151,35	166,48
	горячее водоснабжение	27,26	27,05	22,12	23,24	24,35
5	Релеро	184,89	184,76	148,45	163,68	178,91
	отопление и вентиляция	159,34	159,39	127,71	141,90	156,08
	горячее водоснабжение	25,55	25,36	20,74	21,79	22,83
6	Октябрьский	285,67	285,46	229,37	252,90	276,43
	отопление и вентиляция	246,18	246,27	197,33	219,24	241,15
	горячее водоснабжение	39,48	39,19	32,04	33,66	35,28
7	Оранжерея	5,03	5,03	4,04	4,45	4,87
	отопление и вентиляция	4,34	4,34	3,48	3,86	4,25
	горячее водоснабжение	0,70	0,69	0,56	0,59	0,62
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	963,676	962,976	773,766	853,140	932,515
9.1.1	отопление и вентиляция	830,488	830,775	665,669	739,591	813,514
9.1.2	горячее водоснабжение	133,188	132,201	108,097	113,549	119,001
1	Восток	149,368	149,259	119,932	132,235	144,538
	отопление и вентиляция	128,724	128,768	103,177	114,635	126,093
	горячее водоснабжение	20,644	20,491	16,755	17,600	18,445
2	Запад	190,687	190,549	153,109	168,815	184,521
	отопление и вентиляция	164,333	164,390	131,719	146,347	160,974
	горячее водоснабжение	26,355	26,159	21,390	22,469	23,547
3	Юг	128,139	128,046	102,887	113,441	123,995
	отопление и вентиляция	110,429	110,467	88,513	98,342	108,172
	горячее водоснабжение	17,710	17,579	14,374	15,098	15,823
4	Север	145,233	145,127	116,612	128,574	140,536
	отопление и вентиляция	125,160	125,204	100,321	111,462	122,602
	горячее водоснабжение	20,072	19,924	16,291	17,113	17,934
5	Релеро	136,163	136,064	109,330	120,545	131,760
	отопление и вентиляция	117,344	117,385	94,056	104,501	114,946
	горячее водоснабжение	18,819	18,679	15,274	16,044	16,814

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6	Октябрьский	210,381	210,228	168,921	186,249	203,578
	отопление и вентиляция	181,304	181,367	145,322	161,460	177,599
	горячее водоснабжение	29,076	28,861	23,599	24,789	25,979
7	Оранжевая	3,706	3,703	2,975	3,281	3,586
	отопление и вентиляция	3,194	3,195	2,560	2,844	3,128
	горячее водоснабжение	0,512	0,508	0,416	0,437	0,458
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	324,647	325,597	582,517	474,738	366,959
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	669,501	670,201	859,411	780,037	700,662
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	748,685	748,943	600,100	666,741	733,382
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,085	0,085	0,068	0,075	0,082
ТЭЦ-2						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	ПВК	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	35,120	35,120	35,120	35,120	35,220
5.1	Северо-Западный	20,61	20,61	20,61	20,61	20,665
5.2	Северо-Восточный	7,87	7,87	7,87	7,87	7,892
5.3	Луч ТПК	6,37	6,37	6,37	6,37	6,385
5.4	Жилой поселок	0,28	0,28	0,28	0,28	0,279
6	Потери в паропроводах	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	274,77	278,60	273,83	268,04	262,25
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	274,77	278,60	273,83	268,04	262,25
8.1.1	отопление и вентиляция	254,28	256,06	253,44	250,55	247,67
8.1.2	горячее водоснабжение	20,49	22,54	20,39	17,49	14,59
1	Северо-Западный	161,22	163,46	160,67	157,27	153,87
	отопление и вентиляция	149,19	150,24	148,70	147,01	145,31
	горячее водоснабжение	12,02	13,22	11,96	10,26	8,56
2	Северо-Восточный	61,57	62,43	61,36	60,06	58,76
	отопление и вентиляция	56,98	57,37	56,79	56,14	55,49
	горячее водоснабжение	4,59	5,05	4,57	3,92	3,27
3	Луч ТПК	49,81	50,51	49,64	48,59	47,54
	отопление и вентиляция	46,10	46,42	45,94	45,42	44,90
	горячее водоснабжение	3,71	4,09	3,70	3,17	2,64

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Жилой поселок	2,18	2,21	2,17	2,12	2,08
	отопление и вентиляция	2,01	2,03	2,01	1,98	1,96
	горячее водоснабжение	0,16	0,18	0,16	0,14	0,12
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	229,628	232,829	228,842	224,005	219,167
9.1.1	отопление и вентиляция	212,504	213,992	211,802	209,390	206,978
9.1.2	горячее водоснабжение	17,124	18,837	17,040	14,615	12,190
1	Северо-Западный	134,730	136,608	134,269	131,431	128,593
	отопление и вентиляция	124,683	125,556	124,271	122,856	121,441
	горячее водоснабжение	10,047	11,052	9,998	8,575	7,152
2	Северо-Восточный	51,452	52,169	51,276	50,192	49,108
	отопление и вентиляция	47,615	47,948	47,458	46,917	46,377
	горячее водоснабжение	3,837	4,221	3,818	3,275	2,731
3	Луч ТПК	41,628	42,208	41,485	40,608	39,731
	отопление и вентиляция	38,523	38,793	38,396	37,959	37,522
	горячее водоснабжение	3,104	3,415	3,089	2,649	2,210
4	Жилой поселок	1,818	1,843	1,812	1,774	1,735
	отопление и вентиляция	1,682	1,694	1,677	1,658	1,639
	горячее водоснабжение	0,136	0,149	0,135	0,116	0,097
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,690	47,860	52,630	58,419	64,107
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	96,832	93,631	97,618	102,455	107,193
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	191,573	192,914	190,940	188,765	186,590
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,094	0,095	0,093	0,091	0,089
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"						
Мини-ТЭЦ						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
1.4	Паровые котлы	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
1.5	ГПУ	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2	Располагаемая тепловая мощность станции	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	128,31	128,69	124,29	147,62	147,62
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребите-	128,31	128,69	124,29	147,62	147,62

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	лей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ					
8.1.1	отопление и вентиляция	124,17	124,55	120,30	143,14	143,14
8.1.2	горячее водоснабжение	4,14	4,14	3,99	4,48	4,48
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	83,869	83,489	87,889	64,562	64,562
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	111,939	112,282	108,450	129,043	129,043
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,088	0,085	0,101	0,101
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"						
ТЭС						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4
1.3	ПВК	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6
2	Располагаемая тепловая мощность станции	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
6	Потери в паропроводах	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.1	отопление и вентиляция	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договор-	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	ной нагрузке)					
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,037	28,037	28,037	28,037	28,037
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059

Таблица 2. Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 1 АО "Омск РТС"						
КРК						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	56,05	56,05	45,48	45,74	46,05
5	Потери в паропроводах	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	508,52	513,18	511,46	511,56	511,67
6.1	в горячей воде	508,52	513,18	511,46	511,56	511,67
6.1.1	отопление	339,42	342,32	344,68	345,23	345,77
6.1.2	вентиляция	77,48	78,71	74,44	71,92	69,40
6.1.3	горячее водоснабжение	91,62	92,15	92,34	94,42	96,49
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (потребителей), в том числе:	337,30	340,39	339,25	339,31	339,38
7.1	в горячей воде, в том числе:	337,30	340,39	339,25	339,31	339,38
7.1.1	отопление	225,13	227,06	228,62	228,99	229,35
7.1.2	вентиляция	34,30	34,83	33,27	32,19	31,11
7.1.3	горячее водоснабжение	6,18	6,25	6,01	5,94	5,87
7.2	в паре	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-54,67	-59,33	-47,04	-47,40	-47,82
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	116,55	113,46	125,17	124,85	124,47
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	201,94	203,67	205,07	205,40	205,73
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"						
Котельная 1.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
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	0,06	0,06	0,05	0,07	0,10

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,34	0,31	0,29
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Котельная 1.03						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,30	3,30	2,72	2,65	2,84
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	31,69	32,11	31,98	31,79	31,44
6.1	в горячей воде	31,69	32,11	31,98	31,79	31,44
6.1.1	отопление	27,64	27,89	27,77	27,54	27,19
6.1.2	вентиляция	1,71	1,85	1,85	1,85	1,85
6.1.3	горячее водоснабжение	2,34	2,37	2,37	2,40	2,40
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,58	17,17	17,87	18,14	18,29
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,33	26,67	26,57	26,36	26,04
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,093	0,094	0,093	0,093	0,092
Котельная 1.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,48	7,48	6,90	5,48	6,58
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	33,21	33,36	33,68	33,34	33,09
6.1	в горячей воде	33,21	33,36	33,68	33,34	33,09
6.1.1	отопление	30,81	30,95	31,23	30,90	30,68
6.1.2	вентиляция	0,45	0,21	0,21	0,21	0,21
6.1.3	горячее водоснабжение	1,95	2,20	2,25	2,23	2,20
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,08	13,93	14,19	15,95	15,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,04	27,95	28,20	27,90	27,70
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,069	0,069	0,070	0,069	0,069
Котельная 1.05						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,95	2,95	2,65	2,32	2,28
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	29,29	29,30	31,88	31,49	31,33
6.1	в горячей воде	29,29	29,30	31,88	31,49	31,33
6.1.1	отопление	26,73	26,53	28,73	28,30	28,14
6.1.2	вентиляция	0,54	0,64	0,69	0,69	0,69
6.1.3	горячее водоснабжение	2,02	2,12	2,46	2,51	2,50
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,65	15,64	13,36	14,08	14,28
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,46	24,37	26,39	26,00	25,86
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,090	0,090	0,098	0,097	0,096
Котельная 1.27						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,33	0,33	0,49	0,68	0,14
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,38	15,90	15,93	16,20	16,26
6.1	в горячей воде	15,38	15,90	15,93	16,20	16,26
6.1.1	отопление	13,02	13,45	13,49	13,59	13,63
6.1.2	вентиляция	1,28	1,28	1,28	1,28	1,30
6.1.3	горячее водоснабжение	1,08	1,17	1,17	1,32	1,32
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,10	0,58	0,39	-0,07	0,41
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,83	13,21	13,24	13,34	13,39
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,142	0,147	0,147	0,150	0,150
Котельная 1.43						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
6.1.1	отопление	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,51	2,51	2,51	2,16	2,16
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008
Котельная 2.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,56	1,56	1,27	1,08	1,11
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	9,69	10,50	10,42	10,35	10,30
6.1	в горячей воде	9,69	10,50	10,42	10,35	10,30
6.1.1	отопление	9,69	9,87	9,79	9,72	9,66
6.1.2	вентиляция	0,00	0,13	0,11	0,11	0,11
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,50	0,51	0,52	0,53
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,17	4,36	4,73	4,99	5,00
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,69	8,97	8,88	8,82	8,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,084	0,091	0,090	0,090	0,089
Котельная 2.02						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,24	1,24	1,19	1,15	0,99
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,54	12,56	12,53	12,30	13,57
6.1	в горячей воде	12,54	12,56	12,53	12,30	13,57
6.1.1	отопление	10,53	10,52	10,52	10,35	11,52
6.1.2	вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.1.3	горячее водоснабжение	1,72	1,74	1,72	1,65	1,76
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,66	16,64	16,72	17,00	15,88
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,71	9,70	9,70	9,55	10,60
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,095	0,096	0,095	0,094	0,103
Котельная 2.03						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,79	0,79	0,47	0,35	0,27
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,71	14,73	14,73	15,04	14,50
6.1	в горячей воде	12,71	13,27	13,26	13,58	13,43
6.1.1	отопление	10,43	10,64	10,64	10,76	10,62
6.1.2	вентиляция	0,44	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1.3	горячее водоснабжение	1,84	1,58	1,58	1,76	1,76
6.2	в паре	0,00	1,47	1,47	1,47	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,95	9,93	10,25	10,06	10,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,75	10,48	10,48	10,60	10,47
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,079	0,091	0,091	0,093	0,090
Котельная 2.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,77	1,77	1,75	1,37	1,41
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	14,11	15,84	15,37	14,99	15,49
6.1	в горячей воде	14,11	15,13	14,66	14,27	14,77
6.1.1	отопление	12,24	12,74	11,48	11,02	11,10
6.1.2	вентиляция	0,32	0,43	0,70	0,81	1,11
6.1.3	горячее водоснабжение	1,55	1,96	2,47	2,45	2,56

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.2	в паре	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,48	9,75	10,24	11,00	10,46
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,27	11,81	10,93	10,61	10,95
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,068	0,076	0,074	0,072	0,074
Котельная 2.05						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,81	2,81	1,99	1,71	1,95
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	33,77	33,88	33,91	33,43	33,37
6.1	в горячей воде	33,77	33,88	33,91	33,43	33,37
6.1.1	отопление	29,04	28,87	28,84	28,37	28,22
6.1.2	вентиляция	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
6.1.3	горячее водоснабжение	2,77	3,05	3,10	3,09	3,18
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	25,71	25,60	26,39	27,15	26,98
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,81	27,66	27,63	27,21	27,08
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,147	0,148	0,148	0,146	0,146
Котельная 2.06						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
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	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.1	в горячей воде	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20
6.1.1	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,053	0,051	0,051	0,050	0,050
Котельная 2.07						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,025	0,027	0,027	0,026	0,026
Котельная 2.08						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,10	0,08	0,06
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,29	2,30	2,30	2,29	2,31
6.1	в горячей воде	2,29	2,30	2,30	2,29	2,31
6.1.1	отопление	2,09	2,08	2,08	2,08	2,09
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,01	1,00	0,96	0,98	0,99
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,87	1,87	1,87	1,86	1,87
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,222	0,223	0,223	0,222	0,224
Котельная 2.09						
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,03	0,04
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16
6.1	в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16
6.1.1	отопление	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,13	0,14	0,11	0,12
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,15	0,15	0,17	0,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,017	0,017	0,017	0,020	0,017
Котельная 2.35						
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,41	0,41	0,35	0,42	0,03
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	7,41	7,32	6,31	6,10	6,42
6.1	в горячей воде	7,41	7,32	6,31	6,10	6,42
6.1.1	отопление	6,19	6,18	5,30	5,28	5,40
6.1.2	вентиляция	0,40	0,40	0,40	0,40	0,56
6.1.3	горячее водоснабжение	0,82	0,74	0,61	0,42	0,46
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,27	2,36	3,43	3,57	3,64
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,91	5,90	5,11	5,10	5,35
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,145	0,143	0,124	0,119	0,126
Котельная 3.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Котельная 3.02						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,81	0,51	0,38	0,36
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	18,41	18,38	18,43	18,40	18,46
6.1	в горячей воде	18,41	18,38	18,43	18,40	18,46
6.1.1	отопление	16,57	16,60	16,63	16,61	16,62
6.1.2	вентиляция	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19
6.1.3	горячее водоснабжение	1,66	1,60	1,61	1,60	1,65
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,71	8,74	8,99	9,15	9,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,02	15,05	15,09	15,07	15,08
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Котельная 4.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,88	1,88	1,83	1,31	1,72
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,76	12,92	13,00	12,56	12,56
6.1	в горячей воде	12,76	12,83	12,91	12,56	12,56
6.1.1	отопление	11,90	12,03	12,09	11,82	11,81
6.1.2	вентиляция	0,07	0,07	0,02	0,02	0,02
6.1.3	горячее водоснабжение	0,79	0,74	0,79	0,72	0,73
6.2	в паре	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,38	11,22	11,19	12,15	11,75

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,74	10,85	10,87	10,62	10,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,055	0,056	0,056	0,054	0,054
Котельная 4.02						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,60	0,60	0,43	0,29	0,45
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65
6.1	в горячей воде	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65
6.1.1	отопление	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,40	9,45	9,62	9,77	9,65
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,47	2,42	2,42	2,41	2,38
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,035	0,034	0,035	0,034	0,034
Котельная 5.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,37	1,37	1,25	1,16	0,93
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	47,27	49,62	49,98	49,48	50,10
6.1	в горячей воде	47,27	49,62	49,98	49,48	50,10
6.1.1	отопление	36,35	36,28	36,38	35,17	35,55
6.1.2	вентиляция	8,00	10,26	10,41	10,93	11,30
6.1.3	горячее водоснабжение	2,92	3,07	3,19	3,37	3,24
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,51	51,16	50,92	51,52	51,12
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	39,78	41,75	41,97	41,36	42,03
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,202	0,212	0,214	0,212	0,215
Котельная 5.02						
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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,37	0,30	0,36
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	4,01	4,04	4,10	4,15	4,16
6.1	в горячей воде	4,01	4,04	4,10	4,15	4,16
6.1.1	отопление	3,58	3,52	3,59	3,58	3,58
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,43	0,52	0,51	0,56	0,58
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,12	3,09	3,10	3,12	3,04
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,21	3,16	3,22	3,22	3,21
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,129	0,130	0,132	0,133	0,134
Котельная 5.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
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	0,01	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,00	0,54	0,73	0,43	0,43
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,54	0,73	0,43	0,43

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,11	0,57	0,39	0,67	0,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	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
11	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,000	0,010	0,013	0,008	0,008
Котельная 5.21						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	39,90	39,90	39,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	39,90	39,90	39,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	1,56	1,56	1,56
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	2,93	3,23	2,11
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-	17,77	22,93	23,02
6.1	в горячей воде	-	-	17,77	22,93	23,02
6.1.1	отопление	-	-	15,15	19,93	20,00
6.1.2	вентиляция	-	-	0,00	0,02	0,04
6.1.3	горячее водоснабжение	-	-	2,62	2,98	2,99
6.2	в паре	-	-	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	17,64	12,18	13,21
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	24,09	24,09	24,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	13,59	17,89	17,98
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	261,18	261,18	261,18
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,068	0,088	0,088
Котельная 5.36						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,67	0,67	0,67
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,47	0,47	0,72
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-	16,36	15,70	15,85
6.1	в горячей воде	-	-	15,77	15,65	15,81

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.1.1	отопление	-	-	13,52	13,26	13,27
6.1.2	вентиляция	-	-	0,27	0,35	0,47
6.1.3	горячее водоснабжение	-	-	1,98	2,04	2,07
6.2	в паре	-	-	0,58	0,05	0,05
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-0,40	0,26	-0,14
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	10,73	10,73	10,73
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	12,37	12,21	12,32
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	154,96	154,96	154,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,106	0,101	0,102
Котельная 5.39						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,38	0,42	0,50
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	3,09	3,08	3,03	2,86	2,85
6.1	в горячей воде	3,09	3,08	3,03	2,86	2,85
6.1.1	отопление	2,66	2,62	2,56	2,56	2,56
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,43	0,46	0,46	0,29	0,29
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,48	4,50	4,65	4,79	4,71
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,39	2,35	2,30	2,30	2,30
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,033	0,033	0,033	0,031	0,031
Котельная 1.39						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,68	1,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	1,68	1,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,25	0,33
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,58	0,57
6.1	в горячей воде	-	-	-	0,58	0,57
6.1.1	отопление	-	-	-	0,55	0,55
6.1.2	вентиляция	-	-	-	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	-	-	-	0,03	0,03
6.2	в паре	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1.1	отопление	-	-	-	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	-	-	-	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	-	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,82	0,75
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,09	1,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,49	0,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	52,00	52,00
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,011	0,011
Котельная 1.08						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,28	3,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	3,28	3,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,21	0,31
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-	-	1,00	1,02
6.1	в горячей воде	-	-	-	1,00	1,02
6.1.1	отопление	-	-	-	1,00	1,00
6.1.2	вентиляция	-	-	-	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	-	-	-	0,01	0,02
6.2	в паре	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1.1	отопление	-	-	-	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	-	-	-	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	-	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,91	1,80
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	2,26	2,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,89	0,89
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	7,78	7,78
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,129	0,131

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"						
Котельная 3.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,51	4,47	4,47	4,47	4,47
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	134,50	117,71	134,50	134,50	134,50
6.1	в горячей воде	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71
6.1.1	отопление	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15
6.1.2	вентиляция	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36
6.1.3	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
6.2	в паре	16,79	0,00	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	204,06	220,89	204,10	204,10	204,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,630	0,552	0,630	0,630	0,630
Котельная 3.05						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,80	4,57	4,57	4,57	4,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,06	3,15	3,18	3,18	3,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	65,48	49,81	67,22	67,22	67,22
6.1	в горячей воде	48,69	49,81	50,43	50,43	50,43
6.1.1	отопление	22,02	22,93	23,43	23,43	23,43
6.1.2	вентиляция	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42
6.1.3	горячее водоснабжение	3,25	3,46	3,58	3,58	3,58
6.2	в паре	16,79	0,00	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	230,86	243,67	226,23	226,23	226,23
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	249,40	246,63	246,63	246,63	246,63

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	40,76	41,58	42,02	42,02	42,02
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,457	0,347	0,469	0,469	0,469
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"						
Котельная 3.13						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,93	4,01	4,01	4,01	4,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,13	1,79	1,79	1,79	1,79
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	116,57	35,82	116,78	116,78	116,78
6.1	в горячей воде	35,61	35,82	35,82	35,82	35,82
6.1.1	отопление	28,03	28,19	28,19	28,19	28,19
6.1.2	вентиляция	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
6.1.3	горячее водоснабжение	5,54	5,59	5,59	5,59	5,59
6.2	в паре	80,96	0,00	80,96	80,96	80,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	64,02	146,03	65,07	65,07	65,07
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	156,11	156,03	156,03	156,03	156,03
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,97	27,12	27,12	27,12	27,12
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,451	0,138	0,451	0,451	0,451
Котельная 3.14						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	11,17	5,91	6,04	6,04	6,04
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	116,62	118,15	120,83	120,83	120,83
6.1	в горячей воде	116,62	118,15	120,83	120,83	120,83
6.1.1	отопление	97,19	98,43	100,42	100,42	100,42
6.1.2	вентиляция	3,89	3,89	4,14	4,14	4,14
6.1.3	горячее водоснабжение	15,54	15,83	16,27	16,27	16,27
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	118,73	122,46	119,65	119,65	119,65

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	90,67	91,78	93,79	93,79	93,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,197	0,199	0,204	0,204	0,204
ЕТО № 5 АО "Омскшина"						
Котельная 3.17						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	318,50	318,50	318,50	318,50	300,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,73	13,38	13,38	13,38	13,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	20,06	20,06	20,06	20,00	20,06
6.1	в горячей воде	11,39	11,39	11,39	11,33	11,39
6.1.1	отопление	11,39	11,39	11,39	11,33	11,39
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	84,46	77,81	77,81	77,87	77,81
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	128,67	122,02	122,02	122,02	122,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,22	10,22	10,22	10,17	10,22
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"						
Котельная 1.38						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1	в горячей воде	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1.1	отопление	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Котельная 4.31						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1	в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1.1	отопление	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная 5.43						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
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	0,16	0,16	0,18	0,18	0,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	7,38	7,88	8,40	8,40	8,40
6.1	в горячей воде	7,38	7,88	8,40	8,40	8,40
6.1.1	отопление	6,14	6,55	6,97	6,97	6,97
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	1,24	1,33	1,43	1,43	1,43

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,24	1,74	1,20	1,20	1,20
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,51	5,88	6,25	6,25	6,25
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,170	0,182	0,194	0,194	0,194
Котельная С. Тюленина						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	-	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	-	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление	-	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	вентиляция	-	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	-	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	-	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	-	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	7,49	7,49	7,49	7,49
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	2,50	2,50	2,50	2,50
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	3,91	3,91	3,91	3,91
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	0,044	0,044	0,044	0,044
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"						
Котельная 2.10						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,89	3,89	3,89	3,89	4,62
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62
6.1	в горячей воде	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62
6.1.1	отопление	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	82,10	82,10	82,10	82,10	81,37
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ						
Котельная 2.33						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
6.1	в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
6.1.1	отопление	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"						

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
Котельная 2.11						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12,76	4,88	4,88	4,88	4,88
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,78	1,79	1,79	1,79	1,79
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1	в горячей воде	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.1	отопление	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	451,66	465,53	465,53	465,53	465,53
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	437,24	445,12	445,12	445,12	445,12
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"						
Котельная 5.24						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,02	0,32	1,02	1,02	1,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	25,68	25,47	25,47	26,14	26,14
6.1	в горячей воде	25,68	25,47	25,47	26,14	26,14
6.1.1	отопление	23,07	22,88	22,88	23,58	23,58
6.1.2	вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.1.3	горячее водоснабжение	2,24	2,22	2,22	2,19	2,19
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,97	18,88	18,18	17,51	17,51
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,67	30,37	29,67	29,67	29,67

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	21,03	20,86	20,86	21,48	21,48
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,113	0,112	0,112	0,115	0,115
Котельная 5.42						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,13	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	5,41	5,41	5,41	5,87	5,87
6.1	в горячей воде	5,41	5,41	5,41	5,87	5,87
6.1.1	отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
6.1.2	вентиляция	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
6.1.3	горячее водоснабжение	0,38	0,38	0,38	0,84	0,84
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,25	6,33	6,33	5,87	5,87
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,48	7,56	7,56	7,56	7,56
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,173	0,173
ЕТО № 11 Омский РВПиС						
Котельная 1.09						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	2,47	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,42	0,42	0,42	0,42
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1.1	отопление	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,75	0,09	2,44	2,44	2,44

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,31	0,00	2,31	2,31	2,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»						
Котельная 1.26						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
6.1	в горячей воде	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
6.1.1	отопление	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"						
Котельная 1.23						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,64	0,64	0,71	0,71	0,71
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,50	0,25	0,68	0,68	0,68
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
6.1	в горячей воде	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
6.1.1	отопление	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
6.1.2	вентиляция	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
6.1.3	горячее водоснабжение	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	47,21	48,46	47,96	47,96	47,96
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,08	37,08	37,01	37,01	37,01
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
ЕТО № 14 ООО "Мечта"						
Котельная 1.35						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1	в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.1	отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"						
Котельная 2.34						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,36	17,32	17,32	17,57	17,57
6.1	в горячей воде	15,36	17,32	17,32	17,57	17,57
6.1.1	отопление	11,19	13,15	13,15	13,40	13,40

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,13	2,17	2,17	1,92	1,94
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	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	13,55
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,04	11,80	11,80	12,02	12,02
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,137	0,155	0,155	0,157	0,157
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"						
Котельная 3.19						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1	в горячей воде	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1.1	отопление	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
6.1.2	вентиляция	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.1.3	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"						
Котельная 2.28						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
6.1	в горячей воде	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
6.1.1	отопление	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6.1.2	вентиляция	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
6.1.3	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»						
Котельная 2.29						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	3,61
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,88	1,88	1,88	1,88	3,60
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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1	в горячей воде	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1.1	отопление	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	2,54
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	1,84
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
ЕТО № 20 АО «Русь»						
Котельная 1.41						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6.1	в горячей воде	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6.1.1	отопление	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1.2	вентиляция	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"						
Котельная 5.07						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,33	0,33	1,12	1,12	1,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,25	0,24	0,24	0,24
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
6.1	в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
6.1.1	отопление	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,80	54,01	53,23	53,23	53,23
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,67	25,67	24,88	24,88	24,88
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"						
Котельная 5.46						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29
6.1	в горячей воде	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29
6.1.1	отопление	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76
6.1.2	вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1.3	горячее водоснабжение	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,42	2,42	2,42	2,42	7,58
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,93	13,93	13,93	13,93	19,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,26	18,26	18,26	18,26	18,26
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082

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

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику теплоснабжения г. Омск представлены в таблице 3.

Из анализа таблицы видно, что на источнике теплоснабжения КРК АО "Омск РТС" имеется дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке 47,82 Гкал/ч, по расчетной нагрузке имеется резерв в размере 124,47 Гкал/ч.

Также присутствует дефицит по договорной нагрузке на котельной 5.36 МП г. Омска "Тепловая компания" 0,14 Гкал/ч.

Таблица 3. Значения резервов и дефицитов на источниках теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Резерв (+)/дефицит (-) по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-3	288,69	371,70
2	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-4	563,36	700,16
3	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-5	366,96	700,66
4	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-2	64,11	107,19
5	АО "ОмскРТС"	КРК	-47,82	124,47
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0,29	н/д
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	18,29	н/д
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	15,11	н/д
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	14,28	н/д
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	0,41	н/д
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	2,16	н/д
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	5,00	н/д
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	15,88	н/д
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	10,68	н/д
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	10,46	н/д
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	26,98	н/д
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0,19	н/д
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0,09	н/д
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	0,99	н/д
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0,12	н/д
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	3,64	н/д
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0,51	н/д
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	9,10	н/д
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	11,75	н/д
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	9,65	н/д
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	51,12	н/д
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	3,04	н/д
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0,68	н/д
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	13,21	н/д
30	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	-0,14	н/д
31	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	4,71	н/д
32	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0,75	н/д
33	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	1,80	н/д
34	ООО "Современные технологии"	Котельная 3.04	204,10	н/д
35	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	226,23	н/д
36	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.13	65,07	н/д
37	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	119,65	н/д
38	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.17	77,81	н/д
39	АО "Омскшина"	Котельная 1.38	5,66	н/д
40	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	3,04	н/д
41	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	1,20	н/д
42	ООО "ПТЭ"	Котельная С. Тюленина	7,49	н/д
43	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	81,37	н/д
44	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.33	2,83	н/д
45	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.11	465,53	н/д
46	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Мини-ТЭЦ	64,56	н/д
47	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 5.24	17,51	н/д
48	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 5.42	5,87	н/д
49	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 1.09	2,44	н/д
50	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 1.26	4,20	н/д

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Резерв (+)/дефицит (-) по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) по фактической нагрузке, Гкал/ч
51	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	Котельная 1.23	47,96	н/д
52	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 1.35	0,93	н/д
53	ООО "Витязь и К"	ТЭС	92,38	н/д
54	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 2.34	1,94	н/д
55	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 3.19	0,11	н/д
56	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 2.28	2,31	н/д
57	Омский РВПиС	Котельная 2.29	2,54	н/д
58	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.41	2,93	н/д
59	ООО "Тепловая компания"	Котельная 5.07	53,23	н/д
60	ООО "Мечта"	Котельная 5.46	2,42	н/д

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

Описание и анализ гидравлических режимов рассмотрен в Главе 3.

На рисунках ниже приведены располагаемые напоры в тепловой сети с наибольшими тепловыми сетями от источников в городе:

- ТЭЦ-3 - Рисунок 1;
- ТЭЦ-4 - Рисунок 2;
- ТЭЦ-5 - Рисунок 3;
- ТЭЦ-2 - Рисунок 4;
- КРК - Рисунок 5.

По остальным источникам информация предоставлена в приложении Главы 1.

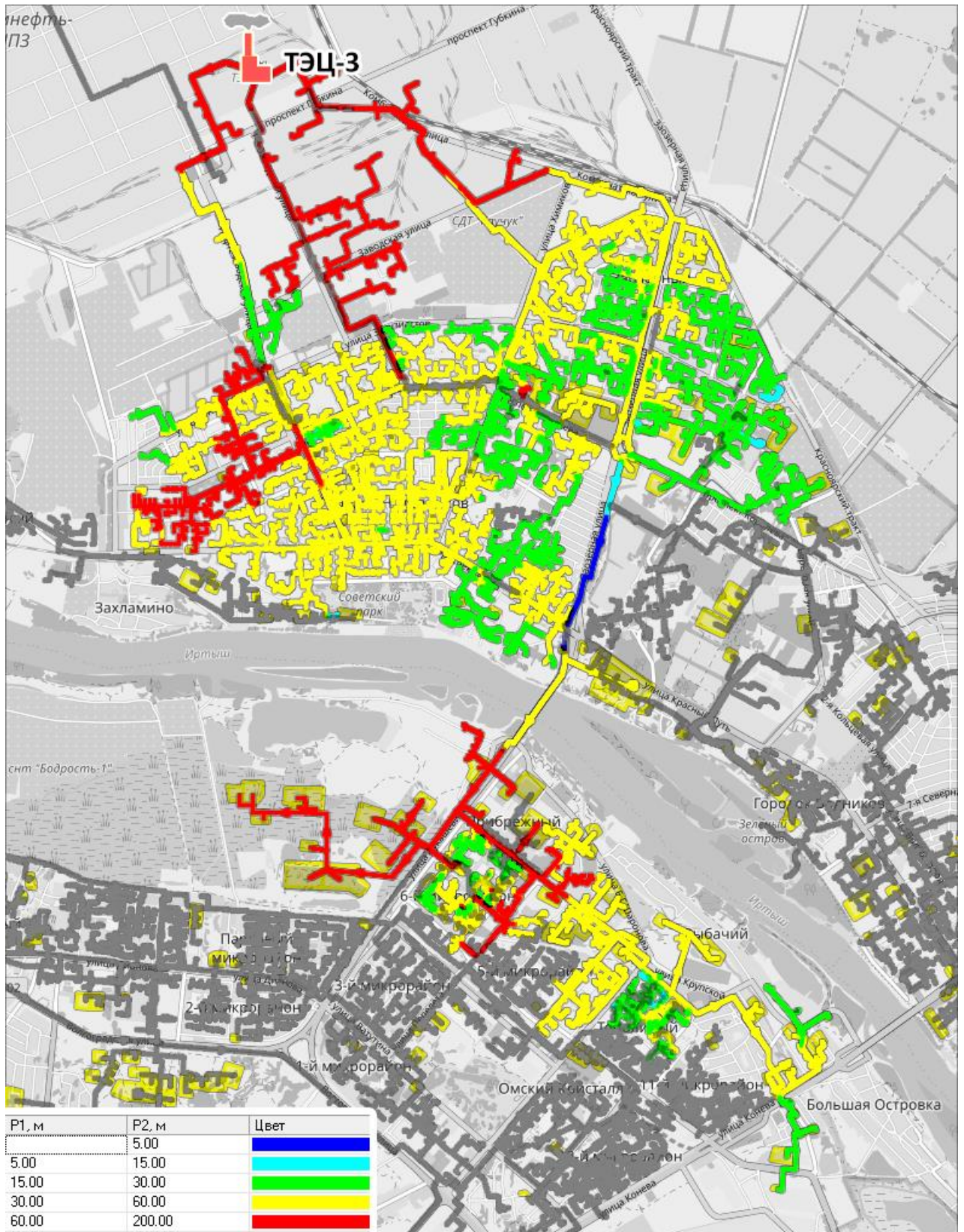


Рисунок 1. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

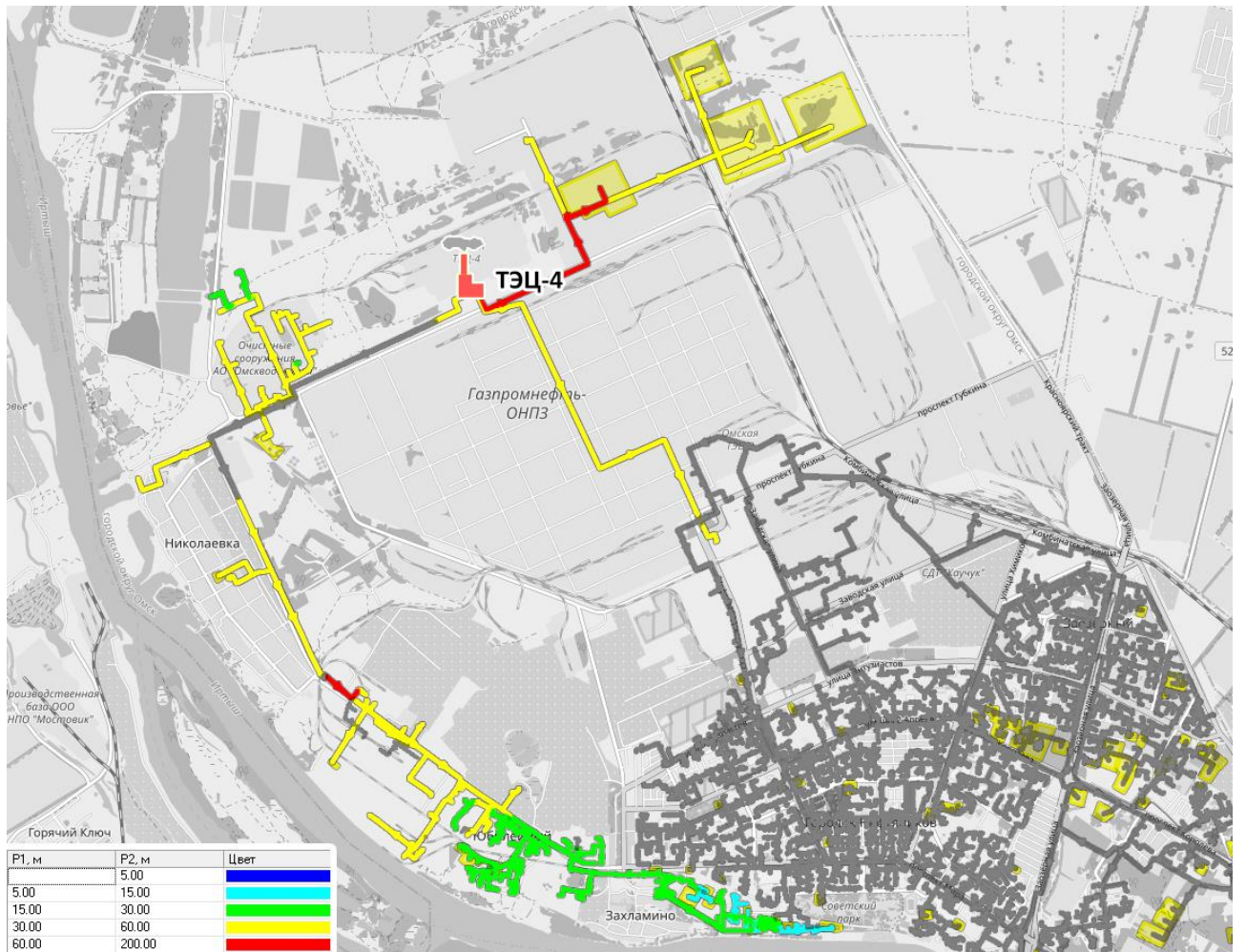


Рисунок 2. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"

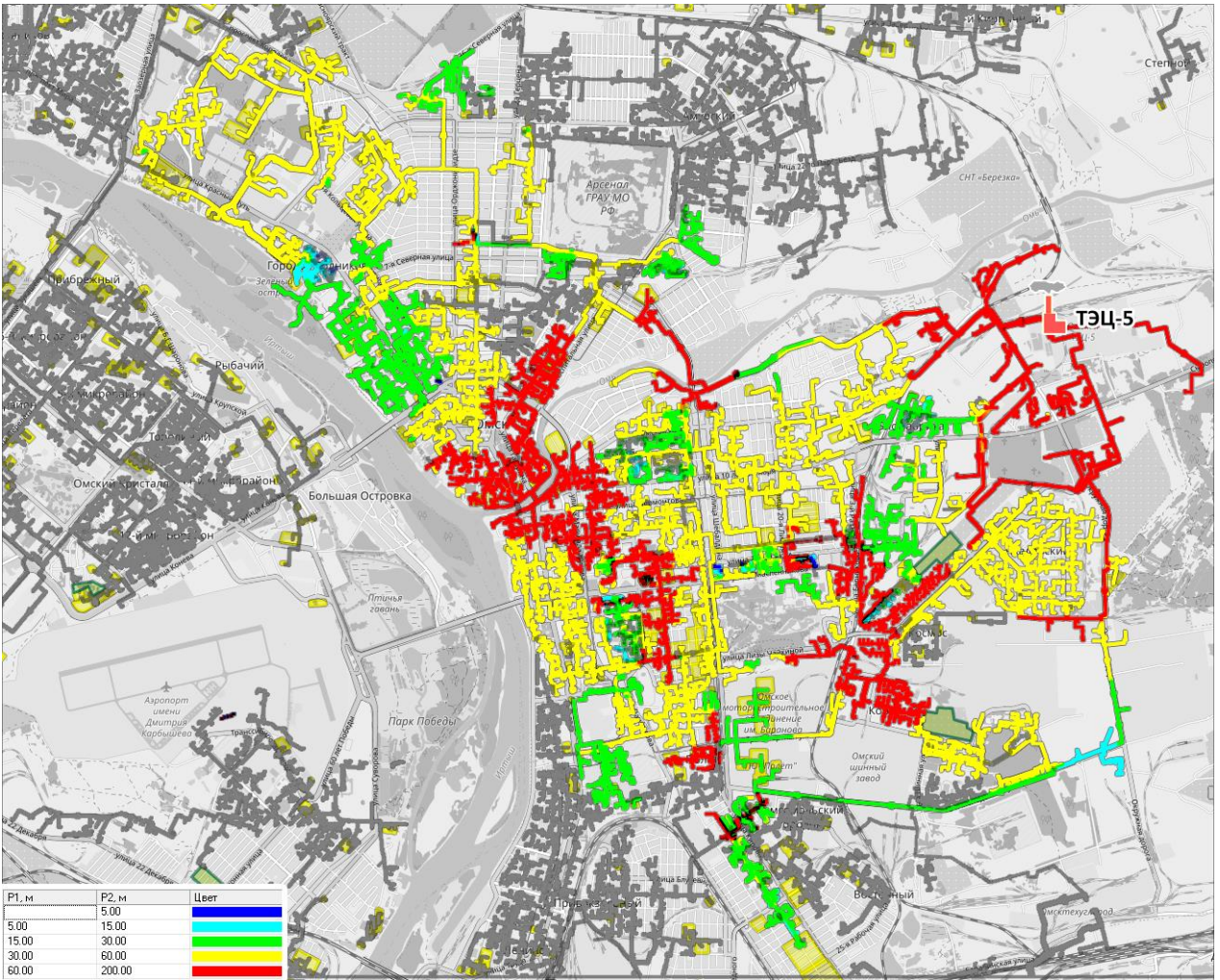


Рисунок 3. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

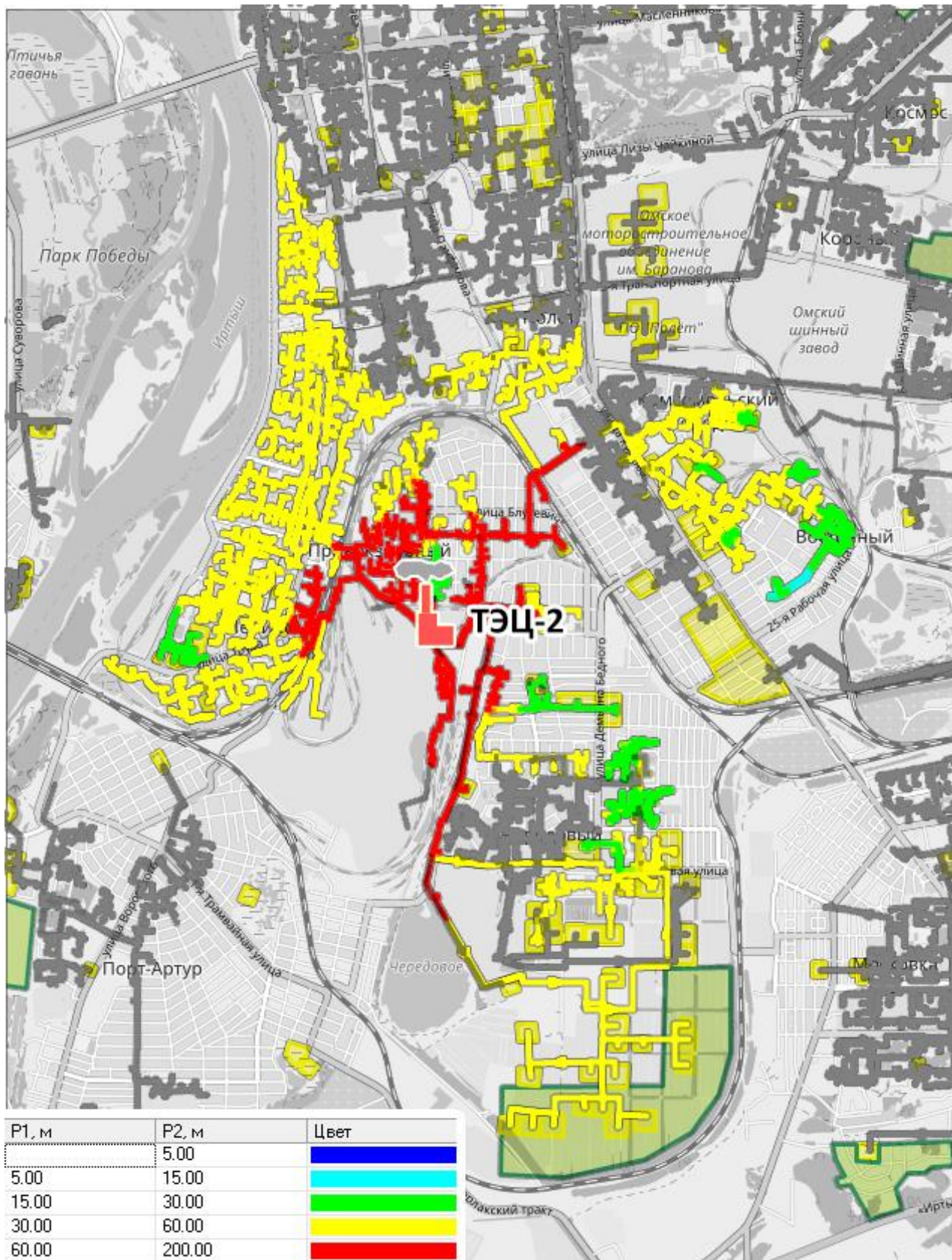


Рисунок 4. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"

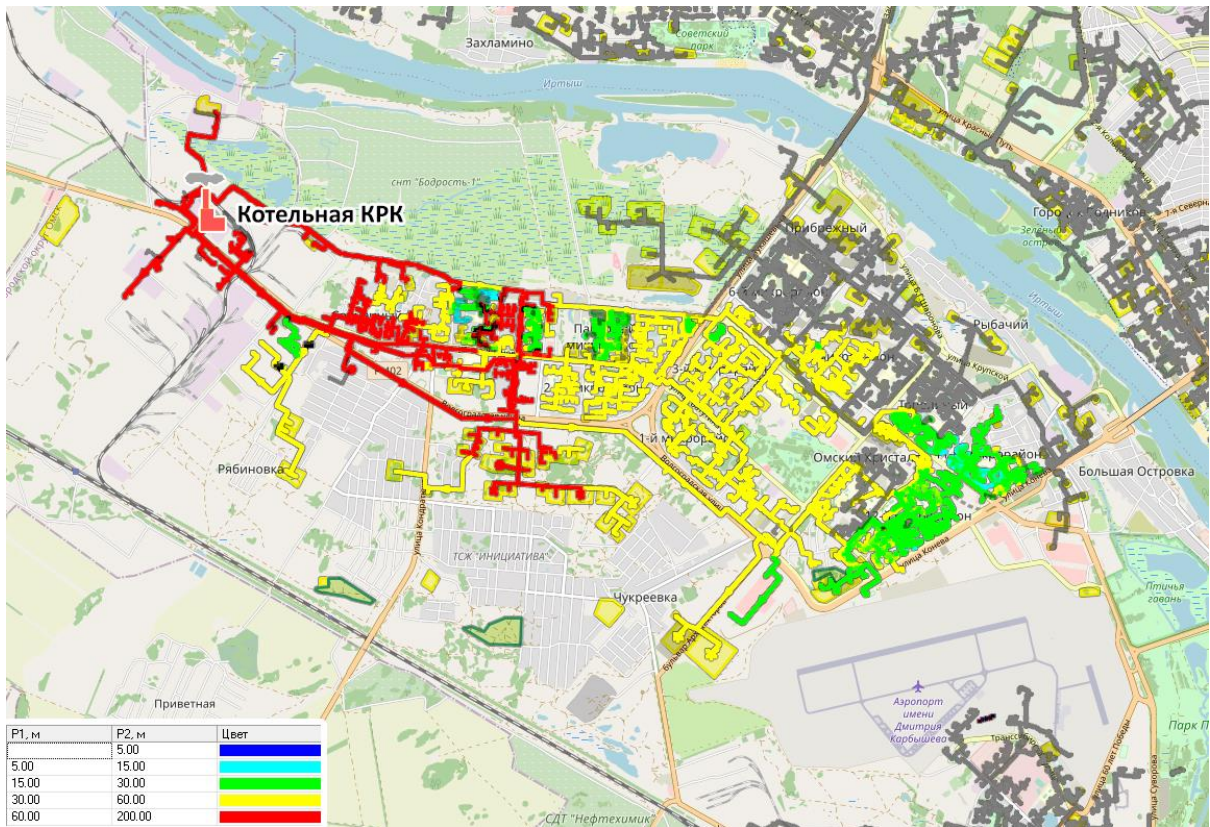


Рисунок 5. Располагаемые напоры в тепловой сети от КРК АО "ТГК-11"

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

Возникновение дефицита на КРК АО "Омск РТС" вызвано наличием ограничения установленной тепловой мощности котельных агрегатов из-за нехватки теплообменного оборудования. Величина ограничений составляет 60 Гкал/ч. В 2024 будет произведена установка дополнительного теплофикационного оборудования для устранения возникающих дефицитов.

На котельной 5.36 МП г. Омска "Тепловая компания" дефицит связан с недостаточной установленной мощностью источника теплоснабжения.

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

Возможность перераспределения резерва тепловой мощности в зоны действия котельных с дефицитом тепловой мощности отсутствует в связи с локальным характером зон теплоснабжения котельных с дефицитом тепловой мощности, с отсутствием связей между источниками.

7. Балансы теплоносителя

7.1. Описание 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

Данные о номинальной и располагаемой производительности ВПУ, количестве и вместимости баков-аккумуляторов, а также резервах и дефицитах производительности ВПУ теплоснабжающих организаций г. Омск за 2017-2021 гг. представлены в таблице 4. По результатам выполненных расчетов все источники централизованного теплоснабжения обладают резервами производительности ВПУ подпитки теплосети.

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии г. Омск за 2017-2021 гг. приведен в таблице 5.

Таблица 4. Данные о производительности ВПУ, его резервах и дефицитах и о количестве и вместимости баков-аккумуляторов

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 1 АО "Омск РТС"						
ТЭЦ-3						
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1258,5	1155,2	1053,9	953,9	1001,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1258,5	1155,2	1053,9	953,9	1001,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	143,3	143,3	143,3	145,2	145,9
6.2	- сверхнормативные утечки	128,7	1011,9	910,6	808,7	855,3
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	986,5	896,8	807,2	717,5	753,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
ТЭЦ-4						
1	Производительность ВПУ, т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2	Срок службы, лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	56,2	57,7	42,8	41,0	56,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	56,2	57,7	42,8	41,0	56,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
6.2	- сверхнормативные утечки	33,0	34,5	19,6	17,9	33,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	548,8	547,3	562,2	564,0	548,8
10	Доля резерва/дефицита, %	90,7	90,5	92,9	93,2	90,7
ТЭЦ-5						
1	Производительность ВПУ, т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
2	Срок службы, лет	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	1466,3	1356,7	1250,5	1149,8	1156,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1466,3	1356,7	1250,5	1149,8	1156,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	242,7	244,2	244,4	249,0	250,8
6.2	- сверхнормативные утечки	364,3	1112,5	1006,1	900,8	905,3
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	859,2	781,1	703,0	624,9	628,4
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2033,7	2143,3	2249,5	2350,2	2343,8
10	Доля резерва/дефицита, %	58,1	61,2	64,3	67,1	67,0
4	ТЭЦ-2					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Срок службы, лет	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	225,4	208,7	192,4	175,9	219,5
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	225,4	208,7	192,4	175,9	219,5
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
6.2	- сверхнормативные утечки	60,4	179,0	162,7	146,2	189,8
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	135,2	123,0	110,7	98,4	122,7
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1374,6	1391,3	1407,6	1424,1	1380,5
10	Доля резерва/дефицита, %	85,9	87,0	88,0	89,0	86,3
5	КРК					
1	Производительность ВПУ, т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
2	Срок службы, лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	153,7	143,6	134,3	125,0	131,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	153,7	143,6	134,3	125,0	131,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	71,1	71,1	72,5	77,4	77,4
6.2	- сверхнормативные утечки	28,2	72,5	61,8	47,6	53,6
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	54,5	49,5	44,6	39,6	41,5
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	602,3	602,3	602,3	602,3	602,3
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	746,3	756,4	765,7	775,0	769,0
10	Доля резерва/дефицита, %	82,9	84,0	85,1	86,1	85,4
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"						
6	Котельная 1.01					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента						
7	Котельная 1.03					
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Срок службы, лет	2017,0	2018,0	2019,0	2020,0	2021,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
10	Доля резерва/дефицита, %	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
8	Котельная 1.04					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					
9	Котельная 1.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
2	Срок службы, лет	2017,0	2018,0	2019,0	2020,0	2021,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0
10	Доля резерва/дефицита, %	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
10	Котельная 1.27					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					
11	Котельная 1.43					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					
12	Котельная 2.01					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Срок службы, лет	2017,0	2018,0	2019,0	2020,0	2021,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
10	Доля резерва/дефицита, %	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
13	Котельная 2.02					
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
2	Срок службы, лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
10	Доля резерва/дефицита, %	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
14	Котельная 2.03					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Срок службы, лет	2017,0	2018,0	2019,0	2020,0	2021,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
10	Доля резерва/дефицита, %	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
15	Котельная 2.04					
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Срок службы, лет	2017,0	2018,0	2019,0	2020,0	2021,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
10	Доля резерва/дефицита, %	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
16	Котельная 2.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Срок службы, лет	2017,0	2018,0	2019,0	2020,0	2021,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
10	Доля резерва/дефицита, %	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
17	Котельная 2.06					
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды					
18	Котельная 2.07					
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды					
19	Котельная 2.08					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
20	Котельная 2.09					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
21	Котельная 2.35					
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Срок службы, лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
10	Доля резерва/дефицита, %	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
22	Котельная 3.01					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)					
23	Котельная 3.02					
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Срок службы, лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
10	Доля резерва/дефицита, %	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
24	Котельная 4.01					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Срок службы, лет	2017,0	2018,0	2019,0	2020,0	2021,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
10	Доля резерва/дефицита, %	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1
25	Котельная 4.02					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					
26	Котельная 5.01					
1	Производительность ВПУ, т/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2	Срок службы, лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
10	Доля резерва/дефицита, %	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
27	Котельная 5.02					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)					
28	Котельная 5.04					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
29	Котельная 5.21					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
30	Котельная 5.36					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
31	Котельная 5.39					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
32	Котельная 1.39					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
33	Котельная 1.08					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"					
34	Котельная 3.04					
1	Производительность ВПУ, т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
2	Срок службы, лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
10	Доля резерва/дефицита, %	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
35	Котельная 3.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
2	Срок службы, лет	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
10	Доля резерва/дефицита, %	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"						
36	Котельная 3.13					
1	Производительность ВПУ, т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
2	Срок службы, лет	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8
10	Доля резерва/дефицита, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
37	Котельная 3.14					
1	Производительность ВПУ, т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Срок службы, лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	28,9	28,9	28,9	28,9
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
10	Доля резерва/дефицита, %	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
ЕТО № 5 АО "Омкшина"						
38	Котельная 3.17					
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Срок службы, лет	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4
10	Доля резерва/дефицита, %	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"						
39	Котельная 1.38					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
40	Котельная 4.31					
1	Производительность ВПУ, т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
2	Срок службы, лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
10	Доля резерва/дефицита, %	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
41	Котельная 5.43					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
42	Котельная С.Тюленина					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 7 АО "ОНИИП"					
43	Котельная 2.10					
1	Производительность ВПУ, т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2	Срок службы, лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
10	Доля резерва/дефицита, %	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2
	ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ					
44	Котельная 2.33					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"					
45	Котельная 2.11					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"					
46	Мини-ТЭЦ					
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
2	Срок службы, лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
10	Доля резерва/дефицита, %	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
47	Котельная 5.24					
1	Производительность ВПУ, т/ч	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
2	Срок службы, лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
10	Доля резерва/дефицита, %	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
48	Котельная 5.42					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 11 Омский РВПиС					
49	Котельная 1.09					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)					
	ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»					
50	Котельная 1.26					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"					
51	Котельная 1.23					
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Срок службы, лет	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0
10	Доля резерва/дефицита, %	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
	ЕТО № 14 ООО "Мечта"					
52	Котельная 1.35					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"					
53	ТЭС					
1	Производительность ВПУ, т/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
2	Срок службы, лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения, т/ч	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
10	Доля резерва/дефицита, %	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"						
54	Котельная 2.34	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)				
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"						
55	Котельная 3.19	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала				
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"						
56	Котельная 2.28	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала				
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»						
57	Котельная 2.29	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала				
ЕТО № 20 АО «Русь»						
58	Котельная 1.41	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала				
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"						
59	Котельная 5.07	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала				
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"						
60	Котельная 5.46	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала				

Таблица 5. Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"					
ТЭЦ-3					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10730283	9849753	8986215	8133220	8536137
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1156478	1159391	1159391	1171349	1222078
сверхнормативный расход воды	1162596	1043717	944743	844432	893564
Расход воды на открытый ГВС	8411209	7646645	6882081	6117440	6420495
ТЭЦ-4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	478852	491975	364654	349995	479441
нормативные утечки теплоносителя в сетях	269747	315593	190723	197725	197725
сверхнормативный расход воды	209106	176382	173930	152270	281716
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ТЭЦ-5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	12501949	11567384	10662443	9803145	9857817
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2069542	2069764	2070427	2087064	2069751
сверхнормативный расход воды	3106577	2837706	2598017	2387997	2430267
Расход воды на открытый ГВС	7325830	6659915	5993999	5328084	5357799
ТЭЦ-2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1921723	1779545	1640062	1499603	1871246
нормативные утечки теплоносителя в сетях	225409	227200	228025	225864	253157
сверхнормативный расход воды	543162	504003	468506	435018	571510
Расход воды на открытый ГВС	1153152	1048341	943531	838721	1046579
КРК					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1310704	1224363	1144833	1066105	1117258
нормативные утечки теплоносителя в сетях	652005	652490	656475	654967	605906
сверхнормативный расход воды	194045	149471	108206	73201	157201
Расход воды на открытый ГВС	464654	422403	380152	337936	354151
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"					
Котельная 1.01					

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	113	113	113	113	113
нормативные утечки теплоносителя в сетях	113	113	113	113	113
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.03					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17480	17480	17480	17480	17480
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17480	17480	17480	17480	17480
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24205	24205	24205	24205	24205
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24205	24205	24205	24205	24205
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.05					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8534	8534	8534	8534	8534
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8534	8534	8534	8534	8534
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.27					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1539	1539	1539	1539	1539
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1539	1539	1539	1539	1539
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.43					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	364	364	364	364	364
нормативные утечки теплоносителя в сетях	364	364	364	364	364
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3781	3781	3781	3781	3781
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3781	3781	3781	3781	3781
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4944	4944	4944	4944	4944
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4944	4944	4944	4944	4944
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.03					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5019	5019	5019	5019	5019
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5019	5019	5019	5019	5019
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8147	8147	8147	8147	8147
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8147	8147	8147	8147	8147
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.05					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10285	10285	10285	10285	10285
нормативные утечки теплоносителя в сетях	10285	10285	10285	10285	10285
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.06					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	97	97	97	97	97

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	97	97	97	97	97
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.07					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	28	28	28	28	28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	28	28	28	28	28
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.08					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	247	247	247	247	247
нормативные утечки теплоносителя в сетях	247	247	247	247	247
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.09					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	73	73	73	73	73
нормативные утечки теплоносителя в сетях	73	73	73	73	73
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.35					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	100	100	100	100	100
нормативные утечки теплоносителя в сетях	100	100	100	100	100
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	10	10	10	10	10
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4778	4778	4778	4778	4778
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4778	4778	4778	4778	4778
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 4.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	21054	21054	21054	21054	21054
нормативные утечки теплоносителя в сетях	21054	21054	21054	21054	21054
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 4.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4394	4394	4394	4394	4394
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4394	4394	4394	4394	4394
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14164	14164	14164	14164	14164
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14164	14164	14164	14164	14164
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1207	1207	1207	1207	1207
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1207	1207	1207	1207	1207
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.21					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2019 г.		13056	13056	13056
нормативные утечки теплоносителя в сетях			13056	13056	13056
сверхнормативный расход воды			0	0	0
Расход воды на открытый ГВС			0	0	0
Котельная 5.36					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2019 г.		7435	7435	7435
нормативные утечки теплоносителя в сетях			7435	7435	7435
сверхнормативный расход воды			0	0	0
Расход воды на открытый ГВС			0	0	0
Котельная 5.39					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1752	1752	1752	1752	1752
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1752	1752	1752	1752	1752
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.39					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2020 г.			2732	2732
нормативные утечки теплоносителя в сетях				819	819
сверхнормативный расход воды				0	0
Расход воды на открытый ГВС				1912	1912
Котельная 1.08					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2020 г.			500	500
нормативные утечки теплоносителя в сетях				500	500
сверхнормативный расход воды				0	0
Расход воды на открытый ГВС				0	0
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"					
Котельная 3.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5469	5469	5469	5469	5469
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5469	5469	5469	5469	5469
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.05					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1288	1288	1288	1288	1288
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1288	1288	1288	1288	1288
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"					
Котельная 3.13					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	18943	18943	18943	18943	18943
нормативные утечки теплоносителя в сетях	18943	18943	18943	18943	18943
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.14					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	352187	352187	352187	352187	352187
нормативные утечки теплоносителя в сетях	105616	105616	105616	105616	105616
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	246570	246570	246570	246570	246570
ЕТО № 5 АО "Омкшина"					
Котельная 3.17					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24147	24147	24147	24147	24147
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24147	24147	24147	24147	24147
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"					
Котельная 1.38					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1927	1927	1927	1927	1927
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1927	1927	1927	1927	1927
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 4.31					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1533	1533	1533	1533	1533
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1533	1533	1533	1533	1533
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.43					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2051	2051	2051	2051	2051
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2051	2051	2051	2051	2051
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная С. Тюленина					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях		0	0	0	0
сверхнормативный расход воды		0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС		0	0	0	0
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"					
Котельная 2.10					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	29793	29793	29793	29793	29793
нормативные утечки теплоносителя в сетях	29793	29793	29793	29793	29793
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ					
Котельная 2.33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	435	435	435	435	435
нормативные утечки теплоносителя в сетях	435	435	435	435	435
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"					
Котельная 2.11					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"					
Мини-ТЭЦ					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	31355	31355	31355	31355	31355
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31355	31355	31355	31355	31355
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.24					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7891	7891	7891	7891	7891
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7891	7891	7891	7891	7891
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.42					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	747	747	747	747	747
нормативные утечки теплоносителя в сетях	747	747	747	747	747
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.09					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	91	91	91	91	91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	91	91	91	91	91
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»					
Котельная 1.26					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1857	1857	1857	1857	1857

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1857	1857	1857	1857	1857
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"					
Котельная 1.23					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8371	8371	8371	8371	8371
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8371	8371	8371	8371	8371
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 14 ООО "Мечта"					
Котельная 1.35					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	42	42	42	42	42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	42	42	42	42	42
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"					
ТЭС					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	57347	57347	57347	57347	57347
нормативные утечки теплоносителя в сетях	57347	57347	57347	57347	57347
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"					
Котельная 2.34					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4517	4517	4517	4517	4517
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4517	4517	4517	4517	4517
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"					
Котельная 3.19					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1491	1491	1491	1491	1491
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1491	1491	1491	1491	1491
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"					
Котельная 2.28					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	221	221	221	221	221
нормативные утечки теплоносителя в сетях	221	221	221	221	221
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»					
Котельная 2.29					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	55	55	55	55	55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	55	55	55	55	55
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 20 АО «Русь»					
Котельная 1.41					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"					
Котельная 5.07					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"					

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Котельная 5.46					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4510	4510	4510	4510	4510
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4510	4510	4510	4510	4510
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Сумма по ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	27279906	25249416	23155094	21209456	22219287
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4815194	4866450	4767545	4800792	4812440
сверхнормативный расход воды	4863298	4359092	3941216	3538000	3979340
Расход воды на ГВС	17601414	16023874	14446334	12870664	13427507

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

В таблице 6 приведен расчет балансов производительности ВПУ в аварийных режимах систем теплоснабжения.

Таблица 6. Расчет балансов производительности ВПУ в аварийных режимах систем теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"						
ТЭЦ-3						
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
ТЭЦ-4						
1	Производительность ВПУ, т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3
6	Доля резерва/дефицита, %	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
ТЭЦ-5						
1	Производительность ВПУ, т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0	2240,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1908,2	1908,2	1908,2	1908,2	1908,2
6	Доля резерва/дефицита, %	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
ТЭЦ-2						
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4
6	Доля резерва/дефицита, %	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
5	КРК					
1	Производительность ВПУ, т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	602,3	602,3	602,3	602,3	602,3
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7
6	Доля резерва/дефицита, %	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"						
6	Котельная 1.01					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента						
7	Котельная 1.03					
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
6	Доля резерва/дефицита, %	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
8	Котельная 1.04					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента						
9	Котельная 1.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	195,8	195,8	195,8	195,8	195,8
6	Доля резерва/дефицита, %	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
10	Котельная 1.27					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента						
11	Котельная 1.43					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента						
12	Котельная 2.01					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
6	Доля резерва/дефицита, %	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
13	Котельная 2.02					
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
6	Доля резерва/дефицита, %	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
14	Котельная 2.03					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
6	Доля резерва/дефицита, %	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
15	Котельная 2.04					
1	Производительность ВПУ, т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
6	Доля резерва/дефицита, %	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
16	Котельная 2.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
6	Доля резерва/дефицита, %	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
17	Котельная 2.06					
18	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды					
19	Котельная 2.07					
19	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды					
20	Котельная 2.08					
20	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					
21	Котельная 2.09					
21	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
21	Котельная 2.35					
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
6	Доля резерва/дефицита, %	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
22	Котельная 3.01					
22	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)					
23	Котельная 3.02					
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
6	Доля резерва/дефицита, %	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
24	Котельная 4.01					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
6	Доля резерва/дефицита, %	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
25	Котельная 4.02					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					
26	Котельная 5.01					
1	Производительность ВПУ, т/ч	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
6	Доля резерва/дефицита, %	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
27	Котельная 5.02					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)					
28	Котельная 5.04					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
29	Котельная 5.21					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
30	Котельная 5.36					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
31	Котельная 5.39					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
32	Котельная 1.39					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
33	Котельная 1.08					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНЦ им. М.В.Хруничева"					
34	Котельная 3.04					
1	Производительность ВПУ, т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
6	Доля резерва/дефицита, %	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
35	Котельная 3.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
6	Доля резерва/дефицита, %	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
	ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"					
36	Котельная 3.13					
1	Производительность ВПУ, т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
6	Доля резерва/дефицита, %	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
37	Котельная 3.14					
1	Производительность ВПУ, т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
6	Доля резерва/дефицита, %	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
	ЕТО № 5 АО "Омскшина"					
38	Котельная 3.17					
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6
6	Доля резерва/дефицита, %	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
	ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"					
39	Котельная 1.38					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
40	Котельная 4.31					
1	Производительность ВПУ, т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
6	Доля резерва/дефицита, %	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7
41	Котельная 5.43					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
42	Котельная С.Тюленина					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 7 АО "ОНИИП"					
43	Котельная 2.10					
1	Производительность ВПУ, т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8
6	Доля резерва/дефицита, %	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
	ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ					
44	Котельная 2.33					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"					
45	Котельная 2.11					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"					
46	Мини-ТЭЦ					
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
6	Доля резерва/дефицита, %	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
47	Котельная 5.24					
1	Производительность ВПУ, т/ч	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1
6	Доля резерва/дефицита, %	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
48	Котельная 5.42					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 11 Омский РВПиС					
49	Котельная 1.09					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)					
	ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»					
50	Котельная 1.26					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"					
51	Котельная 1.23					
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0
6	Доля резерва/дефицита, %	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
	ЕТО № 14 ООО "Мечта"					
52	Котельная 1.35					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"					
53	ТЭС					
1	Производительность ВПУ, т/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7
6	Доля резерва/дефицита, %	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
	ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"					
54	Котельная 2.34					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон 6)					
	ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"					
55	Котельная 3.19					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"					
56	Котельная 2.28					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»					
57	Котельная 2.29					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 20 АО «Русь»					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
58	Котельная 1.41					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"					
59	Котельная 5.07					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
	ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"					
60	Котельная 5.46					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					

8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива

8.1.1. АО "ТГК-11"

ТЭЦ-3

Основное топливо газ - месторождение Комсомольско-Богандинское, резервное топливо мазут топочный ТКМ-16 "ОНПЗ".

Газ на газораспределительный пункт СП «ТЭЦ-3» подается по надземному газопроводу диаметром 700 мм от ГРС-1 ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск». После ГРП газ поступает на сжигание в котлоагрегаты типа ТП-230-2 ст. № 4 ÷ 10 I очереди и котлоагрегаты типа ТП-82 ст. № 11÷14 II очереди. При отсутствии или недостатке газа станция сжигает мазут. Мазут подается периодически с территории расположенного рядом ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» на мазутное хозяйство СП «ТЭЦ-3» по двум подземным мазутопроводам диаметром 219 мм протяженностью 700 м.

ТЭЦ-4

Основным топливом для станции является каменный уголь Экибастузского месторождения. Основное топливо (каменный уголь) ТЭЦ-4 получает железнодорожными маршрутами.

С 2004 года начато сжигание природного газа ГОСТ 5542-87 на котле ст.№ 7. Природный газ поступает на ГРП ТЭЦ от магистрального газопровода, идущего от газораспределительной станции ГРС-1, поставщика ОАО «Межрегионгаз». Газорегуляторный пункт (ГРП) предназначен для снижения давления и поддержания на заданных параметрах газа.

Растопочное топливо – мазут марки ТКМ-16. Мазут подается по мазутопроводу от ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Поставка твердого топлива производится по контрактам, жидкого - по договору. Максимальная проектная часовая подача угля 1000 т/ч.

Для приемки влажного угля, склонного к смерзанию в холодное время, смонтировано размораживающее устройство типа «Инфрасиб».

ТЭЦ-5

На электростанции используется в качестве основного топлива экибастузский каменный уголь марки КСНр – 300, поставляемый железнодорожным транспортом. Резервного топлива нет. В качестве растопочного используется мазут марки ТКМ – 16, который используется также при необходимости как основное топливо на КА ПТВМ-180 и КА ДЕ-25-14ГМ. Доля сжигаемого мазута в общем объеме топлива составляет 0,4 – 0,5 %. Мазут подается железнодорожным транспортом от ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Для приемки влажного угля, склонного к смерзанию в холодное время, смонтировано размораживающее устройство типа «Инфрасиб».

Характеристики и расход топлива, сжигаемого на источниках АО "ТГК-11" за 2017-2021 гг. представлены в таблице 7, таблице 8, таблице 9.

Таблица 7. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на ТЭЦ, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации АО "ТГК-11"

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, Q _{рн} , ккал/кг	Зольность, А _р , %	Влажность, W _р , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
ТЭЦ-4							
2017	Экибастузский уголь	3958	39,5	5,8	1491094	1423448	228190
2018	Экибастузский уголь	3938	39,5	5,8	1442601	1476879	193912
2019	Экибастузский уголь	3963	39,5	5,8	1277151	1341993	129070
2020	Экибастузский уголь	3968	39,5	5,8	1313015	1328850	113235
2021	Экибастузский уголь	3926	39,5	6	1462323	1458564	116995
ТЭЦ-5							
2017	Экибастузский уголь	3920	38,93	5,66	2988739	2818431	342851
2018	Экибастузский уголь	3905	38,93	5,66	2822656	2610071	555436
2019	Экибастузский уголь	3914	38,93	5,66	2319798	2558035	317199
2020	Карагандинский уголь	4034	38,93	5,66	75134	75134	0
	Экибастузский уголь	4034	38,93	5,66	2316891	2205293	428797
2021	Экибастузский уголь	3944	40,19	5,19	227781	2476351	329562

Таблица 8. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на ТЭЦ, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации АО "ТГК-11"

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q _{рн} , Ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
ТЭЦ-3				
2017	8 180	850 033	850 033	0
2018	8 193	890 804	890 804	0
2019	8 207	761 972	761 972	0
2020	8 185	740 271	740 271	0
2021	8 185	803 835	803 835	0
ТЭЦ-4				
2017	8 193	32 284	32 284	0
2018	8 442	8 401	8 401	0
2019	8 410	19 279	19 279	0
2020	8 343	65	65	0
2021	8 357	1 188	1 188	0

Таблица 9. Характеристики и расход нефтетоплива, сжигаемого на ТЭЦ, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации АО "ТГК-11"

Год	Мазут				
	Калорийность средняя за год, Q _{рн} , ккал/кг	Влажность, средняя за год, W _р , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
ТЭЦ-3					
2017	9 764	0,7	1082	1061	2323
2018	9 782	0,7	1062	873	2512
2019	9 761	0,7	1500	900	3112
2020	9 809	0,7	510	943	2679
2021	9 797	0,5	1473	818	3334
ТЭЦ-4					
2017	9 735	0,7	3588	3580	1166
2018	9 754	0,7	3265	3535	896
2019	9 782	0,7	2985	2685	1196
2020	9 796	0,4	2605	2734	1067
2021	9 666	0,5	2502	2726	843
ТЭЦ-5					
2017	9 159	9,53	11883	13627	5352
2018	8 356	9,53	9100	10486	3966
2019	7 709	9,53	7137	8106	2997
2020	8 729	9,53	7013	6480	3530
2021	8 729	10,68	7695	7155	4074

8.1.2. АО "Омск РТС"

Основное топливо – природный газ, резервное топливо - кузнецкий каменный уголь, растопочное топливо – мазут.

Существующее топливно-транспортное хозяйство обеспечивает разгрузку поступающего твердого топлива, его складирование и хранение, подготовку и своевременную подачу в необходимом для ТЭЦ количестве.

Газ на ТЭЦ-2 поступает из магистрального газопровода от городской газорегуляторной станции (ГРС-4), давлением 6 кгс/см². На территории станции расположен газорегуляторный пункт (ГРП), где осуществляется снижение давления газа до 0,9 кгс/см², а также очистка газа от механических примесей, контроль давления на входе и выходе, контроль температуры поступающего газа и измерение расхода газа. Ввод газа на территорию до ГРП и разводка по территории ведётся по надземному газопроводу.

Производительность ГРП составляет 71254 м³/час. Для надежной и бесперебойной подачи газа через ГРП к потребителю предусмотрены три параллельные линии регулирования – две рабочие, одна в резерве.

Подача газа в цех осуществляется внутриплощадочным надземным газопроводом Ду = 800 мм. Ограничений по пропускной способности газопроводов нет.

Характеристики и расход топлива, сжигаемого на источнике комбинированной выработки тепловой и электрической энергии АО "Омск РТС" за 2017-2021 гг. представлены в таблице 10, таблице 11, таблице 12.

Таблица 10. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на источнике комбинированной выработки энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации АО "ОмскРТС"

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, Q _{рн} , ккал/кг	Зольность, A _р , %	Влажность, W _р %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
ТЭЦ-2							
2017	Кузнецкий каменный уголь	5965	17,3	6,9	17597	19837	26577
2018	Кузнецкий каменный уголь	5982	19,2	8,2	14911	17764	23705
2019	Кузнецкий каменный уголь	5932	19,7	7,9	0	6499	17203
2020	Кузнецкий каменный уголь	5766	19,4	8,3	0	1288	15915
2021	Кузнецкий каменный уголь	5803	18,67	8,45	0	1784	14131

Таблица 11. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на источнике комбинированной выработки энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации АО "ОмскРТС"

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q _{рн} , Ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
ТЭЦ-2				
2017	8 117	90 299	90 299	0
2018	8 123	99 687	99 687	0
2019	8 148	96 092	96 092	0
2020	8 131	95 674	95 674	0
2021	8 116	109 350	109 350	0

Таблица 12. Характеристики и расход нефтетоплива, сжигаемого на источнике комбинированной выработки энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации АО "ОмскРТС"

Год	Мазут				
	Калорийность средняя за год, Q _{рн} , ккал/кг	Влажность, средняя за год, W _р , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
ТЭЦ-2					
2017	9 613	1,0	128	225	204
2018	9 612	2,0	378	209	373
2019	9 333	2,0	0	81	292
2020	9 517	2,4	190	89	393
2021	9 505	2,2	90	109	374

В таблице 13 приведен топливный баланс в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "ОмскРТС" за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 13. Топливный баланс в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "ОмскРТС" за 2021 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 ³ ккал/нм ³
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Уголь, в том числе	361 904	4 497 430	4 261 716	4 261 716	2 399 955	597 618	3 942
- Экибастузский уголь	333 087	4 479 833	4 241 879	4 241 879	2 383 051	571 041	3 933
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	28 817	17 597	19 837	19 837	16 904	26 577	5 965
Газ	0	972 616	972 616	972 616	1 135 858	0	8 175
Нефтетопливо, в том числе	13 810	16 735	18 521	18 521	24 637	12 024	9 311
- мазут	13 810	16 735	18 521	18 521	24 637	12 024	9 311
Итого	375 713	5 486 781	5 252 853	5 252 853	3 560 450	609 641	4 745
2018							
Уголь, в том числе	597 618	4 280 168	4 104 714	4 104 714	2 302 059	773 053	3 926
- Экибастузский уголь	571 041	4 265 257	4 086 950	4 086 950	2 286 878	749 348	3 917
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	26 577	14 911	17 764	17 764	15 181	23 705	5 982
Газ	0	998 892	998 892	998 892	1 168 392	0	8 188
Нефтетопливо, в том числе	12 024	13 833	15 121	15 121	18 975	10 736	8 784
- мазут	12 024	13 833	15 121	15 121	18 975	10 736	8 784
Итого	609 641	5 292 893	5 118 727	5 118 727	3 489 426	783 788	4 772
2019							
Уголь, в том числе	773 053	3 596 949	3 906 527	3 906 527	2 195 423	463 475	3 934
- Экибастузский уголь	749 348	3 596 949	3 900 028	3 900 028	2 189 916	446 269	3 931
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	23 705	0	6 499	6 499	5 507	17 206	5 932
Газ	0	877 343	877 343	877 343	1 028 321	0	8 205
Нефтетопливо, в том числе	10 736	11 622	11 772	11 772	14 042	10 586	8 350
- мазут	10 736	11 622	11 772	11 772	14 042	10 586	8 350
Итого	783 788	4 485 914	4 795 642	4 795 642	3 237 786	474 060	4 726
2020							
Уголь, в том числе	463 475	3 705 040	3 610 565	3 610 565	2 068 507	557 950	4 010
- Экибастузский уголь	446 269	3 629 906	3 534 143	3 534 143	2 024 147	542 032	4 009
- Карагандинский уголь	0	75 134	75 134	75 134	43 299	0	4 034
- Кузнецкий каменный уголь	17 206	0	1 288	1 288	1 061	15 918	5 766
Газ	0	836 011	836 011	836 011	976 797	0	8 179
Нефтетопливо, в том числе	10 586	10 318	10 246	10 246	13 352	10 657	9 122

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 ³ ккал/нм ³
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
- мазут	10 586	10 318	10 246	10 246	13 352	10 657	9 122
Итого	474 060	4 551 369	4 456 822	4 456 822	3 058 656	568 607	4 804
2021							
Уголь, в том числе	557 950	1 690 104	3 936 699	3 936 699	2 214 772	460 691	3 938
- Экибастузский уголь	542 032	1 690 104	3 934 915	3 934 915	2 213 293	446 557	3 937
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	15 918	0	1 784	1 784	1 479	14 134	5 803
Газ	0	914 374	914 374	914 374	1 068 118	0	8 177
Нефтетопливо, в том числе	10 657	11 760	10 879	10 879	14 071	11 543	9 053
- мазут	10 657	11 760	10 879	10 879	14 071	11 543	9 053
Итого	568 607	2 616 238	4 861 951	4 861 951	3 296 960	472 234	4 747
Итого							
Уголь, в том числе	2 753 998	17 769 691	19 820 221	19 820 221	11 180 715	2 852 786	3 949
- Экибастузский уголь	2 641 775	17 662 049	19 697 914	19 697 914	11 097 285	2 755 246	3 944
- Карагандинский уголь	0	75 134	75 134	75 134	43 299	0	4 034
- Кузнецкий каменный уголь	112 223	32 508	47 172	47 172	40 132	97 540	5 955
Газ	0	4 599 235	4 599 235	4 599 235	5 377 486	0	8 184
Нефтетопливо, в том числе	57 812	64 268	66 539	66 539	85 076	55 545	8 950
- мазут	57 812	64 268	66 539	66 539	85 076	55 545	8 950
Итого	2 811 810	22 433 195	24 485 995	24 485 995	16 643 277	2 908 330	4 758

8.1.3. ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Основное топливо природный газ -, резервное топливо мазут.

Газ из магистрального газопровода поступает на газорегуляторную установку ГРУ 13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования, на базе двух регуляторов давления РДГ-50Н. Давление газа на входе 0,6 МПа, на выходе 35 кПа. Минимально возможный расход газа через ГРУ составляет 270 н.м³/ч, максимально возможный - 1620 н.м³/ч

Характеристики и расход топлива, сжигаемого на источнике комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО "Теплогенерирующий комплекс" за 2017-2021 гг. представлены в таблице 14.

Таблица 14. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на источнике, функционирующего в режиме комбинированной выработки энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q _{рн} , Ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производ- ство, тыс. м ³	Расход на сторо- ну, тыс. м ³
Мини-ТЭЦ				
2017	8 209	67 825	67 825	0
2018	8 208	67 011	67 011	0
2019	8 246	68 825	68 825	0
2020	8 228	61 793	61 793	0
2021	8 135	67 113	67 113	0

8.1.4. ПАО "Омский каучук"

Характеристики и расход топлива, сжигаемого на источнике комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ПАО "Омский каучук" за 2017-2021 гг. представлены в таблице 15.

Таблица 15. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на источнике, функционирующего в режиме комбинированной выработки энергии, в зоне деятельности теплоснабжающей организации ПАО "Омский каучук"

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q _{рн} , Ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производ- ство, тыс. м ³	Расход на сторо- ну, тыс. м ³
ТЭЦ ПАО "Омский каучук"				
2017	8 151	268 607	268 607	0
2018	8 151	268 607	268 607	0
2019	8 151	268 607	268 607	0
2020	8 201	290 438	285 349	5 090
2021	8 195	283 447	277 375	6 072

8.1.5. Котельные г. Омск

Характеристики и расход топлива, сжигаемого на котельных г. Омск за 2017-2021 гг. представлены в таблице 16.

Таблица 16. Данные по видам и количеству сожженного топлива на котельных

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. нат. топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, тыс. м ³	на отпуск тепловой энергии			
				натурального	условного		
КРК							
2017	0	160 720,0	160 720,0	160 720,0	185 973,0	0	8100
2018	0	176 000,0	176 000,0	176 000,0	204 120,0	0	8118
2019	0	159 290,0	159 290,0	159 290,0	185 288,0	0	8142
2020	0	152 763,1	152 763,1	152 763,1	177 507,0	0	8134
2021	0	161 847,2	161 847,2	161 847,2	187 391,0	0	8105
Котельная 1.01							
2017	0	302,4	302,4	302,4	161,8	0	3746
2018	0	302,4	302,4	302,4	161,8	0	3746
2019	0	259,7	259,7	259,7	158,4	0	4269
2020	0	307,8	307,8	307,8	224,8	0	5111
2021	0	247,9	247,9	247,9	180,9	0	5107
Котельная 1.03							

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. нат. топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, тыс. м ³	на отпуск тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017	0	15 895,8	15 895,8	15 895,8	18 504,8	0	8149
2018	0	15 895,8	15 895,8	15 895,8	18 504,8	0	8149
2019	0	14 536,5	14 536,5	14 536,5	16 983,1	0	8178
2020	0	13 350,3	13 350,3	13 350,3	15 579,5	0	8169
2021	0	14 764,1	14 764,1	14 764,1	17 161,3	0	8137
Котельная 1.04							
2017	0	17 059,0	17 059,0	17 059,0	19 745,7	0	8102
2018	0	17 059,0	17 059,0	17 059,0	19 745,7	0	8102
2019	0	15 334,8	15 334,8	15 334,8	17 800,0	0	8125
2020	0	13 984,1	13 984,1	13 984,1	16 215,1	0	8117
2021	0	16 607,2	16 607,2	16 607,2	19 206,6	0	8096
Котельная 1.05							
2017	0	14 417,9	14 417,9	14 417,9	16 730,3	0	8123
2018	0	14 417,9	14 417,9	14 417,9	16 730,3	0	8123
2019	0	13 921,0	13 921,0	13 921,0	16 207,1	0	8150
2020	0	12 673,7	12 673,7	12 673,7	14 738,1	0	8140
2021	0	14 206,5	14 206,5	14 206,5	16 467,6	0	8114
Котельная 1.27							
2017	0	6 237,4	6 237,4	6 237,4	7 241,1	0	8126
2018	0	6 237,4	6 237,4	6 237,4	7 241,1	0	8126
2019	0	5 793,7	5 793,7	5 793,7	6 747,1	0	8152
2020	0	5 513,3	5 513,3	5 513,3	6 416,5	0	8147
2021	0	6 290,1	6 290,1	6 290,1	7 295,7	0	8119
Котельная 1.43							
2017	0	-	-	-	-	-	-
2018	0	-	-	-	-	-	-
2019	0	-	-	-	-	-	-
2020	0	58,0	58,0	58,0	67,3	0	8122
2021	0	124,8	124,8	124,8	144,1	0	8085
Котельная 2.01							
2017	0	4 204,0	4 204,0	4 204,0	4 876,1	0	8119
2018	0	4 204,0	4 204,0	4 204,0	4 876,1	0	8119
2019	0	3 652,8	3 652,8	3 652,8	4 249,6	0	8144
2020	0	3 409,6	3 409,6	3 409,6	3 959,4	0	8129
2021	0	3 985,8	3 985,8	3 985,8	4 620,8	0	8115
Котельная 2.02							
2017	0	6 378,2	6 378,2	6 378,2	7 426,4	0	8150
2018	0	6 378,2	6 378,2	6 378,2	7 426,4	0	8150
2019	0	5 813,5	5 813,5	5 813,5	6 794,6	0	8181
2020	0	5 448,8	5 448,8	5 448,8	6 354,9	0	8164
2021	0	6 391,5	6 391,5	6 391,5	7 435,2	0	8143
Котельная 2.03							
2017	0	5 153,9	5 153,9	5 153,9	5 981,6	0	8124
2018	0	5 153,9	5 153,9	5 153,9	5 981,6	0	8124
2019	0	4 586,0	4 586,0	4 586,0	5 348,2	0	8164
2020	0	4 223,3	4 223,3	4 223,3	4 918,1	0	8152
2021	0	4 876,4	4 876,4	4 876,4	5 664,7	0	8132
Котельная 2.04							
2017	0	7 067,7	7 067,7	7 067,7	8 210,3	0	8132
2018	0	7 067,7	7 067,7	7 067,7	8 210,3	0	8132
2019	0	6 427,7	6 427,7	6 427,7	7 494,4	0	8162
2020	0	5 961,1	5 961,1	5 961,1	6 941,4	0	8151
2021	0	6 614,5	6 614,5	6 614,5	7 681,8	0	8130
Котельная 2.05							
2017	0	15 615,4	15 615,4	15 615,4	18 167,9	0	8144
2018	0	15 615,4	15 615,4	15 615,4	18 167,9	0	8144
2019	0	13 991,3	13 991,3	13 991,3	16 336,7	0	8173
2020	0	12 684,6	12 684,6	12 684,6	14 782,7	0	8158

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. нат. топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, тыс. м ³	на отпуск тепловой энергии			
				натурального	условного		
2021	0	14 747,3	14 747,3	14 747,3	17 146,9	0	8139
Котельная 2.06							
2017	0	95,4	95,4	95,4	110,5	0	8108
2018	0	95,4	95,4	95,4	110,5	0	8108
2019	0	85,1	85,1	85,1	98,9	0	8135
2020	0	71,6	71,6	71,6	83,1	0	8124
2021	0	84,6	84,6	84,6	98,0	0	8109
Котельная 2.07							
2017	0	35,3	35,3	35,3	40,9	0	8112
2018	0	35,3	35,3	35,3	40,9	0	8112
2019	0	31,9	31,9	31,9	37,1	0	8141
2020	0	28,5	28,5	28,5	33,1	0	8123
2021	0	35,0	35,0	35,0	40,5	0	8109
Котельная 2.08							
2017	0	853,0	853,0	853,0	993,6	0	8153
2018	0	853,0	853,0	853,0	993,6	0	8153
2019	0	832,8	832,8	832,8	973,4	0	8182
2020	0	783,1	783,1	783,1	913,1	0	8162
2021	0	863,2	863,2	863,2	1 004,2	0	8143
Котельная 2.09							
2017	0	259,3	259,3	259,3	138,9	0	3750
2018	0	259,3	259,3	259,3	138,9	0	3750
2019	0	192,7	192,7	192,7	118,7	0	4310
2020	0	166,3	166,3	166,3	121,3	0	5107
2021	0	218,4	218,4	218,4	159,5	0	5113
Котельная 2.35							
2017	0	3 409,8	3 409,8	3 409,8	3 967,9	0	8146
2018	0	3 409,8	3 409,8	3 409,8	3 967,9	0	8146
2019	0	2 854,3	2 854,3	2 854,3	3 333,4	0	8175
2020	0	2 713,2	2 713,2	2 713,2	3 163,7	0	8162
2021	0	3 031,4	3 031,4	3 031,4	3 525,1	0	8140
Котельная 3.01							
2017	0	27,1	27,1	27,1	31,4	0	8105
2018	0	27,1	27,1	27,1	31,4	0	8105
2019	0	22,8	22,8	22,8	26,5	0	8133
2020	0	19,3	19,3	19,3	22,3	0	8120
2021	0	22,9	22,9	22,9	26,5	0	8101
Котельная 3.02							
2017	0	7 234,4	7 234,4	7 234,4	8 387,6	0	8116
2018	0	7 234,4	7 234,4	7 234,4	8 387,6	0	8116
2019	0	6 574,6	6 574,6	6 574,6	7 646,1	0	8141
2020	0	5 901,4	5 901,4	5 901,4	6 856,7	0	8133
2021	0	6 755,4	6 755,4	6 755,4	7 825,8	0	8109
Котельная 4.01							
2017	0	6 691,7	6 691,7	6 691,7	7 759,4	0	8117
2018	0	6 691,7	6 691,7	6 691,7	7 759,4	0	8117
2019	0	6 341,2	6 341,2	6 341,2	7 378,0	0	8144
2020	0	5 677,5	5 677,5	5 677,5	6 598,3	0	8135
2021	0	6 359,6	6 359,6	6 359,6	7 368,9	0	8111
Котельная 4.02							
2017	0	1 391,5	1 391,5	1 391,5	1 611,0	0	8104
2018	0	1 391,5	1 391,5	1 391,5	1 611,0	0	8104
2019	0	1 242,9	1 242,9	1 242,9	1 444,9	0	8138
2020	0	1 093,6	1 093,6	1 093,6	1 269,4	0	8126
2021	0	1 294,3	1 294,3	1 294,3	1 499,4	0	8109
Котельная 5.01							
2017	0	12 502,7	12 502,7	12 502,7	14 525,3	0	8132
2018	0	12 502,7	12 502,7	12 502,7	14 525,3	0	8132

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. нат. топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, тыс. м ³	на отпуск тепловой энергии			
				натурального	условного		
2019	0	11 821,0	11 821,0	11 821,0	13 780,6	0	8160
2020	0	10 309,9	10 309,9	10 309,9	12 002,6	0	8149
2021	0	11 937,3	11 937,3	11 937,3	13 864,4	0	8130
Котельная 5.02							
2017	0	2 083,5	2 083,5	2 083,5	2 427,2	0	8155
2018	0	2 083,5	2 083,5	2 083,5	2 427,2	0	8155
2019	0	1 926,7	1 926,7	1 926,7	2 251,6	0	8180
2020	0	1 787,6	1 787,6	1 787,6	2 084,5	0	8163
2021	0	1 939,2	1 939,2	1 939,2	2 255,0	0	8140
Котельная 5.04							
2017	0	130,4	130,4	130,4	153,4	0	8238
2018	0	130,4	130,4	130,4	153,4	0	8238
2019	0	123,3	123,3	123,3	145,2	0	8241
2020	0	108,6	108,6	108,6	127,8	0	8234
2021	0	125,0	125,0	125,0	146,5	0	8208
Котельная 5.21							
2017	0	3 999,1	3 999,1	3 999,1	4 669,6	0	8174
2018	0	3 999,1	3 999,1	3 999,1	4 669,6	0	8174
2019	0	3 999,1	3 999,1	3 999,1	4 669,6	0	8174
2020	0	10 946,6	10 946,6	10 946,6	12 761,9	0	8161
2021	0	13 191,1	13 191,1	13 191,1	15 345,2	0	8143
Котельная 5.36							
2017	0	5 469,9	5 469,9	5 469,9	6 338,7	0	8112
2018	0	5 469,9	5 469,9	5 469,9	6 338,7	0	8112
2019	0	5 469,9	5 469,9	5 469,9	6 338,7	0	8112
2020	0	5 442,5	5 442,5	5 442,5	7 269,9	0	9350
2021	0	6 252,1	6 252,1	6 252,1	7 269,9	0	8139
Котельная 5.39							
2017	0	1 637,9	1 637,9	1 637,9	1 906,7	0	8149
2018	0	1 637,9	1 637,9	1 637,9	1 906,7	0	8149
2019	0	1 526,5	1 526,5	1 526,5	1 783,1	0	8176
2020	0	1 516,7	1 516,7	1 516,7	1 766,4	0	8152
2021	0	1 685,4	1 685,4	1 685,4	1 959,0	0	8136
Котельная 1.39							
2017	0	209,8	209,8	209,8	291,8	0	9737
2018	0	209,8	209,8	209,8	291,8	0	9737
2019	0	209,8	209,8	209,8	291,8	0	9737
2020	0	209,8	209,8	209,8	291,8	0	9737
2021	0	573,0	573,0	573,0	845,5	0	10328
Котельная 1.08							
2017	0	539,5	539,5	539,5	393,1	0	5100
2018	0	539,5	539,5	539,5	393,1	0	5100
2019	0	539,5	539,5	539,5	393,1	0	5100
2020	0	361,0	361,0	361,0	262,2	0	5084
2021	0	1 252,6	1 252,6	1 252,6	915,0	0	5114
Котельная 3.04							
2017	0	32 733,3	32 733,3	32 733,3	38 597,2	0	8254
2018	0	32 733,3	32 733,3	32 733,3	38 597,2	0	8254
2019	0	32 733,1	32 733,1	32 733,1	38 597,0	0	8254
2020	0	32 733,3	32 733,3	32 733,3	38 597,2	0	8254
2021	0	32 733,3	32 733,3	32 733,3	38 597,2	0	8254
Котельная 3.05							
2017	0	10 733,0	10 733,0	10 733,0	12 655,7	0	8254
2018	0	10 733,0	10 733,0	10 733,0	12 655,7	0	8254
2019	0	10 733,0	10 733,0	10 733,0	12 655,7	0	8254
2020	0	10 733,0	10 733,0	10 733,0	12 655,7	0	8254
2021	0	10 733,0	10 733,0	10 733,0	12 655,7	0	8254
Котельная 3.13							

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. нат. топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, тыс. м ³	на отпуск тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017	0	0,0	0,0	0,0	131 076,6	0	0
2018	0	1 542 199,6	1 542 199,6	1 542 199,6	131 076,6	0	595
2019	0	1 664 475,0	1 664 475,0	1 664 475,0	141 190,7	0	594
2020	0	1 664 475,0	1 664 475,0	1 664 475,0	141 190,7	0	594
2021	0	1 538 281,0	1 538 281,0	1 538 281,0	149 873,1	0	682
Котельная 3.14							
2017	0	0,0	0,0	0,0	43 899,0	0	0
2018	0	38 848,7	38 848,7	38 848,7	43 899,0	0	7910
2019	0	38 999,7	38 999,7	38 999,7	44 069,7	0	7910
2020	0	38 999,7	38 999,7	38 999,7	44 069,7	0	7910
2021	0	42 499,1	42 499,1	42 499,1	48 024,0	0	7910
Котельная 3.17							
2017	0	77 832,9	77 832,9	77 832,9	87 951,2	0	7910
2018	0	77 832,9	77 832,9	77 832,9	87 951,2	0	7910
2019	0	78 535,3	78 535,3	78 535,3	88 744,9	0	7910
2020	0	79 259,3	79 259,3	79 259,3	89 563,0	0	7910
2021	0	86 765,1	86 765,1	86 765,1	98 044,5	0	7910
Котельная 1.38							
2017	0	378,5	378,5	378,5	427,2	0	7900
2018	0	378,5	378,5	378,5	427,2	0	7900
2019	0	378,5	378,5	378,5	427,2	0	7900
2020	0	378,5	378,5	378,5	427,2	0	7900
2021	0	378,5	378,5	378,5	427,2	0	7900
Котельная 4.31							
2017	0	3 462,4	3 462,4	3 462,4	3 907,6	0	7900
2018	0	3 462,4	3 462,4	3 462,4	3 907,6	0	7900
2019	0	3 462,4	3 462,4	3 462,4	3 907,6	0	7900
2020	0	3 462,4	3 462,4	3 462,4	3 907,6	0	7900
2021	0	3 462,4	3 462,4	3 462,4	3 907,6	0	7900
Котельная 5.43							
2017	0	2 870,9	2 870,9	2 870,9	3 240,0	0	7900
2018	0	2 870,9	2 870,9	2 870,9	3 240,0	0	7900
2019	0	2 870,9	2 870,9	2 870,9	3 240,0	0	7900
2020	0	2 870,9	2 870,9	2 870,9	3 240,0	0	7900
2021	0	2 870,9	2 870,9	2 870,9	3 240,0	0	7900
Котельная С. Тюленина							
2017	0	75,1	75,1	75,1	84,8	0	7900
2018	0	75,1	75,1	75,1	84,8	0	7900
2019	0	75,1	75,1	75,1	84,8	0	7900
2020	0	75,1	75,1	75,1	84,8	0	7900
2021	0	75,1	75,1	75,1	84,8	0	7900
Котельная 2.10							
2017	0	20 956,8	20 956,8	20 956,8	23 890,8	0	7980
2018	0	20 936,8	20 936,8	20 936,8	23 867,9	0	7980
2019	0	20 773,4	20 773,4	20 773,4	23 681,6	0	7980
2020	0	19 342,1	19 342,1	19 342,1	22 050,0	0	7980
2021	0	21 883,7	21 883,7	21 883,7	24 482,4	0	7831
Котельная 2.33							
2017	0	1 798,0	1 798,0	1 798,0	2 031,8	0	7910
2018	0	1 798,0	1 798,0	1 798,0	2 031,8	0	7910
2019	0	1 798,2	1 798,2	1 798,2	2 032,0	0	7910
2020	0	1 798,0	1 798,0	1 798,0	2 031,8	0	7910
2021	0	1 798,0	1 798,0	1 798,0	2 031,8	0	7910
Котельная 2.11							
2017	0	29 395,4	29 395,4	29 395,4	33 174,8	0	7900
2018	0	29 395,4	29 395,4	29 395,4	33 174,8	0	7900
2019	0	29 340,6	29 340,6	29 340,6	33 112,9	0	7900
2020	0	29 168,3	29 168,3	29 168,3	32 918,6	0	7900

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. нат. топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, тыс. м ³	на отпуск тепловой энергии			
				натурального	условного		
2021	0	29 168,3	29 168,3	29 168,3	32 918,6	0	7900
Котельная 5.24							
2017	0	11 455,1	11 455,1	11 455,1	13 451,6	0	8220
2018	0	10 754,9	10 754,9	10 754,9	12 521,4	0	8150
2019	0	11 229,5	11 229,5	11 229,5	13 120,8	0	8179
2020	0	10 681,9	10 681,9	10 681,9	12 443,3	0	8154
2021	0	11 857,1	11 857,1	11 857,1	13 780,3	0	8135
Котельная 5.42							
2017	0	1 696,6	1 696,6	1 696,6	1 973,4	0	8142
2018	0	1 729,4	1 729,4	1 729,4	2 011,6	0	8142
2019	0	1 705,9	1 705,9	1 705,9	1 990,8	0	8169
2020	0	1 493,6	1 493,6	1 493,6	1 739,9	0	8154
2021	0	1 464,7	1 464,7	1 464,7	1 702,3	0	8135
Котельная 1.09							
2017	0	734,1	734,1	734,1	839,0	0	8000
2018	0	734,1	734,1	734,1	839,0	0	8000
2019	0	683,0	683,0	683,0	780,5	0	8000
2020	0	660,8	660,8	660,8	755,2	0	8000
2021	0	650,2	650,2	650,2	743,1	0	8000
Котельная 1.26							
2017	0	3 755,3	3 755,3	3 755,3	6 231,1	0	11615
2018	0	3 755,3	3 755,3	3 755,3	6 231,1	0	11615
2019	0	2 960,5	2 960,5	2 960,5	4 912,3	0	11615
2020	0	2 571,6	2 571,6	2 571,6	4 267,0	0	11615
2021	0	3 024,5	3 024,5	3 024,5	5 018,5	0	11615
Котельная 1.23							
2017	0	8 950,9	8 950,9	8 950,9	10 114,5	0	7910
2018	0	11 313,4	11 313,4	11 313,4	12 784,1	0	7910
2019	0	12 062,8	12 062,8	12 062,8	14 765,4	0	8568
2020	0	11 250,8	11 250,8	11 250,8	13 086,3	0	8142
2021	0	13 977,7	13 977,7	13 977,7	16 200,2	0	8113
Котельная 1.35							
2017	0	587,5	587,5	587,5	679,9	0	8100
2018	0	587,5	587,5	587,5	679,9	0	8100
2019	0	583,3	583,3	583,3	674,9	0	8100
2020	0	517,8	517,8	517,8	599,2	0	8100
2021	0	517,8	517,8	517,8	599,2	0	8100
Котельная 2.34							
2017	0	6 156,7	6 156,7	6 156,7	7 167,3	0	8149
2018	0	6 156,7	6 156,7	6 156,7	7 167,3	0	8149
2019	0	6 156,7	6 156,7	6 156,7	7 167,3	0	8149
2020	0	5 871,7	5 871,7	5 871,7	6 760,9	0	8060
2021	0	6 599,1	6 599,1	6 599,1	7 598,4	0	8060
Котельная 3.19							
2017	0	853,2	853,2	853,2	964,1	0	7910
2018	0	853,2	853,2	853,2	964,1	0	7910
2019	0	853,2	853,2	853,2	964,1	0	7910
2020	0	631,7	631,7	631,7	713,8	0	7910
2021	0	709,1	709,1	709,1	801,3	0	7910
Котельная 2.28							
2017	0	900,5	900,5	900,5	1 035,5	0	8050
2018	0	900,5	900,5	900,5	1 035,5	0	8050
2019	0	900,5	900,5	900,5	1 035,5	0	8050
2020	0	900,5	900,5	900,5	1 035,5	0	8050
2021	0	900,5	900,5	900,5	1 035,5	0	8050
Котельная 2.29							
2017	0	388,2	388,2	388,2	438,7	0	7910
2018	0	388,2	388,2	388,2	438,7	0	7910

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. нат. топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, тыс. м ³	на отпуск тепловой энергии			
				натурального	условного		
2019	0	388,2	388,2	388,2	438,7	0	7910
2020	0	416,5	416,5	416,5	470,7	0	7910
2021	0	638,6	638,6	638,6	721,7	0	7910
Котельная 1.41							
2017	0	305,9	305,9	305,9	345,2	0	7900
2018	0	305,9	305,9	305,9	345,2	0	7900
2019	0	288,0	288,0	288,0	325,1	0	7900
2020	0	290,3	290,3	290,3	327,6	0	7900
2021	0	290,3	290,3	290,3	327,6	0	7900
Котельная 5.07							
2017	0	4 512,4	4 512,4	4 512,4	6 252,9	0	9700
2018	0	4 512,4	4 512,4	4 512,4	6 252,9	0	9700
2019	0	4 512,4	4 512,4	4 512,4	6 252,9	0	9700
2020	0	3 114,0	3 114,0	3 114,0	4 297,0	0	9659
2021	0	3 713,0	3 713,0	3 713,0	5 124,0	0	9660
Котельная 5.46							
2017	0	7 078,7	7 078,7	7 078,7	7 998,9	0	7910
2018	0	7 078,7	7 078,7	7 078,7	7 998,9	0	7910
2019	0	7 906,8	7 906,8	7 906,8	8 934,6	0	7910
2020	0	8 056,2	8 056,2	8 056,2	9 103,5	0	7910
2021	0	8 056,2	8 056,2	8 056,2	9 103,5	0	7910

В таблице 17 представлены суммарные показатели по расходу топлива на источниках теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

Таблица 17. Топливный баланс систем теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг. 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		
2017							
Уголь, в том числе	361 904	4 497 430	4 261 716	4 261 716	2 399 955	597 618	3 942
- Экибастузский уголь	333 087	4 479 833	4 241 879	4 241 879	2 383 051	571 041	3 933
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	28 817	17 597	19 837	19 837	16 904	26 577	5 965
Газ	0	1 945 232	1 945 232	1 945 232	2 271 716	0	8 175
Нефтетопливо, в том числе	13 810	16 735	18 521	18 521	24 637	12 024	9 311
- мазут	13 810	16 735	18 521	18 521	24 637	12 024	9 311
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0
Итого	375 713	6 459 397	6 225 469	6 225 469	4 696 308	609 641	5 281
2018							
Уголь, в том числе	597 618	4 280 168	4 104 714	4 104 714	2 302 059	773 053	3 926
- Экибастузский уголь	571 041	4 265 257	4 086 950	4 086 950	2 286 878	749 348	3 917
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	26 577	14 911	17 764	17 764	15 181	23 705	5 982
Газ	0	998 892	998 892	998 892	1 168 392	0	8 188

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 ³ ккал/нм ³
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Нефтепродукты, в том числе	12 024	13 833	15 121	15 121	18 975	10 736	8 784
- мазут	12 024	13 833	15 121	15 121	18 975	10 736	8 784
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0
Итого	609 641	5 292 893	5 118 727	5 118 727	3 489 426	783 788	4 772
2019							
Уголь, в том числе	773 053	3 596 949	3 906 527	3 906 527	2 195 423	463 475	3 934
- Экибастузский уголь	749 348	3 596 949	3 900 028	3 900 028	2 189 916	446 269	3 931
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	23 705	0	6 499	6 499	5 507	17 206	5 932
Газ	0	877 343	877 343	877 343	1 028 321	0	8 205
Нефтепродукты, в том числе	10 736	11 622	11 772	11 772	14 042	10 586	8 350
- мазут	10 736	11 622	11 772	11 772	14 042	10 586	8 350
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0
Итого	783 788	4 485 914	4 795 642	4 795 642	3 237 786	474 060	4 726
2020							
Уголь, в том числе	463 475	3 705 875	3 611 400	3 611 400	2 069 115	557 950	4 011
- Экибастузский уголь	446 269	3 629 906	3 534 143	3 534 143	2 024 147	542 032	4 009
- Карагандинский уголь	0	75 134	75 134	75 134	43 299	0	4 034
- Кузнецкий каменный уголь	17 206	835	2 123	2 123	1 669	15 918	5 504
Газ	0	3 365 218	3 365 218	3 365 218	2 122 279	0	4 415
Нефтепродукты, в том числе	10 586	16 213	16 141	16 141	22 208	10 657	9 631
- мазут	10 586	13 432	13 360	13 360	17 649	10 657	9 247
- печное топливо	0	2 781	2 781	2 781	4 559	0	11 473
Итого	474 060	7 087 306	6 992 759	6 992 759	4 213 601	568 607	4 218
2021							
Уголь, в том числе	557 950	1 691 823	3 938 418	3 938 418	2 216 027	460 691	3 939
- Экибастузский уголь	542 032	1 690 104	3 934 915	3 934 915	2 213 293	446 557	3 937
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	15 918	1 719	3 503	3 503	2 734	14 134	5 464
Газ	0	3 358 901	3 358 901	3 358 901	2 267 024	0	4 725
Нефтепродукты, в том числе	10 657	19 071	18 190	18 190	25 059	11 543	9 643
- мазут	10 657	15 473	14 592	14 592	19 195	11 543	9 208
- печное топливо	0	3 598	3 598	3 598	5 864	0	11 410
Итого	568 607	5 069 794	7 315 508	7 315 508	4 508 110	472 234	4 314
Итого							
Уголь, в том числе	2 753 998	17 769 691	19 820 221	19 820 221	11 180 715	2 852 786	3 949
- Экибастузский уголь	2 641 775	17 662 049	19 697 914	19 697 914	11 097 285	2 755 246	3 944
- Карагандинский уголь	0	75 134	75 134	75 134	43 299	0	4 034
- Кузнецкий каменный уголь	112 223	32 508	47 172	47 172	40 132	97 540	5 955
Газ	0	5 571 851	5 571 851	5 571 851	6 513 344	0	8 183

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 ³ ккал/нм ³
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Нефтепродукты, в том числе	57 812	64 268	66 539	66 539	85 076	55 545	8 950
- мазут	57 812	64 268	66 539	66 539	85 076	55 545	8 950
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2 811 810	23 405 811	25 458 611	25 458 611	17 779 135	2 908 330	4 888

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

В таблице 18 представлены данные по виду резервного и аварийного топлива, используемого на источниках тепловой энергии в г. Омск.

Таблица 18. Данные по виду резервного и аварийного топлива в г. Омск.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
Источники комбинированной выработки энергии					
1	ТЭЦ-3	ТЭЦ	природный газ	мазут	нет
2	ТЭЦ-4	ТЭЦ	Экибастузский уголь	природный газ	мазут
3	ТЭЦ-5	ТЭЦ	Экибастузский уголь	нет	мазут
4	ТЭЦ-2	ТЭЦ	природный газ	Кузнецкий каменный уголь	мазут
5	Мини-ТЭЦ	ТЭЦ	природный газ	дизельное топливо	нет
6	ТЭС	ТЭЦ	природный газ	нет	нет
Котельные					
1	КРК	котельная	природный газ	мазут	нет
2	Котельная 1.01	котельная	уголь	нет	нет
3	Котельная 1.03	котельная	природный газ	мазут	нет
4	Котельная 1.04	котельная	природный газ	мазут	нет
5	Котельная 1.05	котельная	природный газ	мазут	нет
6	Котельная 1.27	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
7	Котельная 1.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
8	Котельная 2.01	котельная	природный газ	мазут	нет
9	Котельная 2.02	котельная	природный газ	мазут	нет
10	Котельная 2.03	котельная	природный газ	мазут	нет
11	Котельная 2.04	котельная	природный газ	мазут	нет
12	Котельная 2.05	котельная	природный газ	мазут	нет
13	Котельная 2.06	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
14	Котельная 2.07	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
15	Котельная 2.08	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
16	Котельная 2.09	котельная	уголь	нет	нет
17	Котельная 2.35	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
18	Котельная 3.01	котельная	природный газ	уголь	нет
19	Котельная 3.02	котельная	природный газ	мазут	нет
20	Котельная 4.01	котельная	природный газ	мазут	нет
21	Котельная 4.02	котельная	природный газ	мазут	нет
22	Котельная 5.01	котельная	природный газ	мазут	нет
23	Котельная 5.02	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
24	Котельная 5.04	котельная	природный газ	нет	нет
25	Котельная 5.21	котельная	природный газ	мазут	нет
26	Котельная 5.36	котельная	природный газ	мазут	нет
27	Котельная 5.39	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
28	Котельная 1.39	котельная	печное топливо	нет	нет
29	Котельная 1.08	котельная	уголь	нет	нет
30	Котельная 3.04	котельная	природный газ	нет	нет

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
31	Котельная 3.05	котельная	природный газ	нет	нет
32	Котельная 3.13	котельная	природный газ	отходящий газ	нет
33	Котельная 3.14	котельная	природный газ	нет	нет
34	Котельная 3.17	котельная	природный газ	нет	нет
35	Котельная 1.38	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
36	Котельная 4.31	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
37	Котельная 5.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
38	Котельная С.Тюленина	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
39	Котельная 2.10	котельная	природный газ	нет	нет
40	Котельная 2.33	котельная	природный газ	нет	нет
41	Котельная 2.11	котельная	природный газ	мазут	нет
42	Котельная 5.24	котельная	природный газ	мазут	нет
43	Котельная 5.42	котельная	природный газ	нет	нет
44	Котельная 1.09	котельная	природный газ	мазут	нет
45	Котельная 1.26	котельная	печное топливо	нет	нет
46	Котельная 1.23	котельная	природный газ	мазут	нет
47	Котельная 1.35	котельная	природный газ	нет	нет
48	Котельная 2.34	котельная	природный газ	нет	нет
49	Котельная 3.19	котельная	природный газ	нет	нет
50	Котельная 2.28	котельная	природный газ	нет	нет
51	Котельная 2.29	котельная	природный газ	нет	нет
52	Котельная 1.41	котельная	природный газ	нет	нет
53	Котельная 5.07	котельная	мазут	нет	нет
54	Котельная 5.46	котельная	природный газ	нет	нет

В таблице 19 приведены данные общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ) планируемого года отопительных котельных по ПАО "Омский каучук", ООО "КомплексТеплоСервис", ООО «Малая генерация», АО "ОНИИП", ООО "Теплогенерирующий комплекс" на 2021 год.

Таблица 19. Данные общего нормативного запаса топлива планируемого года отопительных котельных по ПАО "Омский каучук", ООО "КомплексТеплоСервис", ООО «Малая генерация», АО "ОНИИП", ООО "Теплогенерирующий комплекс" на 2021 г.

Вид топлива	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс. т.	В том числе:	
		нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т.
ПАО "Омский каучук"			
ДТ	0,965	0,965	-
ООО "КомплексТеплоСервис"			
ДТ	0,602	0,602	-
ООО «Малая генерация»			
Мазут	0,083	0,083	-
АО "ОНИИП"			
Мазут	0,624	0,624	-
ООО "Теплогенерирующий комплекс"			
Мазут	1,959	1,546	0,413
ДТ	0,04	0,04	-

8.3. Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Качественная характеристика углей Экибастузского бассейна

Экибастузский уголь отличают умеренный выход летучих веществ ($V_{cp}^r=25-40\%$), высокая абразивность золы, в состав которой входит кремнезем ($SiO_2=45-78\%$). Отсюда

высокая эрозия золой поверхностей нагрева, воздействие на окружающую среду, высокая рабочая зольность угля ($A_{\text{ср}}^{\text{r}}=38\%$). Экибстузкий уголь отличает высокая температура жидкоплавкого состояния шлака, исключающая применение в топках жидкого шлакоудаления.

Качественная характеристика углей Кузнецкого бассейна

В Кузнецком бассейне распространены каменные угли разнообразного качества, для которых характерны невысокая зольность (15%) и низкое содержание серы (0,4-0,6%). Теплота сгорания рядового рабочего топлива высокая. Зола углей Кузнецкого бассейна, содержащая много кремнезема (до 60%) и мало окислов железа (<10%), обладают повышенной тугоплавкостью. Часть топок, сжигающих Кузнецкий уголь такого качества, работает на жидком шлакоудалении. Зола углей отдельных резервов с открытой добычей имеет повышенное содержание окиси кальция (до 20%), в связи, с чем обладает более низкими температурами плавкости.

Уголь энергетический марки КСН

Зольность на сухую массу — 36-47%, средняя — 42%; влага на рабочее топливо — 4,5-7%, средняя — 5%; теплота сгорания рабочего топлива — 4530-3600 ккал/кг, средняя-4024 ккал/кг.

Основным поставщиком каменного угля на угольные котельные является ООО «Омскресурс», характеристика угля предоставляется в виде удостоверений о качестве угля во время поставки топлива.

Природный газ

Основными поставщиками топлива для газовых котельных МП г. Омска «Тепловая компания» являются ОАО «Газпроммежрегионгаз-Омск», АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Транспортировка природного газа осуществляется ООО «Омскгазсеть» от ГРС, мазута – автотранспортом поставщика.

Характеристика топлива для газовых котельных зависит от места поставки и номера ГРС, значения качества топлива по газораспределительным станциям города Омска предоставляется в виде паспорта качества горючего природного газа.

8.4. Описание использования местных видов топлива

На источниках тепловой энергии г. Омск в качестве резервного топлива используется мазут производства, расположенного в городе Омске ОАО «Газпромнефть-ОМПЗ». Мазут подается на мазутохозяйство источников по мазутопроводам и железнодорожным транспортом.

8.5. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, приведены в п. 8.1. В таблице 20 приведены данные по виду топлива, среднее теплотворной способности топлива и расхода условного топлива по каждому источнику теплоснабжения г. Омск.

Таблица 20. Данные по виду топлива по каждому источнику теплоснабжения г. Омск

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т у.т.
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии				
1	ТЭЦ-3	природный газ/мазут	8187	941058
2	ТЭЦ-4	уголь/природный газ	3940	823229
3	ТЭЦ-5	уголь/нет	3958	1404169
4	ТЭЦ-2	природный газ/уголь	8080	128413
5	Мини-ТЭЦ	природный газ/дизельное топливо	8135	77999
6	ТЭС	природный газ/нет	8195	324727
Котельные				
1	КРК	природный газ/мазут	8105	187391
2	Котельная 1.01	уголь	5107	181
3	Котельная 1.03	природный газ/мазут	8137	17161
4	Котельная 1.04	природный газ/мазут	8096	19207
5	Котельная 1.05	природный газ/мазут	8114	16468
6	Котельная 1.27	природный газ/дизельное топливо	8119	7296
7	Котельная 1.43	природный газ/дизельное топливо	8085	144
8	Котельная 2.01	природный газ/мазут	8115	4621
9	Котельная 2.02	природный газ/мазут	8143	7435
10	Котельная 2.03	природный газ/мазут	8132	5665
11	Котельная 2.04	природный газ/мазут	8130	7682
12	Котельная 2.05	природный газ/мазут	8139	17147
13	Котельная 2.06	природный газ/дизельное топливо	8109	98
14	Котельная 2.07	природный газ/дизельное топливо	8109	41
15	Котельная 2.08	природный газ/дизельное топливо	8143	1004
16	Котельная 2.09	уголь	5113	160
17	Котельная 2.35	природный газ/дизельное топливо	8140	3525
18	Котельная 3.01	природный газ/уголь	8101	27
19	Котельная 3.02	природный газ/мазут	8109	7826
20	Котельная 4.01	природный газ/мазут	8111	7369
21	Котельная 4.02	природный газ/мазут	8109	1499
22	Котельная 5.01	природный газ/мазут	8130	13864
23	Котельная 5.02	природный газ/дизельное топливо	8140	2255
24	Котельная 5.04	природный газ	8208	147
25	Котельная 5.21	природный газ/мазут	8143	15345
26	Котельная 5.36	природный газ/мазут	8139	7270
27	Котельная 5.39	природный газ/дизельное топливо	8136	1959
28	Котельная 1.39	Печное топливо	10328	845

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т у.т.
29	Котельная 1.08	уголь	5114	915
30	Котельная 3.04	природный газ	8254	38597
31	Котельная 3.05	природный газ	8254	12656
32	Котельная 3.13	природный газ/отходящий газ	682	149873
33	Котельная 3.14	природный газ	7910	48024
34	Котельная 3.17	природный газ	7910	98045
35	Котельная 1.38	природный газ/дизельное топливо	7900	218
36	Котельная 4.31	природный газ/дизельное топливо	7900	3908
37	Котельная 5.43	природный газ/дизельное топливо	7900	3240
38	Котельная С.Тюленина	природный газ/дизельное топливо	7900	85
39	Котельная 2.10	природный газ	7831	24482
40	Котельная 2.33	природный газ	7910	2032
41	Котельная 2.11	природный газ/мазут	7900	32919
42	Котельная 5.24	природный газ/мазут	8135	13780
43	Котельная 5.42	природный газ	8135	1702
44	Котельная 1.09	природный газ/мазут	8000	743
45	Котельная 1.26	печное топливо	11615	5018
46	Котельная 1.23	природный газ/мазут	8113	16200
47	Котельная 1.35	природный газ	8100	599
48	Котельная 2.34	природный газ	8060	7598
49	Котельная 3.19	природный газ	7910	801
50	Котельная 2.28	природный газ	8050	1036
51	Котельная 2.29	природный газ	7910	722
52	Котельная 1.41	природный газ	7900	328
53	Котельная 5.07	мазут	9660	5124
54	Котельная 5.46	природный газ	7910	9103

В таблице 21 приведены данные суммарного расхода условного топлива по каждому виду топлива и процент от общего потребления топлива для производства тепловой энергии.

Таблица 21. Данные суммарного расхода условного топлива по каждому виду топлива

Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т	Процент от общего потребления
Газ	2 172 129,52	47,94
Мазут	19 195	0,42
Уголь	2 216 027,17	48,91
Отходящий газ	117 758,02	2,60
Печное топливо	5 863,95	0,13
Сумма	4 530 973,24	100,00

8.6. Преобладающий вид топлива

Анализируя данные, полученные в таблице 21, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в г. Омск является уголь, который используется для производства тепловой энергии в количестве 48,91% от общего потребления топлива по всему городу.

8.7. Приоритетное направление развития топливного баланса

Приоритетным направлением развития топливного баланса при строительстве новых газовых котельных и переводе котельных предусматривается сжигание природного газа. В связи с чем увеличатся расходы и потребление природного горючего газа.

9. Надежность теплоснабжения

9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Расчет показателей надежности выполнялся с помощью программно-расчетного комплекса ZuluThermo.

Результаты расчета потока отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей приведены в Приложении Главы 1.

9.2. Частота отключений потребителей

Описание показателей надежности систем теплоснабжения осуществлено на основании данных, предоставленных теплоснабжающей организацией, о повреждениях тепловых сетей.

Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск по ЕТО за 2017-2021 гг. приведены в таблице 22.

Анализ статистики повреждений на тепловых сетях за последние 5 лет позволяет сделать вывод, что общее количество повреждений в эксплуатационный период и при проведении гидравлических испытаний остается примерно на одном уровне, что свидетельствует об отсутствии качественных изменений в техническом состоянии трубопроводов тепловых сетей. Более 40 % тепловых сетей г. Омск имеют срок службы более 30 лет, поэтому требуется увеличение объема капитальных ремонтов.

В то же время по многим котельным фиксируется отсутствие повреждений в отопительный период. Данное обстоятельство объясняется устранением наименее надежных участков тепловых сетей во время проведения гидравлических испытаний перед началом отопительного периода.

Таблица 22. Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ТЭЦ-3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,26	1,53	1,12	1,21	1,41
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,15	0,03	0,09	0,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,24	1,38	1,09	1,12	1,35
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,45	0,26	0,28	0,32
ТЭЦ-4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,29	1,02	0,77	1,35	1,45
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,00	0,05	0,05
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,24	0,97	0,77	1,31	1,40
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	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	2017	2018	2019	2020	2021
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,11	0,38	0,29	0,51	0,55
ТЭЦ-5					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,34	1,47	1,34	1,27	1,44
в отопительный период, 1/км/оп	0,06	0,21	0,06	0,08	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,25	1,27	1,28	1,19	1,41
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,08	0,36	0,32	0,31	0,35
ТЭЦ-2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,30	0,76	0,89	0,89
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,30	0,00	0,04	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,00	0,76	0,84	0,89
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,04	0,07	0,15	0,18	0,18
КРК					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,32	0,32	0,82	1,32	1,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,00	0,09	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,30	0,27	0,82	1,23	1,55
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,08	0,08	0,19	0,31	0,38
Котельная 1.01					
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
Котельная 1.03					
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:	0,05	0,00	0,05	0,30	0,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,00	0,05	0,05	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,10	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	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 5.46					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00

Таблица 23. Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск по ЕТО за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
АО "ОмскРТС"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,30	1,17	1,11	1,24	1,41
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,16	0,03	0,08	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,25	1,00	1,08	1,16	1,37
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,07	0,31	0,26	0,30	0,34
МП г. Омска "Тепловая компания"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,08	0,06	0,05	0,45	0,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,06	0,05	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,05	0,04	0,35	0,17
ООО "Тепловая компания"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,08	0,08	0,00	0,08	0,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,06	0,00	0,06	0,32

ООО "Теплогенерирующий комплекс"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,51	2,83
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,51	2,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	4,43	5,37
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,63	0,63	1,10	1,81	0,24
в отопительный период, 1/км/оп	0,63	0,63	1,10	1,26	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,53	0,53	0,93	1,53	0,20
ООО "Омсктехуглерод"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,13	0,16	0,13	1,16	0,70
в отопительный период, 1/км/оп	0,13	0,16	0,13	0,36	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,34	0,31
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,09	0,10	0,09	0,79	0,47
ООО "КомплексТеплоСервис"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,63	0,78	0,00	0,47	0,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,63	0,78	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,16	0,47
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	0,68	0,00	0,41	0,55
ООО СМТ "Стройбетон"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00

в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00

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

Результаты расчета потока (частоты) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений приведены в Главе 11 «Надежность теплоснабжения».

На основании статистических данных, предоставленных теплоснабжающими организациями г. Омск, по выявленным повреждениям тепловых за отопительные периоды 2019-2020 и 2020-2021 был сделан вывод, что время восстановления не превышает значения расчетного среднего времени до восстановления (9 часов).

В таблице 24 приведены показатели восстановления на источниках теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

В таблице 25 представлен средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в результате повреждений на тепловых сетях источников теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

В таблице 26 представлен средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Омск за 2017-2021 гг.

Таблица 24. Показатели восстановления на источниках теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ТЭЦ-3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	13,20	10,50	14,67	5,25
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,38	7,38	10,50	14,67	5,25
ТЭЦ-4					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	7,00	0,00	5,00	9,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,57	3,29	0,00	5,00	9,00
ТЭЦ-5					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,86	10,80	16,43	10,50	8,75
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
пределительных тепловых сетях систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 25. Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в результате повреждений на тепловых сетях источников теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ТЭЦ-3					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,05	0,09	0,14	0,12	0,08
ТЭЦ-4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,03	0,03	0,00	0,04	0,12
ТЭЦ-5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,09	0,13	0,20	0,08	0,13
ТЭЦ-2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,12	0,00	0,07	0,00
КРК					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,04	0,09	0,00	0,06	0,21
Котельная 1.01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 1.03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,04	0,04	0,00
Котельная 1.04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00
Котельная 1.05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00
Котельная 1.27					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 1.43					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 2.01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03
Котельная 2.02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
Котельная 2.03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00
Котельная 2.04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03
Котельная 2.05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,03	0,03	0,07
Котельная 2.06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в си-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Котельная 5.07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 5.46					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 26. Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Омск за 2017-2021 гг.

Наименование ЕТО	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование показателя				
		Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО				
		2017	2018	2019	2020	2021
АО "ОмскРТС"	АО "ТГК-11"	0,06	0,10	0,19	0,09	0,11
АО "ОмскРТС"	АО "ОмскРТС"	0,04	0,11	0,00	0,06	0,21
МП г. Омска "Тепловая компания"	МП г. Омска "Тепловая компания"	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНЦ им. М.В.Хруничева"	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНЦ им. М.В.Хруничева"	0,00	0,00	0,04	0,04	0,09
ООО "Омсктехуглерод"	ООО "Омсктехуглерод"	0,00	0,00	0,03	0,04	0,05
АО "Омскшина"	АО "Омскшина"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ПТЭ"	ООО "ПТЭ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "ОНИИП"	АО "ОНИИП"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "Омсктрансмаш"	АО "Омсктрансмаш"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплогенерирующий комплекс"	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Омский РВПиС	Омский РВПиС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Малая генерация»	ООО «Малая генерация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Тепловая компания"	ООО "Тепловая компания"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Мечта"	ООО "Мечта"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Омский каучук"	ПАО "Омский каучук"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Комплекс Тепло-Сервис"	ООО "Комплекс Тепло-Сервис"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергопоставка"	ООО "Энергопоставка"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Русь»	АО «Русь»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Сатурн"	ПАО "Сатурн"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО СМТ "Стройбетон"	ООО СМТ "Стройбетон"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Единичные свойства надежности могут быть классифицированы по двум признакам. В качестве первого классификационного признака использованы функции, задаваемые объекту.

Вторым признаком является класс объекта, поскольку одни свойства характеризуют надежность только элементов системы, другие – только систему в целом (совокупности элементов), а третьи – как элементов, так и систем.

Пунктирные линии, ведущие к прямоугольнику, отмечающему свойство безотказности, означают, что прямо или косвенно снижение уровня долговечности и сохраняемости (элементы ЭС), устойчивоспособности и живучести (СЭ), ремонтпригодности, управляемости и безопасности (любые объекты энергетики) может, в конечном счете, привести к снижению безотказности.

Поэтому безотказность – наиболее общее из всех единичных свойств.

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности, в том числе, вероятность безотказной работы.

Согласно МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ» в зависимости от полученных показателей надежности отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные – более 0,9;
- надежные – 0,75 - 0,89;
- малонадежные – 0,5 – 0,74;
- ненадежные – менее 0,5.

Результаты расчета сведены надежности приводится в Главе 11 "Оценка надежности теплоснабжения".

9.5. 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. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

Согласно Правилам 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" федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление

федерального государственного энергетического надзора, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, что привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Анализ повреждений тепловых сетей за 2021 г. (приведены в п. 3.9) показывает, что в г. Омск не зафиксировано аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти.

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

В г. Омск не зафиксировано аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти. По этой причине анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, не производился.

10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1. Общие положения

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в актуальной редакции (от 27.03.2019): Часть 10 "Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций" главы 1 содержит описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.

Теплосетевые организации и субъекты естественных монополий в области раскрытия информации руководствуются «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» (Постановление Правительства РФ от 5 июля 2017 г. № 570 в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2016 № 867, от 31.08.2017 № 1053, от 31.03.2018 № 390, от 12.07.2018 № 810, с изм., внесенными Постановлением Правительства РФ от 30.04.2020 № 622).

Регулируемой организацией подлежит раскрытию информация:

- а) о регулируемой организации (общая информация);
- б) о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);
- в) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);
- г) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;
- д) об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;
- е) о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- ж) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- з) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения;

и) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;

к) о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги) содержит сведения:

а) об утвержденных тарифах на тепловую энергию (мощность);

б) об утвержденных тарифах на теплоноситель, поставляемый регулируемыми организациями потребителям, другим регулируемым организациям;

в) об утвержденных тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

г) об утвержденной плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;

д) об утвержденной плате за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

е) об утвержденных тарифах на горячую воду, поставляемую регулируемыми организациями потребителям, другим регулируемым организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности), содержит сведения:

а) о выручке от регулируемого вида деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности;

б) о себестоимости производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:

-расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель;

-расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки;

-расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч), и объем приобретения электрической энергии;

-расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе;

-расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе;

-расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала;
- расходы на амортизацию основных производственных средств;
- расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности;
- общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;
- общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;
- расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов);
- прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- в) о чистой прибыли, полученной от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей);
- г) об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки (тыс. рублей);
- д) о валовой прибыли (убытках) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей);
- е) о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год);
- ж) об установленной тепловой мощности объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч);
- з) о тепловой нагрузке по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч);
- и) об объеме вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал);
- к) об объеме приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал);
- л) об объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе

определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал), включая отдельно сведения об определенном по приборам учета объеме тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал;

м) о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (Ккал/ч.мес.);

н) о фактическом объеме потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал/год);

о) о среднесписочной численности основного производственного персонала (человек);

п) о среднесписочной численности административно-управленческого персонала (человек);

р) о нормативах 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);

р.1) о фактическом удельном расходе 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);

с) об удельном расходе электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. кВт.ч/Гкал);

т) об удельном расходе холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал);

у) 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 том числе показателях физического износа и энергетической эффективности объектов теплоснабжения.

Регулируемыми организациями информация раскрывается путем:

а) размещения в федеральной государственной информационной системе "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования" (далее - информационно-аналитическая система) напрямую или посредством передачи информации из региональных информационных систем, созданных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), либо в случае наделения законом субъекта Российской Федерации полномочиями по государственному регулированию цен (тарифов) в сфере теплоснабжения органов местного

самоуправления муниципальных образований (далее - органы местного самоуправления) - информационных систем, созданных органами местного самоуправления, либо иных информационных систем, содержащих необходимую для раскрытия информацию (в случае их наличия), с использованием унифицированных структурированных открытых форматов для передачи данных (единых форматов для информационного взаимодействия), утверждаемых федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее - единые форматы);

б) опубликования в печатных изданиях, в которых публикуются акты органов местного самоуправления (далее - печатные издания), а также представления информации в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного представителя регулируемой организации, а также единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, в полном объеме на электронном носителе в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) - в случае, указанном в абзаце первом пункта 10 настоящего документа;

в) опубликования в печатных изданиях - в случае, указанном в абзаце втором пункта 10 настоящего документа;

г) предоставления информации на безвозмездной основе на основании письменных запросов заинтересованных лиц;

д) опубликования на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет") единой теплоснабжающей организации - для единой теплоснабжающей организации.

(п. 10. В случае если регулируемая организация, а также единая теплоснабжающая организация, теплоснабжающая организация и теплосетевая организация в ценовых зонах теплоснабжения осуществляют деятельность в границах территории муниципального образования, где отсутствует доступ к сети "Интернет", информация раскрывается такими организациями путем ее опубликования в печатных изданиях и представления в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного представителя соответствующей организации, в полном объеме на электронном носителе в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), который самостоятельно размещает представленную информацию в информационно-аналитической системе и публикует на своем официальном сайте в сети "Интернет".

В случае если регулируемая организация, а также единая теплоснабжающая организация, теплоснабжающая организация и теплосетевая организация в ценовых зонах

теплоснабжения осуществляют деятельность в границах территории муниципального образования, где отсутствует доступ к сети "Интернет", и законом субъекта Российской Федерации орган местного самоуправления этого муниципального образования наделен полномочиями по государственному регулированию цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, информация раскрывается такими организациями путем ее опубликования в печатных изданиях и представления на основании письменных запросов заинтересованных лиц.

Кроме того, если регулируемая организация, а также единая теплоснабжающая организация, теплоснабжающая организация и теплосетевая организация в ценовых зонах теплоснабжения осуществляют деятельность в границах территории муниципального образования, где отсутствует доступ к сети "Интернет", такие организации представляют в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) сведения об отсутствии такого доступа с приложением подтверждающих документов)

Раскрываемая информация должна быть доступна в течение 5 лет.

Регулируемые организации обязаны сообщать по запросу потребителей адрес сайта в сети Интернет, на котором размещена информация, подлежащая раскрытию в соответствии с настоящим документом.

На территориях, на которых отсутствует доступ к сети Интернет, информация раскрывается путем ее опубликования в официальных печатных изданиях в полном объеме, а также путем предоставления информации на основании письменных запросов потребителей.

Органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) направляется уведомление о раскрытии информации в соответствии с абзацем первым настоящего пункта в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения в 3-дневный срок со дня раскрытия им информации.

В случае размещения информации регулируемыми организациями, а также едиными теплоснабжающими организациями, теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения в информационно-аналитической системе посредством передачи информации из региональных информационных систем, созданных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), информационных систем, созданных органами местного самоуправления, либо иных информационных систем, содержащих необходимую для раскрытия информацию (в случае их наличия), в информационно-аналитическую систему с использованием единых форматов уведомление органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного

регулирования цен (тарифов) и органов местного самоуправления о размещении соответствующей информации в информационно-аналитической системе не требуется."

В случае раскрытия информации на официальном сайте в сети Интернет органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органа местного самоуправления), уполномоченного осуществлять контроль за соблюдением стандартов раскрытия информации, сообщение о раскрытии соответствующей информации в этот орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и (или) орган местного самоуправления не направляется.

Перечень информации, подлежащей раскрытию в соответствии с настоящим документом, является исчерпывающим.

Одновременно с указанной в пункте Постановления № 570 информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходах на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по каждой из указанных статьей расходов.

Информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением № 570, предоставляется регулируемой организацией потребителю на основании письменного запроса о предоставлении информации.

Предоставление информации осуществляется в письменной форме посредством направления в адрес потребителя почтового отправления либо выдачи лично потребителю по месту нахождения регулируемой организации.

Регулируемые организации ведут учет письменных запросов потребителей, а также хранят копии ответов на такие запросы в течение 5 лет.

Потребитель в письменном запросе о предоставлении информации указывает регулируемую организацию, в которую направляет указанный запрос, а также свою фамилию, имя, отчество (наименование юридического лица), почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, излагает суть заявления, подписывает запрос и проставляет дату, а также указывает способ получения запрашиваемой информации (посредством почтового отправления или выдачи лично потребителю).

Поступивший в адрес регулируемой организации письменный запрос о предоставлении информации подлежит регистрации в день его поступления в регулируемую организацию с присвоением ему регистрационного номера и проставлением штампа соответствующей организации.

Предоставление информации по письменному запросу осуществляется в течение 15 календарных дней со дня его поступления посредством направления (в письменной форме) в адрес потребителя почтового отправления с уведомлением о вручении или выдачи лично потребителю по месту нахождения регулируемой организации, а также единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых.

10.2. АО «ТГК - 11»

10.2.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «ТГК - 11» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Зона действия источников тепловой энергии АО «ТГК-11» состоит из трех секционированных зон действия теплоисточников (ТЭЦ - 3, 4, 5) и охватывают большую часть территории города.

Транспорт тепла в СЦТ АО «ТГК-11» по магистральным сетям осуществляет АО «Омск РТС», по распределительным (внутриквартальным) сетям – транспорт тепла осуществляет МП г. Омска «Тепловая компания».

Кроме МП г. Омска «Тепловая компания» услуги по передаче тепловой энергии от сетей АО «ТГК-11» до потребителей по своим сетям оказывают организации (ООО «Микрорайон», ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (горячая вода и пар), ООО КСМ «Сибирский железобетон-Тех», ОАО «Омэлектромонтаж», ООО «Промэнергосервис», ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ). Доля их в услугах по передаче тепловой энергии незначительна.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «ТГК - 11» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 27 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 27. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	6 867,56	6 167,03	5 910,33	8 858,50
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	22,69	19,99	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	6 867,56	6 144,35	5 890,35	8 858,50
Потери тепловой энергии в сети (норма-	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
тивные)					
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	6 867,56	6 144,35	5 890,35	8 858,50
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	972 715,12	982 301,68	1 005 619,33	1 602 217,68
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	904 729,64	1 278 234,87	1 196 632,96	1 658 387,02
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 060 078,94	2 845 652,54	2 713 305,80	4 453 319,80
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	77 918,43
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 937 523,70	5 106 189,09	4 915 558,09	7 791 842,93

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «ТГК - 11»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.3. АО «Омск РТС»

10.3.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омск РТС» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

АО "Омск РТС" транспортирует произведенную и покупную тепловую энергию:

- по собственным сетям АО "Омск РТС";
- по собственным сетям и сетям МП города Омска "Тепловая компания";
- по собственным сетям и сетям ООО "Микрорайон";
- по собственным сетям и сетям АО "Газпромнефть - Омский НПЗ";
- по собственным сетям, сетям МП города Омска "Тепловая компания" и сетям ООО "Микрорайон";
- по собственным сетям и сетям ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех";
- по собственным сетям и сетям ООО "Промэнергосервис";
- по собственным сетям, сетям МП города Омска "Тепловая компания" и сетям ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны РФ;

- по собственным сетям и сетям АО "Транснефть - Западная Сибирь" (в лице структурного подразделения "Омское районное нефтепроводное управление");
- по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети" и сетям ООО "Теплодом";
- по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети", сетям МП г. Омска "Тепловая компания" и сетям ООО "Теплодом";
- по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети" и сетям ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон «Космическое»;

Технико-экономические показатели производства и передачи как собственной, так и покупной тепловой энергии АО «Омск РТС» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 28 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 28. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2 155,92	1 946,70	1 976,17	1 978,94
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	6 593,46	6 139,02	6 208,20	6 211,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	27,52	-29,43	9,02	9,02
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	8 721,86	8 115,14	8 175,35	8 181,37
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1 206,65	879,63	933,35	933,35
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	13,83%	10,84%	11,42%	11,41%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	7 515,21	7 235,51	7 242,00	7 248,03
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	416 210,21	357 033,99	961 340,94	972 504,81
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 005 031,52	1 044 602,04	686 617,90	655 367,49
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	6 313 196,51	6 629 978,87	6 802 678,02	6 973 941,70
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	86 887,01
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 734 438,24	8 031 614,90	8 450 636,86	8 688 701,01

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омск РТС»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. увеличился по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.4. МП г. Омска «Тепловая компания»

10.4.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных МП г. Омска «Тепловая компания» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Котельные МП г. Омска «Тепловая компания» распределены по всем административным округам г. Омска.

Все системы теплоснабжения от котельных МП г. Омска «Тепловая компания» образованы на базе отдельных источников тепла (котельных). Количество систем теплоснабжения совпадает с количеством котельных.

Зоны действия систем теплоснабжения (тепловых сетей) от большинства котельных совпадают и являются радиальными не резервируемыми.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии филиала МП г. Омска «Тепловая компания» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 29 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 29. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	924,12	889,03	896,49	1 014,70
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	39,99	38,31	38,49	38,49
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	924,12	889,03	896,49	1 014,70
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	207,47	190,95	188,16	188,16
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	22,45%	21,48%	20,99%	18,54%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	716,65	698,08	708,33	826,54
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	194 172,62	214 252,36	240 395,41	347 518,43
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	231 976,00	195 466,34	128 843,26	215 010,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	653 195,51	640 389,33	663 328,80	813 824,80
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 902,57

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021
		А-3	А-2	А-1	А
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 079 344,13	1 050 108,03	1 032 567,46	1 390 256,61

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП МП г. Омска «Тепловая компания».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. увеличился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г.

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии филиала МП г. Омска «Тепловая компания» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 30 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 30. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	7 061,65	6 676,23	6 305,49	6 305,49
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	7 061,65	6 676,23	6 305,49	6 305,49
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	7 061,65	6 676,23	6 305,49	6 305,49
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	699,75	676,09	636,06	636,06
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	9,91%	10,13%	10,09%	10,09%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	6 361,90	6 000,14	5 669,43	5 669,43
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	216 769,12	234 336,62	243 861,62	268 247,78
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	536 583,28	443 870,99	339 639,61	359 402,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	690 682,23	726 467,67	707 475,29	778 222,82
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 200,74
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 444 034,63	1 404 675,28	1 290 976,51	1 420 074,16

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП МП г. Омска «Тепловая компания».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г.

10.5. ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»

10.5.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии филиала ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 31 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 31. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	343,30	343,30	343,30	202,05
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	141,25	141,25	141,25	141,25
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	202,05	202,05	202,05	202,05
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,90	16,90	16,90	16,90
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	8,36%	8,36%	8,36%	8,36%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	185,15	185,15	185,15	185,15
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	59 451,54	65 302,66	66 028,98	63 387,82
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-127 366,48	-139 901,67	-141 457,70	-138 077,69
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	281 596,62	309 310,88	312 751,14	300 241,09
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 278,30
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	213 681,69	234 711,87	237 322,42	227 829,52

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП филиала ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.6. ООО «Омсктехуглерод»

10.6.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Омсктехуглерод» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Омсктехуглерод» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 32 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 32. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 139,58	1 155,97	401,23	401,23
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	603,91	642,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	535,67	513,97	401,23	401,23
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	99,57	90,80	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	18,59%	17,67%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	436,10	423,17	401,23	401,23
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	42 550,54	33 724,71	121 681,48	122 898,29
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	201 636,34	112 352,76	73 660,99	81 603,60
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	286 159,57	274 391,82	844 548,86	852 994,35
Прибыль	тыс. руб.	-41 056,17	-49 944,85	17 710,67	10 681,78
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	489 290,28	370 524,43	1 057 602,00	1 068 178,02

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Омсктехуглерод»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.

10.7. АО «Омскшина»

10.7.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омскшина» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Омскшина» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 33 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 33. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	631,98	650,16	606,41	606,41
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные (производственные) нужды	тыс. Гкал	456,67	457,57	434,48	434,48
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	175,31	192,58	171,93	171,93
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	87,30	100,36	98,38	98,38
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	49,80%	52,11%	57,22%	57,22%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	88,01	92,22	73,55	73,55
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 666,05	9 079,53	9 694,86	10 082,65
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-8 121,52	-13 814,90	-13 086,20	-14 309,21
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	75 626,13	85 010,52	70 656,92	73 483,20
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	699,56
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	76 170,66	80 275,15	67 265,58	69 956,20

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омскшина»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г.

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии от МП «ТК» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 34 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 34. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	90,31
Расход тепловой энергии на хозяйственные (производственные) нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	90,31
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	90,31
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 346,54	5 255,09	3 114,73	2 616,37
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-626,92	4 789,77	4 652,78	3 716,25
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	16 199,84	16 342,41	15 099,77	12 683,81
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	192,09
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23 919,45	26 387,27	22 867,27	19 208,51

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омскшина»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.8. ООО» ПТЭ»

10.8.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО» ПТЭ» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО» ПТЭ» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 35 (в соответствии с пр.

19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 35. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	57,03	55,13	53,23	53,23
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-0,31	-0,16	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	57,03	55,13	53,23	53,23
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,09	3,56	5,03	5,03
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	3,66%	6,46%	9,45%	9,45%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	54,94	51,57	48,20	48,20
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16 948,76	17 950,61	20 872,81	20 037,89
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	58 874,28	13 528,00	8 941,11	7 814,50
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 196,97	43 246,24	50 286,33	48 274,88
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	768,96
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78 020,00	74 724,86	80 100,24	76 896,23

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «ПТЭ»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.9. АО «ОНИИП»

10.9.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «ОНИИП» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии АО «ОНИИП» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 36 (в соответствии с пр.

19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 36. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	154,44	157,89	144,75	128,01
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	57,16	54,99	54,15	33,04
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	97,28	102,90	90,61	94,97
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	20,92	20,92	20,92	20,92
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	21,51%	20,33%	23,09%	22,03%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	76,36	81,98	69,69	74,05
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	56 195,03	52 114,22	54 281,04	50 353,39
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-71 399,71	-60 341,40	-70 367,27	-69 646,23
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	128 172,49	129 594,44	120 661,24	138 103,40
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,11
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	104 575,01	120 010,67

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «ОНИИП»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. вырос по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.10. Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

10.10.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ от источника ОАО "Омск РТС" и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 37 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям

по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 37. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	15,15	16,13	11,36	11,36
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,67	-0,01	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	14,48	16,14	11,36	11,36
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,11	1,70	2,05	2,05
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	7,67%	10,53%	18,05%	18,05%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	13,37	14,44	9,31	9,31
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 575,60	7 062,95	3 679,48	4 856,91
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-41 989,96	-32 284,03	-20 640,62	-27 315,80
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	34 459,13	31 414,33	22 277,69	29 406,55
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	70,18
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 044,77	6 193,25	5 316,55	7 017,85

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.10.2. АО «Омсктрансаш»

10.10.3. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омсктрансаш» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Котельная ОАО «Омсктрансаш» относится к производственным котельным.

Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Омсктрансаш» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 38 (в

соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 38. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	3,47	3,11	1,98	1,98
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	3,47	3,11	1,98	1,98
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	10,38%	11,59%	18,18%	18,18%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3,11	2,75	1,62	1,62
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	268,96	382,78	140,71	144,21
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	744,17	466,68	333,10	322,43
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 338,85	2 190,07	1 376,94	1 411,23
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	18,97
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 351,98	3 039,53	1 850,75	1 896,83

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омсктрансмаш»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.11. ООО «Теплогенерирующий комплекс»

10.11.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Теплогенерирующий комплекс» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Теплогенерирующий комплекс» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 39 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 39. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	543,16	534,40	490,43	413,22
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	85,93	108,23	77,21	77,21
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	413,22
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	413,22
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	114 434,90	158 432,58	156 305,33	153 201,29
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	168 483,40	107 411,48	78 733,42	68 007,64
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	364 882,99	354 787,82	315 744,36	364 642,91
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 917,70
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	647 801,28	620 631,88	550 783,10	591 769,53

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.12. Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

10.12.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных Омского РВПиС в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии Омского РВПиС и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 40 (в соответствии с пр.

19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 40. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,31	4,94	4,78	4,78
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,24	2,97	2,81	2,81
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	2,07	1,97	1,97	1,97
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	5,32%	5,59%	5,58%	5,58%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 695,90	2 687,70	2 728,30	2 734,30
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-3 808,53	-3 336,07	-3 440,39	-3 474,88
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 628,23	3 465,37	3 398,67	3 406,15
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26,92
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 515,60	2 817,00	2 686,58	2 692,49

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП Омского РВПиС.

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.13. ООО «Малая генерация»

10.13.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Малая генерация» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Малая генерация» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 41 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 41. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	37,09	29,78	25,68	25,68
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,54	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	37,09	29,24	25,68	25,68
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	7,29	4,05	2,58	2,58
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	19,65%	13,84%	10,05%	10,05%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	29,80	25,19	23,10	23,10
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 713,52	4 590,98	4 397,82	4 837,60
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 085,65	11 073,61	2 551,05	2 440,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	29 594,94	26 938,07	26 263,09	28 889,40
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	365,33
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	43 394,11	42 602,66	33 211,96	36 533,16

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Малая генерация»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.14. ООО «Тепловая компания»

10.14.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Тепловая компания» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Тепловая компания» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 42 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 42. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	83,21	94,77	85,75	94,67
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,29	2,64	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	77,93	92,13	85,76	94,67
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,67	5,76	5,76	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	4,71%	6,25%	6,72%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	74,26	86,37	80,00	94,67
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 686,69	21 768,27	20 846,03	26 995,77
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 020,10	26 095,66	23 216,09	11 545,89
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	49 782,16	60 290,02	57 594,46	71 426,96
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 110,79
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	97 488,95	108 153,95	101 656,58	111 079,41

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Тепловая компания»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии ООО «Тепловая компания» от источника МП «ТК» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 43 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 43. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	9,90	9,06	9,06
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,00	9,90	9,06	9,06
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,70	0,70	0,70

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	#ДЕЛ/0!	7,07%	7,73%	7,73%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,00	9,20	8,36	8,36
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	298,02	323,15	343,31
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	217,38	-303,79	-337,63
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	1 093,53	1 381,95	1 468,18
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14,89
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0,00	1 608,93	1 401,31	1 488,75

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Тепловая компания»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.15. ООО «Мечта»

10.15.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Мечта» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Мечта» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 44 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 44. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	4,12	4,10	3,86	3,86
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,43	3,39	3,31	3,31
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,69	0,70	0,55	0,55
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,69	0,70	0,55	0,55
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	150,25	122,08	77,58	94,65
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-2 234,69	-2 124,83	-2 047,57	-2 511,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 003,66	3 135,60	3 100,00	3 782,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,79
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	919,22	1 132,85	1 130,01	1 378,61

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Мечта»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.16. АО «Омский каучук»

10.16.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омский каучук» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Омский каучук» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 45 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 45. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 537,88	1 649,10	23,70	28,26
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1 162,98	1 285,19	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	374,89	363,91	23,70	28,26
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	67,84	68,26	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	18,10%	18,76%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (по-	тыс. Гкал	307,05	295,65	23,70	28,26

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
лезный отпуск)					
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 599,13	7 929,69	34 054,17	33 627,02
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	62 086,15	68 407,59	5 911,40	5 783,26
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	194 568,41	193 068,64	44 719,20	74 049,55
Прибыль	тыс. руб.	-3 660,83	10 095,25	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	264 592,86	279 501,17	84 684,77	113 459,83

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омский каучук».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. вырос по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г.

10.17. ООО «Комплекстеплосервис»

10.17.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Комплекстеплосервис» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Комплекстеплосервис» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 46 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 46. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	98,76	95,13	42,67	53,38
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	3,39	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,61	0,00	0,98	1,06
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	97,14	98,52	41,69	52,32
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,64	16,64	5,59	6,20
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	17,13%	16,89%	13,41%	11,84%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	80,50	81,88	36,10	46,12
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14 901,97	17 622,77	8 550,95	9 673,44

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	432,04	25 401,07	15 113,50	1 269,36
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	59 717,99	89 297,44	42 102,69	51 061,05
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	626,30
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	62 630,15

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Комплекстеплосервис».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.18. ООО «Энергопоставка»

10.18.1. Показатели хозяйственной деятельности

Данные о показателях хозяйственной деятельности ООО «Энергопоставка» не предоставлены, на портале ЕИАС не опубликованы, в связи с чем отсутствует возможность проведения анализа хозяйственной деятельности ТСО.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Энергопоставка» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 47 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 47. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	1,75	4,29	4,29
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,10	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,00	1,75	4,29	4,29
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,19	0,42	0,42
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00	10,87%	9,79%	9,79%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,00	1,56	3,87	3,87
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	1 225,06	2 926,16	3 160,25
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	554,03	395,09	352,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	1 599,27	3 519,63	3 801,20
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	73,88

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0,00	3 378,36	6 840,88	7 388,15

10.19. АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

10.19.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АСУСО «Омский психоневрологический интернат» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АСУСО «Омский психоневрологический интернат» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 48 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 48. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 584,83	1 584,83	0,00	1 949,34
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-1 259,97	-1 259,97	140,53	-745,44
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	870,39	870,39	950,14	1 203,97
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24,32
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 195,25	1 195,25	1 090,67	2 432,19

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.20. БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

10.20.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 49 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 49. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 583,96	1 583,96	1 659,51	1 891,84
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-3 716,27	-3 799,54	-3 813,03	-4 351,62
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 382,00	2 465,27	2 571,27	2 931,25
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4,76
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	249,69	249,69	417,75	476,24

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.21. Акционерное общество «Русь»

10.21.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных Акционерное общество «Русь» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии Акционерное общество «Русь» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 50 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 50. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	960,28	938,47	1 049,95	944,96
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	171,46	424,29	1 136,02	981,95
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 561,78	2 502,55	2 310,87	2 079,78
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	40,47
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 693,52	3 865,31	4 496,84	4 047,16

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП Акционерное общество «Русь».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.22. ПАО «Сатурн»

10.22.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ПАО «Сатурн» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ПАО «Сатурн» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 51 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 51. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	25,45	25,45	25,45	25,45
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,43	20,04	20,04	20,04
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	6,02	5,40	5,40	5,40
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	8,67%	9,66%	9,66%	9,66%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,50	4,88	4,88	4,88
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12 063,05	9 641,24	12 468,02	12 966,74
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-56 903,84	-60 280,25	-71 932,39	-74 278,97
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	51 633,74	59 568,86	73 037,74	75 959,25
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	147,95
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 792,95	8 929,85	13 573,37	14 794,98

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ПАО «Сатурн».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.23. ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»

10.23.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 52 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212)).

Таблица 52. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	50,69	56,62	56,53	56,53
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	1,16	1,16
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	50,69	56,62	56,53	56,53
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,39	2,39
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	6,92%	6,20%	4,23%	4,23%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	47,18	53,11	54,14	54,14
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	605,40	1 254,70	1 380,17
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	26 414,15	19 829,91	20 795,90	22 208,18
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	34 525,50	44 757,81	38 614,22	42 475,64
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	667,31
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	60 939,65	65 193,12	60 664,82	66 731,30

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.24. АО «Газпромнефть-ОМПЗ»

10.24.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Газпромнефть-ОМПЗ» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ОАО «Газпромнефть-ОМПЗ» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омск РТС».

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии АО «Газпромнефть-ОМПЗ» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 53 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212)).

Таблица 53. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	867,45	834,96	845,68	57,01
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	867,45	834,96	845,68	57,01
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	204,80	192,13	195,42	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	23,61%	23,01%	23,11%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	662,65	642,83	650,26	57,01
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	67 246,73	57 132,82	58 663,82	1 727,83
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-151 824,00	-231 462,70	-191 464,63	18 066,75
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	249 321,46	239 692,82	237 778,04	28 782,85
Прибыль	тыс. руб.	-63 993,05	37 367,43	-36 203,42	490,68
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	100 751,14	102 730,37	68 773,81	49 068,11

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Газпромнефть-ОМПЗ»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.25. ОАО «Омский аэропорт»

10.25.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ОАО «Омский аэропорт» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает ОАО «Омский аэропорт».

Согласно заключенному договору между МП г. Омска «Тепловая компания» и ОАО «Омский аэропорт» на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя и покупку тепловой энергии, теплоносителя, МП г. Омска «Тепловая компания» производит оплату за оказание услуг по передаче, а ОАО «Омский аэропорт» оплачивает за объемы потребления тепловой энергии, теплоносителя на технологический расход для целей производственного характера.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ОАО «Омский аэропорт» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 54 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 54. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2,45	2,22	1,80	1,80
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,01	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	2,45	2,22	1,80	1,80
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,67	0,67
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	35,90%	39,73%	37,26%	37,26%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,57	1,34	1,13	1,13
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 497,60	3 169,65	1 405,40	1 630,26
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-1 919,30	-4 002,15	-2 004,80	-2 330,45
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 359,80	1 367,10	1 020,40	1 183,66
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4,88
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	938,10	534,60	421,00	488,36

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ОАО «Омский аэропорт».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.26. АО «Транснефть-Западная Сибирь»

10.26.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Транснефть-Западная Сибирь» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

АО «Транснефть-Западная Сибирь» (Омское ОРНУ) выполняет функцию транспорта тепловой энергии по своим теплосетям, без функции производства тепловой энергии для своих потребителей

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Транснефть-Западная Сибирь» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 55 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 55. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	21,62	22,10	2,34	2,34
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	17,95	18,67	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	3,67	3,43	2,34	2,34
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3,67	3,43	2,34	2,34
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 597,96	1 435,24	1 977,99	1 463,71
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-883,67	-920,49	-1 588,56	-729,63
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	165,95	216,26	849,44	628,59
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,76
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	880,24	731,01	1 238,87	1 376,43

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.27. ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области

10.27.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 56 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 56. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	23,51	23,51	23,51	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,12	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	22,39	22,39	22,39	0,00
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	#ДЕЛ/0!
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	22,39	22,39	22,39	0,00
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 771,32	2 827,88	3 625,49	0,00
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-134,61	-137,36	-176,10	0,00
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	18 755,70	19 138,47	24 536,50	0,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 392,41	21 828,99	27 985,89	0,00

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области.

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась на 3,91% по сравнению с 2020 г.

10.28. ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

10.28.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 57 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 57. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,70	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,70	0,00
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,70	0,00
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	-1 416,97	0,00
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	1 878,87	0,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0,00	0,00	461,90	0,00

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ.

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.29. ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ»

10.29.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ» в соответствии со «Стандартами раскрытия

информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии от сетей АО «ТГК-11» до потребителей по своим сетям

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 58 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 58. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	24,90	24,90	22,82	22,82
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	24,90	24,90	22,82	22,82
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,15	1,15	1,12	1,12
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	4,62%	4,62%	4,91%	4,91%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	23,75	23,75	21,70	21,70
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	163,00	174,40	160,00	137,60
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	516,00	856,92	507,00	416,35
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 467,00	1 588,11	1 620,00	1393,20
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19,67
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 146,00	2 619,43	2 287,00	1966,82

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.30. ООО «Теплодом»

10.30.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Теплодом» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-

экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО "Теплодом" осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» и МП "Тепловая компания" по собственным тепловым сетям с 2021 г., в связи с чем на 01.03.21 фактические данные за 2021 г. отсутствуют.

10.31. ООО СМУ-9 СБ «Космическое»

10.31.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО СМУ-9 СБ «Космическое» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО СМУ-9 СБ «Космическое» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» по собственным тепловым сетям с 2021 г., в связи с чем, на 01.03.21 фактические данные за 2021 г. отсутствуют.

10.32. ООО «Промэнергосервис»

10.32.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Промэнергосервис» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО «Промэнергосервис» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» по собственным тепловым сетям.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Промэнергосервис» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 59 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 59. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	10,67	12,10	7,95	7,95
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	10,67	12,10	7,95	7,95
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,14	1,29	1,21	1,21
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	10,64%	10,64%	15,22%	15,22%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный)	тыс. Гкал	9,54	10,81	6,74	6,74

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
отпуск)					
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	849,48	963,13	962,96	997,63
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	86,92	65,88	-1 007,15	-1 061,00
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 293,00	1 465,99	1 741,86	1 804,57
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	17,59
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 229,40	2 495,00	1 697,67	1 758,79

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Промэнергосервис».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.33. ООО «Микрорайон»

10.33.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Микрорайон» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО «Микрорайон» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» по собственным тепловым сетям.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Микрорайон» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 60 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 60. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	49,65	50,35	50,35	50,35
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	49,65	50,35	50,35	50,35
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,88	2,58	2,58	2,58
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	3,79%	5,12%	5,12%	5,12%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный)	тыс. Гкал	47,77	47,77	47,77	47,77

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
отпуск)					
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 524,26	2 638,00	2 875,42	2 817,91
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	628,44	2 261,00	2 464,49	2 362,87
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 312,04	0,00	0,00	0,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	52,33
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 464,74	4 899,00	5 339,91	5 233,11

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Микрорайон».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. Приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э) рассчитываются следующие регулируемые цены (тарифы) в сфере теплоснабжения:

- на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;

- на тепловую энергию (мощность), поставляемую другим теплоснабжающим организациям теплоснабжающими организациями;
- на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;
- на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей;
- плата за подключение к системе теплоснабжения.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации. При установлении тарифов (цен) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности. При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы, связанные с

производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие составляющие расходов:

- 1) расходы на топливо;
- 2) расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду, теплоноситель;
- 3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования;
- 4) расходы на сырье и материалы;
- 5) расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом;
- 6) оплата труда и отчисления на социальные нужды;
- 7) амортизация основных средств и нематериальных активов;
- 8) расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями;
- 9) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг;
- 10) плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;
- 11) арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;
- 12) расходы на служебные командировки;
- 13) расходы на обучение персонала;
- 14) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

Внерезализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе:

- а) расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении ЕТО, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования;
- б) расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей;

в) расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов;

г) другие обоснованные расходы, в том числе расходы на услуги банков, расходы на обслуживание заемных средств, определяемые органами регулирования в размере, не превышающем сумму выплаты процентов, рассчитанную исходя из ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Особенности расчета тарифов (цен) для отдельных групп потребителей тепловой энергии (далее - тарифные группы) определяются в соответствии с:

- статьями 2 и 5 Федерального закона "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации";
- пунктом 59 Основ ценообразования.

Тарифные категории потребителей тепловой энергии:

1-я Категория потребителей "Население"

2-я Категория потребителей "Бюджетные организации и учреждения"

3-я Категория потребителей "Прочие"

Во всех случаях в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования тарифы на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, установленные регулирующим органом по группам потребителей, должны обеспечивать получение в расчетном периоде регулирования указанными организациями необходимой валовой выручки.

11.1. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ТГК - 11»

11.1.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 61.

Таблица 61. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
От коллектора источника тепловой энергии	руб./Гкал	786,96	941,19	154	20%	834,90	-106	-11%	878,01	43	5%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 62.

Таблица 62. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	6 867,56	6 144,35	5 890,35	8 858,50

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 63.

Таблица 63. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «ТГК - 11»	руб./Гкал	718,96	831,04	834,51	879,59

Сведения о тарифах на теплоноситель в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (руб./м3) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 64.

Таблица 64. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
теплоноситель	руб./м3	17,26	19,06	2	10%	20,20	1	6%	19,69	-1	-3%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «ТГК - 11» в зонах деятельности АО «ТГК - 11» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «ТГК - 11» не установлены.

11.1.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «ТГК - 11»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 65.

Таблица 65. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	1,07%	1,13%	0,64%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	10,3%	13,78%	10,90%	20,23%
3. Топливо на технологические цели	49,6%	46,46%	44,46%	50,74%
4. Энергия	6,3%	6,69%	5,85%	5,81%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	13,0%	11,83%	13,62%	10,46%
6. Амортизация основных средств	9,6%	9,99%	10,10%	9,31%
7. Прочие затраты	10,1%	10,17%	13,95%	2,80%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,64%;
- топливо на технологические цели составляет 50,74%;
- энергия на производство тепловой энергии 5,81%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 10,46%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 20,23%;
- амортизация ОПФ составляет 9,31%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «ТГК - 11» приведен в таблице 67.

11.1.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

Сведения о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (тыс. руб./Гкал/ч/мес.) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 66.

Таблица 66. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
теплоноситель	тыс. руб./Гкал/ч/мес	84,63	84,63	0	0%	87,44	3	3%	90,72	3	4%

Таблица 67. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	25 633,40	22 941,94	-2 691,46	-10,50%	23 946,55	1 004,61	4,38%	50 045,63	26 099,08	108,99%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	35 103,39	33 179,50	-1 923,89	-5,48%	35 858,09	2 678,59	8,07%	0,00	-35 858,09	-100,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	553 699,92	723 254,07	169 554,15	30,62%	574 701,80	-148 552,27	-20,54%	1 575 261,02	1 000 559,22	174,10%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 662 832,06	2 438 303,41	-224 528,65	-8,43%	2 345 190,21	-93 113,21	-3,82%	3 950 828,67	1 605 638,46	68,47%
5. Энергия	тыс. руб.	336 510,09	351 227,69	14 717,60	4,37%	308 310,95	-42 916,74	-12,22%	452 445,50	144 134,55	46,75%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	531 769,72	474 955,35	-56 814,37	-10,68%	546 832,03	71 876,68	15,13%	601 515,23	54 683,20	10,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	164 095,44	145 719,29	-18 376,15	-11,20%	171 436,40	25 717,11	17,65%	213 071,94	41 635,54	24,29%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	515 050,94	524 536,84	9 485,90	1,84%	532 583,29	8 046,45	1,53%	725 313,27	192 729,98	36,19%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	542 101,44	533 956,78	-8 144,66	-1,50%	735 540,15	201 583,37	37,75%	218 325,13	-517 215,02	-70,32%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	530 205,84	523 382,72	-6 823,12	-1,29%	724 470,36	201 087,64	38,42%	207 255,34	-517 215,02	-71,39%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	11 895,60	10 574,06	-1 321,54	-11,11%	11 069,79	495,73	4,69%	11 069,79	0,00	0,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	11 895,60	10 574,06	-1 321,54	-11,11%	11 069,79	495,73	4,69%	11 069,79	0,00	0,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	5 366 796,40	5 248 074,87	-118 721,53	-2,21%	5 274 399,47	26 324,59	0,50%	7 786 806,39	2 512 406,92	47,63%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	6 867,5571	6 167,0337	-700,52	-10,20%	5 910,3346	-256,70	-4,16%	8 858,50	2 948,17	49,88%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	22,69	22,69	0,00%	19,99	-2,70	-11,90%	0,00	-19,99	-100,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6 867,56	6 144,35	-723,21	-10,53%	5 890,35	-254,00	-4,13%	8 858,50	2 968,15	50,39%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	6 867,5571	6 144,3482	-723,21	-10,53%	5 890,3486	-254,00	-4,13%	8 858,50	2 968,15	50,39%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-429 272,70	-141 885,78	287 386,92	-66,95%	-358 841,38	-216 955,59	152,91%	5 036,54	363 877,92	-101,40%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	4 937 523,70	5 106 189,09	168 665,39	3,42%	4 915 558,09	-190 631,00	-3,73%	7 791 842,93	2 876 284,84	58,51%

11.2. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омск РТС»

11.2.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности АО «Омск РТС» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 68.

Таблица 68. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям АО "Омск РТС"	руб./Гкал	1 050,31	1 075,82	25,51	2,43%	1 164,87	89,05	8,28%	1 171,08	6,21	0,53%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям МП города Омска "Тепловая компания"	руб./Гкал	1 270,49	1 301,21	30,72	2,42%	1 386,46	85,25	6,55%	1 404,40	17,94	1,29%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО "Микрорайон"	руб./Гкал	1 143,77	1 171,43	27,66	2,42%	1 266,19	94,76	8,09%	1 252,87	-13,32	-1,05%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям АО "Газпромнефть - Омский НПЗ"	руб./Гкал	1 207,74	1 252,60	44,86	3,71%	1 278,12	25,52	2,04%	1 707,02	428,9	33,56%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям, сетям МП города Омска "Тепловая компания" и сетям ООО "Микрорайон"	руб./Гкал	1 363,95	1 396,82	32,87	2,41%	1 487,78	90,96	6,51%	1 486,19	-1,59	-0,11%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"	руб./Гкал	1 157,01	1 182,52	25,51	2,20%	1 268,20	85,68	7,25%	1 259,59	-8,61	-0,68%
Тариф на тепловую энергию	руб./	1 274,00	1 419,38	145,38	11,41	1 416,79	-2,59	-	1 483,11	66,32	4,68%

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО "Промэнергосервис"	Гкал							0,18%			
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям, сетям МП города Омска "Тепловая компания" и сетям ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление" Министерства обороны Российской Федерации	руб./ Гкал	1 326,39	1 397,26	70,87	5,34%	1 456,29	59,03	4,22%	1 496,64	40,35	2,77%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям АО "Транснефть - Западная Сибирь" (в лице структурного подразделения "Омское районное нефтепроводное управление")	руб./ Гкал	1 317,06	1 397,26	80,2	6,09%	2 087,20	689,94	49,38 %	1 748,80	-338,4	- 16,21%
Тариф на тепловую энергию для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети" и сетям ООО "Теплодом"	руб./ Гкал	0	0	0	0,00%	0	0	0,00%	1 484,22	1484,2 2	0,00%
Тариф на тепловую энергию для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети", сетям МП г. Омска "Тепловая	руб./ Гкал	0	0	0	0,00%	0	0	0,00%	1 977,37	1977,3 7	0,00%

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
компания" и сетям ООО "Теплодом"											

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омск РТС» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 69.

Таблица 69. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	7 515,21	7 235,51	7 242,00	7 248,03

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омск РТС» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 70.

Таблица 70. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Омск РТС»	руб./Гкал	1 029,17	1 110,03	1 166,89	1 198,77

Сведения о тарифах на теплоноситель в зонах деятельности АО «Омск РТС» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 71.

Таблица 71. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на теплоноситель	руб./Гкал	16,76	19,83	3,07	18,32 %	19,66	-0,17	-0,86%	21,08	1,42	7,22%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «Омск РТС» в зонах деятельности АО «Омск РТС» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омск РТС» не установлены.

11.2.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омск РТС»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 72.

Таблица 72. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,2%	0,19%	0,99%	0,97%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	5,1%	3,34%	5,77%	5,95%
3. Топливо на технологические цели	14,6%	12,90%	13,81%	13,84%
4. Энергия	61,9%	64,04%	65,70%	65,45%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	2,5%	2,48%	8,49%	8,22%
6. Амортизация основных средств	1,9%	1,77%	1,98%	2,13%
7. Прочие затраты	13,9%	15,27%	3,26%	3,44%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,97%;
- топливо на технологические цели составляет 13,84%;
- энергия на производство тепловой энергии 65,45%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 8,22%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 5,95%;
- амортизация ОПФ составляет 2,13%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омск РТС» приведен в таблице 75.

11.2.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Сведения о плате за подключение к системе теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омск РТС» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 73.

Таблица 73. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Тарифы на подключение к системам теплоснабжения (тыс. руб. с НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
		Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	12,70259			
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч		29,895		
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч		1,898		
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч			35,812	

Тарифы на подключение к системам теплоснабжения (тыс. руб. с НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
		Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч				9,557

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

Сведения о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей в зонах деятельности АО «Омск РТС» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 74.

Таблица 74. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на теплоноситель	руб./Гкал	16,76	19,83	3,07	18,32%	19,66	-0,17	-0,86%	21,08	1,42	7,22%

Таблица 75. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)		2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	14 887,25	16 286,72	1 399,47	9,40%	83 403,69	67 116,97	412,10%	84 577,97	1 174,28	1,41%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	18,49	136,20	117,71	636,61%		-136,20	-100,00%		0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	416 417,52	287 445,60	-128 971,92	-30,97%	487 517,84	200 072,24	69,60%	517 066,57	29 548,73	6,06%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 202 575,95	1 108 761,70	-93 814,25	-7,80%	1 167 249,71	58 488,01	5,28%	1 202 719,80	35 470,09	3,04%
5. Энергия	тыс. руб.	5 095 714,82	5 504 794,25	409 079,43	8,03%	5 552 024,62	47 230,37	0,86%	5 686 643,93	134 619,31	2,42%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	159 971,29	163 833,48	3 862,19	2,41%	551 986,17	388 152,69	236,92%	549 208,87	-2 777,30	-0,50%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	48 030,16	49 477,71	1 447,55	3,01%	165 595,85	116 118,14	234,69%	164 762,66	-833,19	-0,50%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	154 025,30	152 056,46	-1 968,84	-1,28%	167 422,47	15 366,01	10,11%	184 823,18	17 400,71	10,39%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1 140 157,84	1 312 411,57	172 253,73	15,11%	275 436,51	-1 036 975,1	-79,01%	298 898,03	23 461,52	8,52%
10. Итого расходов	тыс. руб.	8 231 798,62	8 595 203,69	363 405,07	4,41%	8 450 636,86	-144 566,83	-1,68%	8 688 701,01	238 064,15	2,82%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	2 155,9201	1 946,6950	-209,23	-9,70%	1 976,166	29,47	1,51%	1 978,941	2,78	0,14%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	27,52	-29,43	-56,95	-206,92%	9,02	38,44	-130,64%	9,02	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	6 593,4621	6 139,0170	-454,45	-6,89%	6208,200	69,18	1,13%	6 211,450	3,25	0,05%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8 721,86	8 115,14	-606,72	-6,96%	8 175,35	60,21	0,74%	8 181,37	6,02	0,07%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1 206,65	879,63	-327,02	-27,10%	933,347	53,72	6,11%	933,347	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	13,83%	10,84%	-0,03	-21,65%	11,42%	0,01	5,33%	11,41%	0,00	-0,07%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	7 515,2097	7 235,5089	-279,70	-3,72%	7 242,002	6,49	0,09%	7 248,027	6,02	0,08%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-497 360,38	-563 588,79	-66 228,41	13,32%	0,00	563 588,79	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	7 734 438,24	8 031 614,90	297 176,66	3,84%	8 450 636,86	419 021,96	5,22%	8 688 701,01	238 064,15	2,82%

11.3. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания»

11.3.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности МУ г. Омска «Тепловая компания» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 76.

Таблица 76. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020		2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУ г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным тепловым сетям	руб./Гкал					1 565,99	0,00	0,00%	1 857,56	291,57	18,62%
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУ г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным тепловым сетям и сетям открытого акционерного общества "Омский аэропорт"	руб./Гкал	2 182,59	1 911,44	- 271,15	- 12,42%	1 917,39	5,95	0,31%	2 370,27	452,88	23,62%
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУ г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным сетям и сетям Общества с ограниченной ответственностью "Тепловая компания" (ИНН 5503084165)	руб./Гкал	1 585,48	1 675,46	89,98	5,68%	1 734,81	59,35	3,54%	2 097,90	363,09	20,93%
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУ г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным сетям и сетям Общества с ограниченной ответственностью "Теплодом"	руб./Гкал								1 994,72	0,00	0,00%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 77.

Таблица 77. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	716,65	698,08	708,33	826,54

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 78.

Таблица 78. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	МП г. Омска «Тепловая компания»	руб./Гкал	1 506,09	1 504,29	1 457,75	1 682,02

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 79.

Таблица 79. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на услуги по передаче т/э по сетям МП г. Омска "ТК" от тепловых источников АО "ОРТС", без учета НДС	руб./Гкал	220,18	240,55	20,37	9,25%	221,59	-18,96	-7,88%	233,32	11,73	5,29%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника АО "ОНИИП", без учета НДС	руб./Гкал	201,11	187,33	-13,78	-6,85%	256,75	69,42	37,06%	261,75	5	1,95%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО "Тепловая компания"	руб./Гкал	278,52	168,55	-	-	178,36	9,81	5,82%	261,75	83,39	46,75%
Тариф на услуги по передаче т/э от котельной цеха №15 ООО "Омский завод технического углерода"	руб./Гкал	438,44	455,42	16,98	3,87%	435,97	-19,45	-4,27%	200,56	-	-54,00%
Тариф на услуги по передаче т/э от котельной участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	244,32	243,95	-0,37	-0,15%	240,60	-3,35	-1,37%	500,40	259,8	107,98%

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО "Омский завод технического углерода"											
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ОРВПиС	руб./Гкал	238,63	244,36	5,73	2,40%	246,85	2,49	1,02%	371,03	124,18	50,31%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ПО "Полет" (территория "О"), без учета НДС	руб./Гкал	291,45	349,02	57,57	19,75 %	319,62	-29,4	-8,42%	371,03	51,41	16,08%
Тариф на услуги по передаче т/э от котельной мкр. Входной ООО "Комплекстеплосервис", без учета НДС	руб./Гкал		290,57	0	0,00%	339,32	48,75	16,78 %	320,22	-19,1	-5,63%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО "Мечта", без учета НДС	руб./Гкал	402,16	508,46	106,3	26,43 %	504,80	-3,66	-0,72%	498,94	-5,86	-1,16%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО "Малая генерация", без учета НДС	руб./Гкал	220,71	193,57	-27,14	-12,30 %	316,80	123,23	63,66 %	232,90	-83,9	-26,48%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО СМТ "Стройбетон", без учета НДС	руб./Гкал	575,87	612,65	36,78	6,39%	654,84	42,19	6,89%	264,56	-390,28	-59,60%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ОАО "РЖД"	руб./Гкал	485,45	619,65	134,2	27,64 %	613,59	-6,06	-0,98%		0	0,00%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО "Котельная "Первый кирпичный"	руб./Гкал	300,71	394,48	93,77	31,18 %		0	0,00%		0	0,00%
Тариф на услуги по передаче т/э по сетям МП г. Омска "ТК" от теплового источника АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	руб./Гкал			0	0,00%		0	0,00%	2 577,33	2577,33	0,00%

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» не установлены.

11.3.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию МП г. Омска «Тепловая компания»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 80.

Таблица 80. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,0%	1,04%	1,02%	1,16%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,1%	2,40%	2,67%	16,39%
3. Топливо на технологические цели	52,7%	50,06%	49,15%	49,98%
4. Энергия	7,7%	7,89%	7,56%	7,66%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	17,2%	18,54%	19,59%	16,91%
6. Амортизация основных средств	4,7%	4,65%	4,64%	4,01%
7. Прочие затраты	14,7%	15,43%	15,36%	3,90%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,16%;
- топливо на технологические цели составляет 49,98%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,66%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 16,91%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 16,39%;
- амортизация ОПФ составляет 4,01%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов МП г. Омска «Тепловая компания» приведен в таблице 83.

11.3.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 81.

Таблица 81. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на подключение к системам теплоснабжения (тыс. руб. с НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
		Рост	Рост	Рост	Рост

Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК»	тыс. руб./Гкал/ч	5 423,955			
Плата за подключение к системе теплоснабжения	тыс. руб./Гкал/ч		12,555		
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК»	тыс. руб./Гкал/ч		31,420		
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК»	тыс. руб./Гкал/ч			37,734	
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК»	тыс. руб./Гкал/ч				39,879
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК». Расходы на создание тепловых сетей (П2.1), канальная подземная прокладка, диаметр 50 - 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч				2 454,204
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК». Расходы на создание тепловых сетей (П2.1), канальная подземная прокладка, диаметр 251 - 400 мм	тыс. руб./Гкал/ч				1 457,848
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК». Расходы на создание тепловых сетей (П2.1), бесканальная подземная прокладка, диаметр 50 - 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч				545,330
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК». Расходы на создание тепловых сетей (П2.1), бесканальная подземная прокладка, диаметр 251 - 400 мм	тыс. руб./Гкал/ч				518,821

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

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 82.

Таблица 82. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности	руб./Гкал								156,72		

Таблица 83. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	10 619,93	11 268,94	649,01	6,11%	11 754,42	485,48	4,31%	16 031,96	4 277,54	36,39%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	22 042,58	26 027,73	3 985,15	18,08%	30 651,23	4 623,50	17,76%	226 891,69	196 240,46	640,24%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	561 017,92	543 440,97	-17 576,95	-3,13%	564 679,06	21 238,09	3,91%	691 816,78	127 137,72	22,52%
5. Энергия	тыс. руб.	81 557,66	85 679,42	4 121,76	5,05%	86 895,32	1 215,90	1,42%	105 976,06	19 080,74	21,96%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	140 689,41	154 641,84	13 952,43	9,92%	172 837,73	18 195,89	11,77%	179 751,24	6 913,51	4,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42 461,92	46 596,65	4 134,73	9,74%	52 232,06	5 635,41	12,09%	54 321,34	2 089,28	4,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	49 693,58	50 440,78	747,20	1,50%	53 357,81	2 917,03	5,78%	55 492,12	2 134,31	4,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	156 474,76	167 495,81	11 021,05	7,04%	176 470,42	8 974,61	5,36%	54 039,54	-122 430,88	-69,38%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	127 487,72	136 485,12	8 997,40	7,06%	141 788,06	5 302,94	3,89%	17 969,88	-123 818,18	-87,33%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	28 547,04	30 503,57	1 956,53	6,85%	34 141,92	3 638,35	11,93%	35 507,60	1 365,68	4,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	440,00	507,12	67,12	15,25%	540,44	33,32	6,57%	562,06	21,62	4,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	440,00	507,12	67,12	15,25%	540,44	33,32	6,57%	562,06	21,62	4,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	1 064 557,76	1 085 592,14	21 034,38	1,98%	1 148 878,05	63 285,91	5,83%	1 384 320,73	235 442,68	20,49%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	964,1105	927,3408	-36,77	-3,81%	934,9800	7,64	0,82%	1053,19	118,21	12,64%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	39,99	38,31	-1,67	-4,18%	38,49	0,18	0,46%	38,49	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	924,12	889,03	-35,10	-3,80%	896,49	7,46	0,84%	1 014,70	118,21	13,19%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	207,47	190,95	-16,52	-7,96%	188,16	-2,79	-1,46%	188,16	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	22,45%	21,48%	-0,01	-4,33%	20,99%	0,00	-2,28%	18,54%	-0,02	-11,65%
16. Полезный отпуск тепловой энергии	Тыс. Гкал	716,6524	698,0761	-18,58	-2,59%	708,3300	10,25	1,47%	826,54	118,21	16,69%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	14 786,37	-35 484,11	-50 270,48	-339,98%	-116 310,59	-80 826,48	227,78%	5 935,88	122 246,47	-105,10%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 079 344,13	1 050 108,03	-29 236,10	-2,71%	1 032 567,46	-17 540,57	-1,67%	1 390 256,61	357 689,15	34,64%

**11.4. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
«ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»**

**11.4.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов),
устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта
РФ в области государственного регулирования цен
(тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности**

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 84.

Таблица 84. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Котельная территории О. От коллектора источника т/э	руб./Гкал	1 013,91	1 013,91	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
Котельная территории Г. От коллектора источника т/э	руб./Гкал	986,30	1 074,64	88,34	8,96%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
От котельной территории "Г" по сетям ООО СМТ "Стройбетон". К т/с без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 292,22	1 398,23	106,01	8,20%	1 210,43	-187,8	13,43 %	1 168,48	-41,95	3,47%
От котельной территории "О" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания". К т/с без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 305,36	1 362,93	57,57	4,41%	1 368,85	5,92	0,43%	1 317,00	-51,85	3,79%
От котельной территории "О" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания". К т/с без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 305,36	1 362,93	57,57	4,41%	1 368,85	5,92	0,43%	1 317,00	-51,85	3,79%
Котельная территории Г. К тепловой сети без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 060,72	1 116,29	55,57	5,24%	1 128,60	12,31	1,10%	1 095,39	-33,21	2,94%
Котельная территории О. От коллектора источника тепловой энергии	руб./Гкал	1 013,91	1 013,91	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 85.

Таблица 85. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	76,36	81,98	69,69	74,05

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 86.

Таблица 86. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	«ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	руб./Гкал	1 479,43	1 480,53	1 500,66	1 620,61

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 87.

Таблица 87. Тарифы на теплоноситель

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Котельная территории О. От коллектора источника т/э	руб./Гкал	13,61	14,23	0,62	4,56%	14,94	0,71	4,99%	0,00	0	0,00%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» в зонах деятельности «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» не установлены.

11.4.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 88.

Таблица 88. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	4,9%	4,18%	3,60%	2,79%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ре-	2,7%	1,34%	4,87%	3,00%

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
монт)				
3. Топливо на технологические цели	48,7%	45,23%	48,64%	51,35%
4. Энергия	11,2%	10,26%	10,11%	10,32%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	27,0%	23,32%	25,61%	22,00%
6. Амортизация основных средств	1,0%	0,86%	0,78%	1,31%
7. Прочие затраты	4,6%	14,81%	6,39%	9,22%
ИТОГО	4,9%	4,18%	3,60%	2,79%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,79%;
- топливо на технологические цели составляет 51,35%;
- энергия на производство тепловой энергии 10,32%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 22,00%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,0%;
- амортизация ОПФ составляет 1,31%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» приведен в таблице 89.

11.4.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 89. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	5 307,03	4 995,51	-311,52	-5,87%	3 180,28	-1 815,23	-36,34%	1 585,23	-1 595,05	-50,15%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4 326,81	4 092,71	-234,10	-5,41%	3 795,32	-297,39	-7,27%	4 393,12	597,80	15,75%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	5 298,65	2 920,88	-2 377,77	-44,88%	9 423,18	6 502,30	222,61%	6 432,50	-2 990,68	-31,74%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	96 371,84	98 231,60	1 859,76	1,93%	94 126,06	-4 105,54	-4,18%	110 006,74	15 880,68	16,87%
5. Энергия	тыс. руб.	22 166,81	22 274,62	107,81	0,49%	19 559,58	-2 715,04	-12,19%	22 118,31	2 558,73	13,08%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	41 178,59	40 334,73	-843,86	-2,05%	38 541,23	-1 793,50	-4,45%	36 092,76	-2 448,47	-6,35%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 367,11	10 319,05	-2 048,06	-16,56%	11 028,22	709,17	6,87%	11 044,38	16,16	0,15%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	-146,89	-7,27%	1 499,85	-374,39	-19,98%	2 801,16	1 301,31	86,76%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	9 045,93	32 159,13	23 113,20	255,51%	12 371,65	-19 787,48	-61,53%	19 760,92	7 389,27	59,73%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	4 480,58	13 167,60	8 687,02	193,88%	8 203,21	-4 964,39	-37,70%	7 517,37	-685,84	-8,36%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 565,35	18 991,53	14 426,18	315,99%	4 168,44	-14 823,09	-78,05%	10 243,79	6 075,35	145,75%
10. Итого расходов	тыс. руб.	198 083,90	217 202,47	19 118,57	9,65%	193 525,37	-23 677,10	-10,90%	214 235,12	20 709,75	10,70%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	154,4434	157,8888	3,45	2,23%	144,7510	-13,14	-8,32%	128,01	-16,74	-11,56%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	57,16	54,99	-2,17	-3,80%	54,15	-0,85	-1,54%	33,04	-21,10	-38,97%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,28	102,90	5,62	5,77%	90,61	-12,29	-11,94%	94,97	4,37	4,82%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	20,92	20,92	0,00	0,00%	20,92	0,00	0,00%	20,92	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	21,51%	20,33%	-0,01	-5,46%	23,09%	0,03	13,56%	22,03%	-0,01	-4,60%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	76,3591	81,9755	5,62	7,36%	69,6860	-12,29	-14,99%	74,05	4,37	6,27%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-85 116,09	-95 835,21	-10 719,12	12,59%	-88 950,36	6 884,85	-7,18%	-94 224,45	-5 274,09	5,93%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	8 399,45	7,44%	104 575,0	-16 792,25	-13,84%	120 010,67	15 435,66	14,76%

11.5. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Омсктехуглерод»

11.5.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 90.

Таблица 90. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию (мощность).	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
на коллекторах цеха №15	руб./Гкал	909,22	919,19	10	1%	884,59	-35	-4%	---	---	---
по тепловым сетям МП «ТК» цеха №15	руб./Гкал	1347,66	1374,61	27	2%	1320,56	-54	-4%	---	---	---
на коллекторах участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	909,22	919,19	10	1%	884,59	-35	-4%	884,59	0	0%
по тепловым сетям МП «ТК» участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	1152,22	1163,14	11	1%	1125,19	-38	-3%	1 096,79	-28	-3%
по сетям ОАО «Омскшина» участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	1223,53	1257,33	34	3%	1137,81	-120	-10%	1 157,64	20	2%
по сетям ОАО «Омскшина» и МП «ТК» участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	1466,53	1501,28	35	2%	1378,41	-123	-8%	1 384,99	7	0%
на коллекторах цеха №15	руб./Гкал	909,22	919,19	10	1%	884,59	-35	-4%	---	---	---

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 91.

Таблица 91. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	436,10	423,17	401,23	401,23

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 92.

Таблица 92. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Омсктехуглерод»	руб./Гкал	1 121,97	875,59	2 635,90	2 662,25

Сведения о тарифах на теплоноситель в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 93.

Таблица 93. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на теплоноситель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	руб./Гкал	12,07	11,28	-1	-7%	10,37	-1	-8%	10,03	0	-3%
Однотарифный компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	руб./Гкал	1 467,85	1501,28	33	2%	1 378,41	-123	-8%	1 369,84	-9	-1%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» не установлены.

11.5.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Омсктехуглерод»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 94.

Таблица 94. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	3,3%	2,21%	1,46%	1,48%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	13,6%	9,40%	15,12%	15,23%
3. Топливо на технологические цели	57,7%	59,40%	55,70%	56,13%
4. Энергия	9,1%	7,80%	19,66%	19,81%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	3,6%	3,83%	3,51%	3,54%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,12%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	12,7%	17,24%	4,54%	3,81%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы) составляет 1,48%;
- топливо 56,13%;

- энергия на технологические цели 19,81%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 3,54%;
- расходы на ремонт капитальный и текущий составляют 15,23%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Омсктехуглерод» приведен в таблице 95.

11.5.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 95. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	7 270,35	6 440,55	-829,80	-11,41%	16 101,98	9 661,43	150,01%	16 263,00	161,02	1,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	6 007,38	2 287,11	-3 720,27	-61,93%	0,00	-2 287,11	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	55 508,02	37 173,93	-18 334,09	-33,03%	166 189,54	129 015,61	347,06%	167 851,44	1 661,90	1,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	235 822,66	234 835,48	-987,18	-0,42%	612 339,59	377 504,11	160,75%	618 462,99	6 123,40	1,00%
5. Энергия	тыс. руб.	37 059,18	30 828,68	-6 230,50	-16,81%	216 107,29	185 278,61	600,99%	218 268,36	2 161,07	1,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 096,07	11 582,05	485,98	4,38%	29 523,11	17 941,06	154,90%	29 818,34	295,23	1,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 700,46	3 555,69	-144,77	-3,91%	9 063,60	5 507,91	154,90%	9 154,24	90,64	1,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.		475,48	475,48	0,00%		-475,48	-100,00%		0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	51 905,21	68 139,80	16 234,59	31,28%	49 943,65	-18 196,15	-26,70%	42 010,56	-7 933,09	-15,88%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	10 357,71	23 972,59	13 614,88	131,45%	283,75	-23 688,84	-98,82%	286,59	2,84	1,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	20 306,52	9 336,18	-10 970,34	-54,02%		-9 336,18	-100,00%		0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		13 963,47	13 963,47	0,00%	33 821,61	19 858,14	142,21%	34 159,83	338,22	1,00%
9.3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	8 349,04	8 349,04	0,00%	0,00	-8 349,04	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	21 240,98	20 867,56	-373,42	-1,76%	7 489,25	-13 378,31	-64,11%	7 564,14	74,89	1,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	21 240,98	20 867,56	-373,42	-1,76%	7 489,25	-13 378,31	-64,11%	7 564,14	74,89	1,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	408 369,33	395 318,77	-13 050,56	-3,20%	1 099 268,76	703 949,99	178,07%	1 101 828,92	2 560,16	0,23%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 139,5780	1 155,9731	16,40	1,44%	401,23059	-754,74	-65,29%	401,23059	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	603,91	642,00	38,09	6,31%	0,00	-642,00	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	535,67	513,97	-21,70	-4,05%	401,23	-112,74	-21,94%	401,23	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	99,57	90,80	-8,77	-8,81%		-90,80	-100,00%		0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	18,59%	17,67%	-0,01	-4,96%	0,00%	-0,18	-100,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	436,0975	423,1716	-12,93	-2,96%	401,23	-21,94	-5,18%	401,23	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	80 920,95	-24 794,34	-105 715,29	-130,64%	-41 666,76	-16 872,42	68,05%	-33 650,90	8 015,86	-19,24%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	489 290,28	370 524,43	-118 765,85	-24,27%	1 057 602,00	687 077,57	185,43%	1 068 178,02	10 576,02	1,00%

11.6. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омскшина»

11.6.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности АО «Омскшина» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 96.

Таблица 96. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Омскшина»	руб./Гкал	623,56	629,24	6	1%	662,82	34	5%	688,65	26	4%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омскшина» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 97.

Таблица 97. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	88,01	92,22	73,55	

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омскшина» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 98.

Таблица 98. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Омскшина»	руб./Гкал	865,52	870,46	914,58	-

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности АО «Омскшина» не установлены.

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности АО «Омскшина» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 99.

Таблица 99. Тарифы на передачу тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Омскшина»	руб./Гкал	314,31	338,14	24	8%	253,22	-85	-25%	212,20	-41	-16%

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омскшина» не установлены.

11.6.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омскшина»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 100.

Таблица 100. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,0%	1,14%	1,10%	1,10%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	1,1%	0,69%	7,62%	7,62%
3. Топливо на технологические цели	75,5%	74,97%	69,05%	69,05%
4. Энергия	6,1%	6,07%	6,11%	6,11%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	8,9%	8,43%	6,65%	6,65%
6. Амортизация основных средств	3,1%	1,83%	2,54%	2,54%
7. Прочие затраты	4,4%	6,87%	6,93%	6,93%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,1%;
- топливо на технологические цели составляет 69,05%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,11%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 6,65%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 7,62%;
- амортизация ОПФ составляет 2,54%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омскшина» приведен в таблице 101.

11.6.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 101. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	490,51	551,79	61,28	12,49%	538,34	-13,45	-2,44%	559,87	21,53	4,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	396,59	623,88	227,29	57,31%	481,19	-142,69	-22,87%	500,44	19,25	4,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 035,55	712,08	-323,47	-31,24%	7 063,32	6 351,24	891,93%	7 345,85	282,53	4,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	69 169,60	77 559,26	8 389,66	12,13%	63 978,15	-13 581,11	-17,51%	66 537,28	2 559,13	4,00%
5. Энергия	тыс. руб.	5 569,43	6 275,59	706,16	12,68%	5 659,24	-616,35	-9,82%	5 885,61	226,37	4,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 809,32	6 208,26	398,94	6,87%	4 303,50	-1 904,76	-30,68%	4 475,64	172,14	4,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 338,95	2 515,23	176,28	7,54%	1 859,70	-655,53	-26,06%	1 934,09	74,39	4,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 814,81	1 891,82	-922,99	-32,79%	2 350,05	458,23	24,22%	2 444,05	94,00	4,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	3 985,18	7 109,35	3 124,17	78,39%	6 420,51	-688,84	-9,69%	6 677,33	256,82	4,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 896,57	4 936,25	3 039,68	160,27%	4 364,41	-571,84	-11,58%	4 538,99	174,58	4,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 052,64	2 141,14	88,50	4,31%	2 015,55	-125,59	-5,87%	2 096,17	80,62	4,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	35,97	31,96	-4,01	-11,15%	40,55	8,59	26,88%	42,17	1,62	4,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	35,97	31,96	-4,01	-11,15%	40,55	8,59	26,88%	42,17	1,62	4,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	91 609,94	103 447,26	11 837,32	12,92%	92 654,00	-10 793,26	-10,43%	96 360,16	3 706,16	4,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	631,9753	650,1550	18,18	2,88%	606,4080	-43,75	-6,73%	606,4080	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	456,67	457,57	0,90	0,20%	434,48	-23,09	-5,05%	434,48	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	175,31	192,58	17,28	9,85%	171,93	-20,65	-10,72%	171,93	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	87,30	100,36	13,06	14,96%	98,38	-1,98	-1,97%	98,3800	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	49,80%	52,11%	0,02	4,65%	57,22%	0,05	9,80%	57,22%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	88,0056	92,2210	4,22	4,79%	73,5480	-18,67	-20,25%	73,5480	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-15 439,28	-23 172,11	-7 732,83	50,09%	-25 388,42	-2 216,31	9,56%	-96 360,16	-70 971,74	279,54%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	76 170,66	80 275,15	4 104,49	5,39%	67 265,58	-13 009,57	-16,21%	69 956,20	2 690,62	4,00%

11.7. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «ПТЭ»

11.7.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «ПТЭ» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 102.

Таблица 102. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ул.28-я Северная, дом 16 А	руб./Гкал	1 097,72	1 183,98	86,26	7,86%	1 237,28	53,3	4,50 %	1 225,48	-11,8	-0,95%
ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1	руб./Гкал		1 120,25	0	0,00%	1 246,19	125,94	11,24 %	1 895,67	649,48	52,12 %
ул. Володарского, дом 1, корпус 2	руб./Гкал	2 199,90	2 689,44	489,54	22,25%	2 423,70	-265,74	-9,88 %	2 415,59	-8,11	-0,33%
ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2	руб./Гкал		1 499,84	0	0,00%	1 712,59	212,75	14,18 %	1 641,36	-71,23	-4,16%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «ПТЭ» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 103.

Таблица 103. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	54,94	51,57	48,20	48,20

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «ПТЭ» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 104.

Таблица 104. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО» ПТЭ»	руб./Гкал	1 419,97	1 449,00	1 662,00	1 595,52

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «ПТЭ» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «ПТЭ» в зонах деятельности ООО «ПТЭ» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «ПТЭ» не установлены.

11.7.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «ПТЭ»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 105.

Таблица 105. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,1%	0,10%	0,10%	0,10%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	5,8%	3,04%	3,04%	3,04%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	39,68%	39,68%	39,68%
4. Энергия	3,8%	2,49%	2,49%	2,49%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	27,0%	16,03%	16,03%	16,03%
6. Амортизация основных средств	0,3%	0,01%	0,01%	0,01%
7. Прочие затраты	63,0%	38,65%	38,65%	38,65%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,1%;
- топливо на технологические цели составляет 39,68%;
- энергия на производство тепловой энергии 2,49%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 16,03%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,04%;
- амортизация ОПФ составляет 0,01%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «ПТЭ» приведен в таблице 106.

11.7.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 106. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)		2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)		
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	56,97	103,03	46,06	80,85%	119,80	16,77	16,28%	115,01	-4,79	-4,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3 295,51	3 110,25	-185,26	-5,62%	3 616,57	506,32	16,28%	3 471,91	-144,66	-4,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	40 595,41	40 595,41	0,00%	47 203,97	6 608,56	16,28%	45 315,81	-1 888,16	-4,00%
5. Энергия	тыс. руб.	2 140,00	2 547,80	407,80	19,06%	2 962,56	414,76	16,28%	2 844,06	-118,50	-4,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 771,82	12 592,54	820,72	6,97%	14 642,49	2 049,95	16,28%	14 056,79	-585,70	-4,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 529,18	3 802,95	273,77	7,76%	4 422,03	619,08	16,28%	4 245,15	-176,88	-4,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	144,13	13,14	-130,99	-90,88%	15,28	2,14	16,28%	14,67	-0,61	-4,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	35 629,87	39 542,62	3 912,75	10,98%	45 979,79	6 437,17	16,28%	44 140,60	-1 839,19	-4,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	25 345,94	1 267,64	-24 078,30	-95,00%	1 474,00	206,36	16,28%	1 415,04	-58,96	-4,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 965,02	3 298,74	1 333,72	67,87%	3 835,74	537,00	16,28%	3 682,31	-153,43	-4,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	8 318,91	34 976,24	26 657,33	320,44%	40 670,05	5 693,81	16,28%	39 043,25	-1 626,80	-4,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	8 318,91	34 976,24	26 657,33	320,44%	40 670,05	5 693,81	16,28%	39 043,25	-1 626,80	-4,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	56 567,48	102 307,74	45 740,26	80,86%	118 962,49	16 654,75	16,28%	114 203,99	-4 758,50	-4,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	56,7205	54,9714	-1,75	-3,08%	53,2223	-1,75	-3,18%	53,2223	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	-0,31	-0,16	0,16	-49,57%	0,00	0,16	-98,30%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,03	55,13	-1,90	-3,34%	53,23	-1,90	-3,46%	53,23	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,09	3,5600	1,47	70,33%	5,03	1,47	41,29%	5,03	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	3,66%	6,46%	0,03	76,22%	9,45%	0,03	46,35%	9,45%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	54,9449	51,5700	-3,37	-6,14%	48,1950	-3,37	-6,54%	48,20	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	21 452,52	-27 582,88	-49 035,40	-228,58%	-38 862,25	-11 279,37	40,89%	-37 307,76	1 554,49	-4,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	78 020,00	74 724,86	-3 295,14	-4,22%	80 100,24	5 375,38	7,19%	76 896,23	-3 204,01	-4,00%

11.8. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ОНИИП»

11.8.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности АО «ОНИИП» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 107.

Таблица 107. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020		2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост				
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	Показатель	Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию для потребителей АО "ОНИИП" по собственным сетям	руб./Гкал	1 469,96	1 476,62	6,66	0,45%	1 505,52	28,9	1,96%	1 553,00	47,48	3,15%
Тариф на тепловую энергию для потребителей АО "ОНИИП" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания"	руб./Гкал	1 657,29	1 663,95	6,66	0,40%	1 762,27	98,32	5,91%	1 814,75	52,48	2,98%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «ОНИИП» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 108.

Таблица 108. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	76,36	81,98	69,69	74,05

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «ОНИИП» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 109.

Таблица 109. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «ОНИИП»	руб./Гкал	1 479,43	1 480,53	1 500,66	1 620,61

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности АО «ОНИИП» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «ОНИИП» в зонах деятельности АО «ОНИИП» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «ОНИИП» не установлены.

11.8.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «ОНИИП»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 110.

Таблица 110. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	4,9%	4,18%	3,60%	2,79%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,7%	1,34%	4,87%	3,00%
3. Топливо на технологические цели	48,7%	45,23%	48,64%	51,35%
4. Энергия	11,2%	10,26%	10,11%	10,32%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	27,0%	23,32%	25,61%	22,00%
6. Амортизация основных средств	1,0%	0,86%	0,78%	1,31%
7. Прочие затраты	4,6%	14,81%	6,39%	9,22%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,79%;
- топливо на технологические цели составляет 51,35%;
- энергия на производство тепловой энергии 10,32%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 22,00%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,0%;
- амортизация ОПФ составляет 1,31%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «ОНИИП» приведен в таблице 111.

11.8.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 111. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	5 307,03	4 995,51	-311,52	-5,87%	3 180,28	-1 815,23	-36,34%	1 585,23	-1 595,05	-50,15%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4 326,81	4 092,71	-234,10	-5,41%	3 795,32	-297,39	-7,27%	4 393,12	597,80	15,75%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	5 298,65	2 920,88	-2 377,77	-44,88%	9 423,18	6 502,30	222,61%	6 432,50	-2 990,68	-31,74%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	96 371,84	98 231,60	1 859,76	1,93%	94 126,06	-4 105,54	-4,18%	110 006,74	15 880,68	16,87%
5. Энергия	тыс. руб.	22 166,81	22 274,62	107,81	0,49%	19 559,58	-2 715,04	-12,19%	22 118,31	2 558,73	13,08%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	41 178,59	40 334,73	-843,86	-2,05%	38 541,23	-1 793,50	-4,45%	36 092,76	-2 448,47	-6,35%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 367,11	10 319,05	-2 048,06	-16,56%	11 028,22	709,17	6,87%	11 044,38	16,16	0,15%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	-146,89	-7,27%	1 499,85	-374,39	-19,98%	2 801,16	1 301,31	86,76%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	9 045,93	32 159,13	23 113,20	255,51%	12 371,65	-19 787,48	-61,53%	19 760,92	7 389,27	59,73%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	4 480,58	13 167,60	8 687,02	193,88%	8 203,21	-4 964,39	-37,70%	7 517,37	-685,84	-8,36%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 565,35	18 991,53	14 426,18	315,99%	4 168,44	-14 823,09	-78,05%	10 243,79	6 075,35	145,75%
10. Итого расходов	тыс. руб.	198 083,90	217 202,47	19 118,57	9,65%	193 525,37	-23 677,10	-10,90%	214 235,12	20 709,75	10,70%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	154,4434	157,8888	3,45	2,23%	144,7510	-13,14	-8,32%	128,01	-16,74	-11,56%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	57,16	54,99	-2,17	-3,80%	54,15	-0,85	-1,54%	33,04	-21,10	-38,97%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,28	102,90	5,62	5,77%	90,61	-12,29	-11,94%	94,97	4,37	4,82%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	20,92	20,92	0,00	0,00%	20,92	0,00	0,00%	20,92	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	21,51%	20,33%	-0,01	-5,46%	23,09%	0,03	13,56%	22,03%	-0,01	-4,60%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	76,3591	81,9755	5,62	7,36%	69,6860	-12,29	-14,99%	74,05	4,37	6,27%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-85 116,09	-95 835,21	-10 719,12	12,59%	-88 950,36	6 884,85	-7,18%	-94 224,45	-5 274,09	5,93%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	8 399,45	7,44%	104 575,01	-16 792,25	-13,84%	120 010,67	15 435,66	14,76%

11.9. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ

11.9.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 112.

Таблица 112. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	
Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ	руб./Гкал		96,05	0	0,00%	69,83	-	-	27,30%	92,24	22,41	32,09%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 113.

Таблица 113. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	13,37	14,44	9,31	9,31

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 114.

Таблица 114. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ	руб./Гкал	751,29	428,90	571,06	753,80

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ не установлены.

11.9.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 115.

Таблица 115. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,1%	0,17%	0,13%	0,13%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	61,8%	70,78%	68,53%	68,53%
4. Энергия	4,0%	5,44%	4,18%	4,18%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	33,6%	17,17%	12,03%	12,03%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	0,4%	6,44%	15,13%	15,13%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,13%;
- топливо на технологические цели составляет 68,53%;
- энергия на производство тепловой энергии 4,18%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ приведен в таблице 116.

11.9.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 116. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)		2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	66,10	69,53	3,43	5,19%	40,30	-29,23	-42,04%	53,20	12,90	32,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	32 284,23	29 108,84	-3 175,39	-9,84%	20 959,36	-8 149,48	-28,00%	27 666,36	6 707,00	32,00%
5. Энергия	тыс. руб.	2 108,80	2 235,96	127,16	6,03%	1 278,03	-957,93	-42,84%	1 687,00	408,97	32,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 261,90	5 424,69	-7 837,21	-59,10%	2 826,02	-2 598,67	-47,90%	3 730,35	904,33	32,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 313,70	1 638,26	-2 675,44	-62,02%	853,46	-784,80	-47,90%	1 126,57	273,11	32,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	202,80	2 647,47	2 444,67	1205,46%	4 627,07	1 979,60	74,77%	6 107,73	1 480,66	32,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.		1 016,22	1 016,22	0,00%	1 825,89	809,67	79,67%	2 410,17	584,28	32,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	202,80	1 631,25	1 428,45	704,36%	2 794,77	1 163,52	71,33%	3 689,10	894,33	32,00%
				0,00	0,00%	6,41	6,41	0,00%	8,46	2,05	32,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	52 237,53	41 124,75	-11 112,78	-21,27%	30 584,24	-10 540,51	-25,63%	40 371,20	9 786,96	32,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	15,15	16,13	0,98	6,47%	11,36	-4,77	-29,57%	11,36	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,67	-0,01	-0,68	-101,49%	0,00	0,01	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,48	16,14	1,66	11,46%	11,36	-4,78	-29,62%	11,36	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,11	1,70	0,59	53,15%	2,05	0,35	20,59%	2,05	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	7,67%	10,53%	0,03	37,40%	18,05%	0,08	71,33%	18,05%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	13,37	14,44	1,07	8,00%	9,31	-5,13	-35,53%	9,31	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-42 192,76	-34 931,50	7 261,26	-17,21%	-25 267,69	9 663,81	-27,67%	-33 353,35	-8 085,66	32,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	10 044,77	6 193,25	-3 851,52	-38,34%	5 316,55	-876,70	-14,16%	7 017,85	1 701,30	32,00%

11.10. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омсктрансмаш»

11.10.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 117.

Таблица 117. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Омсктрансмаш»	руб./Гкал	1 073,32	1 171,82	98,5	9,18%	1 142,44	-29,38	-2,51%	1 170,92	28,48	2,49%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 118.

Таблица 118. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	3,11	2,75	1,62	1,62

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 119.

Таблица 119. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Омсктрансмаш»	руб./Гкал	1 078,50	1 106,89	1 142,44	1 170,88

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» не установлены.

11.10.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омсктрансмаш»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 120.

Таблица 120. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,4%	1,81%	1,80%	1,80%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	48,8%	57,20%	62,05%	62,05%
4. Энергия	11,9%	15,75%	17,02%	17,02%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	7,3%	13,07%	8,26%	8,26%
6. Амортизация основных средств	1,0%	1,22%	1,57%	1,57%
7. Прочие затраты	28,7%	10,96%	9,29%	9,29%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,8%;
- топливо на технологические цели составляет 62,05%;
- энергия на производство тепловой энергии 17,02%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 8,26%;
- амортизация ОПФ составляет 1,57%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омсктрансмаш» приведен в таблице 121.

11.10.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 121. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	84,21	52,06	-32,15	-38,18%	29,33	-22,73	-43,66%	30,06	0,73	2,49%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4,11	1,08	-3,03	-73,72%	1,38	0,30	27,78%	1,41	0,03	2,49%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 809,43	1 675,63	-133,80	-7,39%	1 056,41	-619,22	-36,95%	1 082,71	26,30	2,49%
5. Энергия	тыс. руб.	441,10	461,30	20,20	4,58%	289,82	-171,48	-37,17%	297,04	7,22	2,49%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	207,15	294,39	87,24	42,11%	107,11	-187,28	-63,62%	109,78	2,67	2,49%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	61,81	88,39	26,58	43,00%	33,60	-54,79	-61,99%	34,44	0,84	2,49%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	36,53	35,62	-0,91	-2,49%	26,74	-8,88	-24,93%	27,41	0,67	2,49%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1 062,60	321,06	-741,54	-69,79%	158,20	-162,86	-50,73%	162,14	3,94	2,49%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	312,29	262,70	-49,59	-15,88%	36,48	-226,22	-86,11%	37,39	0,91	2,49%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	719,77	58,36	-661,41	-91,89%		-58,36	-100,00%		0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	30,54	0,00	-30,54	-100,00%	121,72	121,72	0,00%	124,75	3,03	2,49%
10. Итого расходов	тыс. руб.	3 706,94	2 929,53	-777,41	-20,97%	1 702,59	-1 226,94	-41,88%	1 744,98	42,39	2,49%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3,4700	3,11	-0,36	-10,37%	1,98	-1,13	-36,33%	1,98	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,47	3,11	-0,36	-10,44%	1,98	-1,13	-36,25%	1,98	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,00	0,00%	0,36	0,00	0,00%	0,36	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	10,38%	11,59%	0,01	11,65%	18,18%	0,07	56,87%	18,18%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	3,1080	2,7460	-0,36	-11,65%	1,6200	-1,13	-41,01%	1,62	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-354,96	110,00	464,96	-130,99%	148,16	38,16	34,69%	151,85	3,69	2,49%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	3 351,98	3 039,53	-312,45	-9,32%	1 850,75	-1 188,78	-39,11%	1 896,83	46,08	2,49%

11.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Теплогенерирующий комплекс»

11.11.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 122.

Таблица 122. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
к коллектору источника тепловой энергии	руб./Гкал	612,98	849,01	236,03	38,51%	649,36	-199,65	-23,52%	802,43	153,07	23,57%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 123.

Таблица 123. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	457,23	426,17	413,22	413,22

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 124.

Таблица 124. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Теплогенерирующий комплекс»	руб./Гкал	1 416,78	1 456,31	1 332,89	1 432,08

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 125.

Таблица 125. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
теплоноситель	Руб/м3	15,13	15,19	0,06076	0,40%	15,22	0,03	0,20%	16,68	1,46	9,59%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» не установлены.

11.11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 126.

Таблица 126. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,3%	2,23%	2,74%	1,75%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	4,2%	6,17%	3,12%	0,69%
3. Топливо на технологические цели	61,3%	57,20%	50,22%	59,13%
4. Энергия	0,6%	0,73%	0,68%	0,74%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	18,0%	23,78%	25,00%	25,55%
6. Амортизация основных средств	4,5%	4,12%	4,27%	4,41%
7. Прочие затраты	9,0%	5,76%	13,97%	7,73%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- топливо на технологические цели составляет 59,13%;
- энергия на производство тепловой энергии 0,69%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 25,55%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 0,69%;
- амортизация ОПФ составляет 4,41%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Теплогенерирующий комплекс» приведен в таблице 127.

11.11.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 127. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	13 167,80	13 139,82	-27,98	-0,21%	16 141,42	3 001,60	22,84%	10 363,99	-5 777,43	-35,79%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	23 956,59	36 373,30	12 416,71	51,83%	18 369,43	-18 003,87	-49,50%	4 078,39	-14 291,04	-77,80%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	348 324,88	337 328,17	-10 996,71	-3,16%	295 605,97	-41 722,20	-12,37%	349 881,53	54 275,56	18,36%
5. Энергия	тыс. руб.	3 390,31	4 319,83	929,52	27,42%	3 996,97	-322,86	-7,47%	4 397,39	400,42	10,02%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	77 554,07	107 998,84	30 444,77	39,26%	113 374,42	5 375,58	4,98%	116 657,35	3 282,93	2,90%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	24 902,53	32 247,09	7 344,56	29,49%	33 746,19	1 499,10	4,65%	34 504,74	758,55	2,25%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	25 630,65	24 292,26	-1 338,39	-5,22%	25 134,87	842,61	3,47%	26 105,05	970,18	3,86%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	51 284,01	33 995,83	-17 288,18	-33,71%	82 212,15	48 216,32	141,83%	45 715,07	-36 497,08	-44,39%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	12 983,00	8 174,09	-4 808,91	-37,04%	65 432,59	57 258,50	700,49%	32 786,56	-32 646,03	-49,89%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 892,88	5 311,76	2 418,88	83,61%	2 915,72	-2 396,04	-45,11%	0,00	-2 915,72	-100,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	32 034,79	17 445,26	-14 589,53	-45,54%	6325,28	-11 119,98	-63,74%	6287,33	-37,95	-0,60%
9.4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	5 763,85	5 763,85	0,00%	5 832,87	69,02	1,20%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 373,34	3 064,72	-308,62	-9,15%	1 774,71	-1 290,01	-42,09%	1 040,05	-734,66	-41,40%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	3 373,34	3 064,72	-308,62	-9,15%	1 774,71	-1 290,01	-42,09%	1 040,05	-734,66	-41,40%
10. Итого расходов	тыс. руб.	568 210,84	589 695,14	21 484,30	3,78%	588 581,42	-1 113,72	-0,19%	591 703,51	3 122,09	0,53%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	543,1590	534,3957	-8,76	-1,61%	490,4301	-43,97	-8,23%	490,4301	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	85,93	108,23	22,30	25,96%	77,21	-31,02	-28,66%	77,21	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	457,23	426,17	-31,07	-6,79%	413,22	-12,94	-3,04%	413,22	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	457,2339	426,1671	-31,07	-6,79%	413,2236	-12,94	-3,04%	413,2236	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	79 590,44	30 936,74	-48 653,70	-61,13%	-37 798,32	-68 735,06	-222,18%	66,02	37 864,34	-100,17%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	647 801,28	620 631,88	-27 169,40	-4,19%	550 783,10	-69 848,78	-11,25%	591 769,53	40 986,43	7,44%

11.12. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

11.12.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 128.

Таблица 128. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020		2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост				
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	Показатель	Абс.	Отн.
Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»	руб./Гкал	1 919,41	1 965,40	45,99	2,40%	1 960,80	-4,6	-0,23%	1 965,14	4,34	0,22%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 129.

Таблица 129. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	1,96	1,86	1,86	1,86

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице

Таблица 130.

Таблица 130. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»	руб./Гкал	1 284,83	1 517,26	1 443,62	1 446,80

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» не установлены.

11.12.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 131.

Таблица 131. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	37,9%	37,25%	37,38%	37,38%
4. Энергия	8,7%	7,56%	6,72%	6,72%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	34,6%	34,76%	35,41%	35,41%
6. Амортизация основных средств	9,8%	9,81%	9,67%	9,67%
7. Прочие затраты	9,0%	10,62%	10,82%	10,82%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- топливо на технологические цели составляет 37,38%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,72%;

- затраты на оплату труда и отчисления составляют 35,41%;
- амортизация ОПФ составляет 9,67%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» приведен в таблице 132.

11.12.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 132. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 953,63	2 880,57	-73,06	-2,47%	2 880,57	0,00	0,00%	2 886,91	6,34	0,22%
5. Энергия	тыс. руб.	674,60	584,80	-89,80	-13,31%	518,10	-66,70	-11,41%	519,24	1,14	0,22%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 069,40	2 074,50	5,10	0,25%	2 106,30	31,80	1,53%	2 110,93	4,63	0,22%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	626,50	613,20	-13,30	-2,12%	622,00	8,80	1,44%	623,37	1,37	0,22%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	762,40	758,40	-4,00	-0,52%	745,10	-13,30	-1,75%	746,74	1,64	0,22%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	700,60	821,40	120,80	17,24%	833,90	12,50	1,52%	835,73	1,83	0,22%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	556,30	549,70	-6,60	-1,19%	562,20	12,50	2,27%	563,44	1,24	0,22%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	144,30	271,70	127,40	88,29%	271,70	0,00	0,00%	272,30	0,60	0,22%
10. Итого расходов	тыс. руб.	7 787,13	7 732,87	-54,26	-0,70%	7 705,97	-26,90	-0,35%	7 722,92	16,95	0,22%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	5,3070	4,9386	-0,37	-6,94%	4,7824	-0,16	-3,16%	4,7824	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	3,24	2,97	-0,27	-8,24%	2,81	-0,16	-5,40%	2,81	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,07	1,97	-0,10	-4,90%	1,97	0,00	0,22%	1,97	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,00	0,00%	0,11	0,00	0,00%	0,11	0,00	0,00%

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
15.1. то же, в %	%	5,32%	5,59%	0,00	5,15%	5,58%	0,00	-0,22%	5,58%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	1,9579	1,8566	-0,10	-5,17%	1,8610	0,00	0,23%	1,8610	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-5 271,53	-4 915,87	355,66	-6,75%	-5 019,39	-103,52	2,11%	-5 030,43	-11,04	0,22%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 515,60	2 817,00	301,40	11,98%	2 686,58	-130,42	-4,63%	2 692,49	5,91	0,22%

11.13. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Малая генерация»

11.13.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «Малая генерация» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 133.

Таблица 133. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию по сетям МП "Тепловая компания"	руб./Гкал	1 303,05	1 333,48	30,43	2,34 %	1 430,19	96,71	7,25%	1 505,14	74,95	5,24%
Тарифы на тепловую энергию от коллектора источника тепловой энергии	руб./Гкал	1 042,61	1 101,30	58,69	5,63 %	1 050,03	-51,27	-4,66%	1 225,66	175,63	16,73 %

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Малая генерация» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 134.

Таблица 134. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	29,80	25,19	23,10	23,10

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Малая генерация» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 135.

Таблица 135. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Малая генерация»	руб./Гкал	1 456,06	1 691,25	1 437,97	1 581,77

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Малая генерация» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Малая генерация» в зонах деятельности ООО «Малая генерация» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Малая генерация» не установлены.

11.13.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Малая генерация»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 136.

Таблица 136. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,1%	0,17%	0,19%	0,19%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	51,8%	51,46%	45,15%	46,18%
4. Энергия	26,2%	27,17%	25,79%	26,37%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,4%	13,43%	11,91%	12,18%
6. Амортизация основных средств	0,4%	0,43%	0,10%	0,10%
7. Прочие затраты	9,0%	7,34%	16,86%	14,98%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,19%;
- топливо на технологические цели составляет 46,18%;
- энергия на производство тепловой энергии 26,37%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 12,18%;
- амортизация ОПФ составляет 0,1%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Малая генерация» приведен в таблице 137.

11.13.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 137. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	42,55	55,82	13,27	31,19%	55,54	-0,28	-0,50%	61,09	5,55	10,00%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.		3,90	3,90	0,00%	13,76	9,86	252,82%	15,14	1,38	10,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	19 628,26	17 590,41	-2 037,85	-10,38%	16 672,05	-918,36	-5,22%	18 339,26	1 667,21	10,00%
5. Энергия	тыс. руб.	9 924,13	9 287,94	-636,19	-6,41%	9 521,74	233,80	2,52%	10 473,91	952,17	10,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 695,29	3 526,63	-168,66	-4,56%	3 549,27	22,64	0,64%	3 904,20	354,93	10,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 018,23	1 064,35	46,12	4,53%	848,55	-215,80	-20,28%	933,41	84,86	10,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	146,09	146,09	0,00	0,00%	36,52	-109,57	-75,00%	40,17	3,65	10,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	3 418,45	2 507,75	-910,70	-26,64%	6 225,43	3 717,68	148,25%	5 948,87	-276,56	-4,44%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	581,62	19,41	-562,21	-96,66%	298,86	279,45	1439,72%	328,75	29,89	10,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 363,57	2,90	-2 360,67	-99,88%	1 509,20	1 506,30	51941,38%	1 660,12	150,92	10,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	358,12	2 485,44	2 127,32	594,02%	3 600,00	1 114,56	44,84%	3 960,00	360,00	10,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	358,12	2 485,44	2 127,32	594,02%	3 600,00	1 114,56	44,84%	3 960,00	360,00	10,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	37 873,00	34 182,89	-3 690,11	-9,74%	36 922,86	2 739,97	8,02%	39 716,04	2 793,18	7,56%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	37,0930	29,7781	-7,31	-19,72%	25,68147	-4,10	-13,76%	25,68147	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,54	0,54	87224,19%	0,01	-0,54	-99,06%	0,01	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	37,09	29,24	-7,86	-21,18%	25,68	-3,56	-12,18%	25,68	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	7,29	4,05	-3,24	-44,49%	2,58	-1,47	-36,24%	2,58	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	19,65%	13,84%	-0,06	-29,58%	10,05%	-0,04	-27,40%	10,05%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой	Тыс.	29,8024	25,1901	-4,61	-15,48%	23,0964	-2,09	-8,31%	23,09637	0,00	0,00%

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
энергии, всего, в т.ч.:	Гкал										
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	5 521,11	8 419,77	2 898,66	52,50%	-3 710,90	-12 130,67	-144,07%	-3 182,88	528,02	-14,23%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	43 394,11	42 602,66	-791,45	-1,82%	33 211,96	-9 390,70	-22,04%	36 533,16	3 321,20	10,00%

**11.14. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»**

**11.14.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов),
устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта
РФ в области государственного регулирования цен
(тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности**

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 138.

Таблица 138. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020		2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост				
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	Показатель	Абс.	Отн.
по собственным тепловым сетям	руб./Гкал	1 112,90	1 138,43	25,53	2,29%	1 142,06	3,63	0,32%	1 210,48	68,42	5,99%
по собственным тепловым сетям и по сетям МП г Омска "ТК"	руб./Гкал	1 281,45	1 306,98	25,53	1,99%	1 320,42	13,44	1,03%	1 411,04	90,62	6,86%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 139.

Таблица 139. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	74,26	86,37	80,00	94,67

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 140.

Таблица 140. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	руб./Гкал	1 312,87	1 252,20	1 270,75	1 173,33

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» не установлены.

11.14.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 141.

Таблица 141. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,2%	0,18%	0,19%	0,18%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	4,3%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	47,7%	46,93%	46,52%	59,84%
4. Энергия	5,8%	6,98%	6,65%	8,83%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	19,1%	19,53%	19,31%	26,02%
6. Амортизация основных средств	2,7%	3,45%	3,17%	1,68%
7. Прочие затраты	20,2%	22,93%	24,16%	3,46%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,18%;
- топливо на технологические цели составляет 59,84%;
- энергия на производство тепловой энергии 8,83%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 26,02%;
- амортизация ОПФ составляет 1,68%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» приведен в таблице 143.

11.14.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение в зонах деятельности ООО «Тепловая компания» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 142.

Таблица 142. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на подключение к системам теплоснабжения (тыс. руб. с НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
		Рост	Рост	Рост	Рост
Плата за подключение объекта кап. строительства "Обустройство Омского кадетского военного корпуса в квартале ул. 60 лет Победы-ул. Суворова" в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения (12,17 Гкал/ч)	тыс. руб./Г кал/ч	---	---	---	7 428,721

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

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

Таблица 143. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	153,00	170,37	17,37	11,35%	192,61	22,24	13,05%	191,47	-1,14	-0,59%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	58,07	29,50	-28,57	-49,20%	8,83	-20,67	-70,07%	0,00	-8,83	-100,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3 949,96	0,00	-3 949,96	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	44 227,81	52 307,18	8 079,37	18,27%	50 214,39	-2 092,79	-4,00%	62 079,60	11 865,21	23,63%
5. Энергия	тыс. руб.	5 343,28	7 782,97	2 439,69	45,66%	7 178,63	-604,34	-7,76%	9 155,89	1 977,26	27,54%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 707,51	16 889,25	3 181,74	23,21%	17 046,99	157,74	0,93%	20 896,18	3 849,19	22,58%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 004,20	4 879,02	874,82	21,85%	3 799,04	-1 079,98	-22,14%	6 099,59	2 300,55	60,56%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 504,86	3 850,14	1 345,28	53,71%	3 425,06	-425,08	-11,04%	1 740,06	-1 685,00	-49,20%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	18 764,37	25 559,15	6 794,78	36,21%	26 074,01	514,86	2,01%	3 584,63	-22 489,38	-86,25%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	6 115,76	3 236,51	-2 879,25	-47,08%	4 078,67	842,16	26,02%	3 335,11	-743,56	-18,23%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 712,93	1 026,61	-686,32	-40,07%	1 963,72	937,11	91,28%	249,52	-1 714,20	-87,29%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	9 768,76	20 096,03	10 327,27	105,72%	18 857,89	-1 238,14	-6,16%	0,00	-18 857,89	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 166,92	1 200,00	33,08	2,83%	1 173,73	-26,27	-2,19%	0,00	-1 173,73	-100,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	1 166,92	1 200,00	33,08	2,83%	1 173,73	-26,27	-2,19%	0,00	-1 173,73	-100,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	92 713,06	111 467,58	18 754,52	20,23%	107 939,56	-3 528,02	-3,17%	103 747,42	-4 192,14	-3,88%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	83,2136	94,7710	11,56	13,89%	85,7537	-9,02	-9,51%	94,67	8,92	10,40%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	5,29	2,64	-2,65	-50,07%	0,00	-2,64	-100,13%	0,00	0,00	-100,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	77,93	92,13	14,20	18,23%	85,76	-6,37	-6,92%	94,67	8,91	10,39%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	3,67	5,76	2,09	56,95%	5,76	0,00	0,00%	0,00	-5,76	-100,00%
15.1. то же, в %	%	4,71%	6,25%	0,02	32,75%	6,72%	0,00	7,43%	0,00%	-0,07	-100,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии	Тыс. Гкал	74,2566	86,3710	12,11	16,31%	79,9970	-6,37	-7,38%	94,67	14,67	18,34%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	4 775,89	-3 313,63	-8 089,52	-169,38%	-6 282,98	-2 969,35	89,61%	7 331,99	13 614,97	-216,70%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	97 488,95	108 153,95	10 665,00	10,94%	101 656,58	-6 497,37	-6,01%	111 079,41	9 422,83	9,27%

11.15. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Мечта»

11.15.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «Мечта» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 144.

Таблица 144. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	
ООО «Мечта»	руб./Гкал	1 385,85	2 151,52	765,67	55,25%	1 599,96	-551,56	-	25,64%	1 958,05	358,09	22,38%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Мечта» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 145.

Таблица 145. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,69	0,70	0,55	0,55

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Мечта» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 146.

Таблица 146. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Мечта»	руб./Гкал	1 337,83	1 612,14	2 050,46	2 501,56

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Мечта» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Мечта» в зонах деятельности ООО «Мечта» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Мечта» не установлены.

11.15.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Мечта»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 147.

Таблица 147. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,2%	0,16%	0,09%	0,09%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	3,33%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	53,0%	48,92%	49,79%	49,79%
4. Энергия	9,0%	9,72%	7,31%	7,31%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	3,1%	0,62%	1,43%	1,43%
6. Амортизация основных средств	2,4%	2,19%	2,16%	2,16%
7. Прочие затраты	32,3%	35,05%	39,22%	39,22%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,09%;
- топливо на технологические цели составляет 49,79%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,31%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 1,43%;
- амортизация ОПФ составляет 2,16%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Мечта» приведена в таблице 148.

11.15.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 148. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	10,45	8,48	-1,97	-18,85%	4,95	-3,53	-41,63%	6,04	1,09	22,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	177,74	177,74	0,00%	0,00	-177,74	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 560,75	2 608,89	48,14	1,88%	2 698,91	90,02	3,45%	3 292,67	593,76	22,00%
5. Энергия	тыс. руб.	432,46	518,23	85,77	19,83%	396,14	-122,09	-23,56%	483,29	87,15	22,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	115,16	25,43	-89,73	-77,92%	59,40	33,97	133,58%	72,47	13,07	22,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	35,09	7,78	-27,31	-77,83%	18,18	10,40	133,68%	22,18	4,00	22,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	116,97	116,97	0,00	0,00%	116,97	0,00	0,00%	142,70	25,73	22,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1 560,05	1 869,02	308,97	19,81%	2 125,58	256,56	13,73%	2 593,21	467,63	22,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 475,16	1 554,46	79,30	5,38%	1 838,73	284,27	18,29%	2 243,25	404,52	22,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	78,2200	22,88	-55,34	-70,75%	27,91	5,03	21,98%	34,05	6,14	22,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	289,95	289,95	0,00%	258,94	-31,01	-10,69%	315,91	56,97	22,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6,67	1,73	-4,94	-74,06%	0,00	-1,73	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	6,67	1,73	-4,94	-74,06%	0,00	-1,73	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	4 830,93	5 332,54	501,61	10,38%	5 420,13	87,59	1,64%	6 612,56	1 192,43	22,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	4,1166	4,0953	-0,02	-0,52%	3,8618	-0,23	-5,70%	3,8618	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	3,43	3,39	-0,04	-1,08%	3,31	-0,08	-2,41%	3,31	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,69	0,70	0,02	2,27%	0,55	-0,15	-21,57%	0,55	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	0,6871	0,7027	0,02	2,27%	0,5511	-0,15	-21,57%	0,5511	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-3 911,71	-4 199,69	-287,98	7,36%	-4 290,12	-90,43	2,15%	-5 233,95	-943,83	22,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	919,22	1 132,85	213,63	23,24%	1 130,01	-2,84	-0,25%	1 378,61	248,60	22,00%

11.16. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омский каучук»

11.16.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности АО «Омский каучук» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 149.

Таблица 149. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Омский каучук»	руб./Гкал	816,07	829,28	13	2%	1 214,45	385	46%	837,66	-377	-31%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омский каучук» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 150.

Таблица 150. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	307,05	295,65	23,70	28,26

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омский каучук» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 151.

Таблица 151. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Омский каучук»	руб./Гкал	861,71	945,38	1 140,73	787,10

Сведения о тарифах на теплоноситель в зонах деятельности АО «Омский каучук» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 152.

Таблица 152. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Омский каучук»	руб./Гкал	45,79	47,70	2	4%	45,98	-2	-4%	33,97	-12	-26%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности в зонах деятельности АО «Омский каучук» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омский каучук» не установлены.

11.16.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омский каучук»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 153.

Таблица 153. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,3%	2,33%	3,12%	2,51%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,1%	0,00%	32,58%	23,49%
3. Топливо на технологические цели	68,0%	67,17%	34,10%	17,56%
4. Энергия	2,3%	2,16%	7,56%	6,38%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	3,2%	2,94%	9,97%	8,04%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	22,1%	25,39%	12,66%	42,02%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,51%;
- топливо на технологические цели составляет 17,56%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,38%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 8,04%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омский каучук» приведен в таблице 154.

11.16.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 154. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	2 506,29	2 240,50	-265,79	-10,60%	2 374,93	134,43	6,00%	2 564,92	189,99	8,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	3 546,56	4 039,99	493,43	13,91%	266,10	-3 773,89	-93,41%	287,39	21,29	8,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	5 766,68		-5 766,68	-100,00%	27 592,15	27 592,15	0,00%	26 648,04	-944,11	-3,42%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	182 461,41	180 964,58	-1 496,83	-0,82%	28 880,07	-152 084,51	-84,04%	19 927,25	-8 952,82	-31,00%
5. Энергия	тыс. руб.	6 054,15	5 823,57	-230,58	-3,81%	6 405,93	582,36	10,00%	7 238,70	832,77	13,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 639,02	6 039,27	-599,75	-9,03%	6 462,02	422,75	7,00%	6 978,98	516,96	8,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 076,77	1 890,42	-186,35	-8,97%	1 984,94	94,52	5,00%	2 143,74	158,80	8,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	9,39	11,86	2,47	26,30%	0,23	-11,63	-98,06%	0,16	-0,07	-31,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	59 193,42	68 395,73	9 202,31	15,55%	10 718,39	-57 677,34	-84,33%	47 670,66	36 952,26	344,76%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	12 541,07	10 634,89	-1 906,18	-15,20%	531,74	-10 103,15	-95,00%	574,28	42,54	8,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	25 414,55	44 778,37	19 363,82	76,19%	3 582,27	-41 196,10	-92,00%	36 159,97	32 577,70	909,42%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		3 557,24	3 557,24	0,00%	6 437,26	2 880,02	80,96%	10 821,09	4 383,83	68,10%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	21 237,80	9 425,23	-11 812,57	-55,62%	167,12	-9 258,11	-98,23%	115,31	-51,81	-31,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	21 237,80	9 425,23	-11 812,57	-55,62%	167,12	-9 258,11	-98,23%	115,31	-51,81	-31,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	268 253,69	269 405,92	1 152,23	0,43%	84 684,77	-184 721,16	-68,57%	113 459,83	28 775,07	33,98%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 537,8760	1 649,1030	111,23	7,23%	23,703	-1 625,40	-98,56%	28,262	4,56	19,23%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	1 162,98	1 285,19	122,21	10,51%	0,00	-1 285,19	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	374,89	363,91	-10,99	-2,93%	23,70	-340,21	-93,49%	28,26	4,56	19,23%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	67,84	68,26	0,42	0,62%		-68,26	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	18,10%	18,76%	0,01	3,66%	0,00%	-0,19	-100,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	307,0544	295,6486	-11,41	-3,71%	23,703	-271,95	-91,98%	28,262	4,56	19,23%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-3 660,83	10 095,25	13 756,08	-375,76%	0,00	-10 095,24	-100,00%	0,00	-0,01	-164,50%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	264 592,86	279 501,17	14 908,31	5,63%	84 684,77	-194 816,40	-69,70%	113 459,83	28 775,06	33,98%

**11.17. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
ООО «Комплекстеплосервис»**

11.17.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 155.

Таблица 155. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка	руб./Гкал	1 486,23	1 701,68	215,45	14,50 %	2 033,79	332,11	19,52 %	1 838,61	- 195,18	- 9,6 %

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 156.

Таблица 156. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	80,50	81,88	36,10	46,12

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 157.

Таблица 157. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Комплекстеплосервис»	руб./Гкал	932,29	1 616,04	1 821,65	1 357,89

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» не установлены.

11.17.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Комплекстеплосервис»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 158.

Таблица 158. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,1%	0,46%	0,20%	2,06%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,6%	0,00%	0,00%	0,19%
3. Топливо на технологические цели	43,7%	46,59%	52,59%	71,29%
4. Энергия	6,6%	6,87%	7,77%	9,66%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,8%	10,64%	12,30%	15,63%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,02%	0,01%	0,02%
7. Прочие затраты	34,2%	35,42%	27,13%	1,15%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,06%;
- топливо на технологические цели составляет 71,29%;
- энергия на производство тепловой энергии 9,66%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 15,63%;
- амортизация ОПФ составляет 0,02%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Комплекстеплосервис» приведен в таблице 159

11.17.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 159. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)		2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	2 314,70	691,92	-1 622,78	-70,11%	138,49	-553,43	-79,98%	0,00	-138,49	-100,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	54,90	63,75	8,85	16,12%	0,00	-63,75	-100,00%	1266,378	1 266,38	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	665,96	0,00	-665,96	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	117,7	117,70	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	49 786,84	77 158,46	27 371,62	54,98%	36 561,06	-40 597,40	-52,62%	43 850,17	7 289,11	19,94%
5. Энергия	тыс. руб.	7 561,55	11 383,31	3 821,76	50,54%	5 403,14	-5 980,17	-52,53%	5 944,50	541,36	10,02%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 189,71	13 535,15	2 345,44	20,96%	6 989,50	-6 545,65	-48,36%	8076,548	1 087,05	15,55%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 379,28	4 087,62	708,34	20,96%	1 561,45	-2 526,17	-61,80%	1538,045	-23,40	-1,50%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	19,67	31,01	11,34	57,65%	9,58	-21,43	-69,11%	9,9	0,32	3,34%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	38 971,39	58 659,72	19 688,33	50,52%	18 861,15	-39 798,57	-67,85%	705,90	-18 155,25	-96,26%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	109,51	3 536,69	3 427,18	3129,56%	1 315,18	-2 221,51	-62,81%	9,9	-1 305,28	-99,25%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	377,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	21 936,22	32 969,81	11 033,59	50,30%	15 585,97	-17 383,84	-52,73%	0,00	-15 585,97	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	16 548,39	22 153,22	5 604,83	33,87%	1 960,00	-20 193,22	-91,15%	696,00	-1 264,00	-64,49%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	16 548,39	22 153,22	5 604,83	33,87%	1 960,00	-20 193,22	-91,15%	696,00	-1 264,00	-64,49%
10. Итого расходов	тыс. руб.	113 944,00	165 610,94	51 666,94	45,34%	69 524,37	-96 086,57	-58,02%	61 509,14	-8 015,23	-11,53%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	98,7560	95,1280	-3,63	-3,67%	42,6680	-52,46	-55,15%	53,375	10,71	25,09%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	1,61	0,00	-1,62	-100,12%	0,98	0,98	-48850,00%	1,06	0,08	8,31%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	3,39	3,39	0,00%	0,00	-3,39	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,14	98,52	1,38	1,42%	41,69	-56,83	-57,68%	52,32	10,63	25,49%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	16,64	16,64	0,00	0,00%	5,59	-11,05	-66,41%	6,196	0,61	10,84%
15.1. то же, в %	%	17,13%	16,89%	0,00	-1,40%	13,41%	-0,03	-20,62%	11,84%	-0,02	-11,67%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	80,5030	81,8800	1,38	1,71%	36,1030	-45,78	-55,91%	46,123	10,02	27,75%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-38 892,00	-33 289,66	5 602,34	-14,40%	-3 757,23	29 532,43	-88,71%	1 121,01	4 878,24	-129,84%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	57 269,28	76,31%	65 767,14	-66 554,14	-50,30%	62 630,15	-3 136,99	-4,77%

11.18. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Энергопоставка»

11.18.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 160.

Таблица 160. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО «Энергопоставка»	руб./Гкал	0,00	1 804,31	0	0,00%	1 906,24	101,93	5,65%	1 897,84	-8,4	-0,44%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 161.

Таблица 161. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,00	1,56	3,87	3,87

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 162.

Таблица 162. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Энергопоставка»	руб./Гкал	0,00	2 168,40	1 767,76	1 909,18

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» не установлены.

11.18.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Энергопоставка»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 163.

Таблица 163. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы		0,03%	0,04%	0,04%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)		0,78%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели		46,84%	42,76%	42,76%
4. Энергия		5,00%	5,16%	5,16%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы		39,34%	39,87%	39,87%
6. Амортизация основных средств		0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты		8,01%	12,17%	12,17%
ИТОГО		100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 4,21%;
- топливо на технологические цели составляет 48,81%;
- энергия на производство тепловой энергии 14,63%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 23,93%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 1,52%;
- амортизация ОПФ составляет 1,29%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Энергопоставка» приведен в таблице 164.

11.18.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 164. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	---	0,91	0,91	0,00%	2,98	2,07	227,47%	3,22	0,24	8,00%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	---	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	---	24,10	24,10	0,00%	0,00	-24,10	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	---	1 444,15	1 444,15	0,00%	3 138,00	1 693,85	117,29%	3 389,04	251,04	8,00%
5. Энергия	тыс. руб.	---	154,21	154,21	0,00%	378,65	224,44	145,54%	408,94	30,29	8,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	---	930,05	930,05	0,00%	2 343,15	1 413,10	151,94%	2 530,60	187,45	8,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	---	282,96	282,96	0,00%	583,01	300,05	106,04%	629,65	46,64	8,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	---	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	---	246,87	246,87	0,00%	893,49	646,62	261,93%	964,97	71,48	8,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	---	3 083,25	3 083,25	0,00%	7 339,28	4 256,03	138,04%	7 926,42	587,14	8,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	---	1,8430	1,84	0,00%	4,2951	2,45	133,05%	4,2951	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	---	0,10	0,10	0,00%	0,01	-0,09	-94,42%	0,01	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	---	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	---	1,75	1,75	0,00%	4,29	2,54	145,41%	4,29	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	---	0,19	0,19	0,00%	0,42	0,23	121,05%	0,42	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	---	10,87%	0,00	0,00%	9,79%	-0,01	-9,93%	9,79%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	---	1,5580	1,56	0,00%	3,8698	2,31	148,38%	3,87	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	---	295,11	295,11	0,00%	-498,40	-793,51	-268,89%	-538,27	-39,87	8,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	---	3 378,36	3 378,36	0,00%	6 840,88	3 462,52	102,49%	7 388,15	547,27	8,00%

11.19. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

11.19.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 165.

Таблица 165. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020		2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост				
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	Показатель	Прирост	
АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	руб./Гкал	1 883,69	1 922,13	38	2%	1 961,36	39	2%	2 009,00	48	2%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности 10.17. АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 166.

Таблица 166. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,75	0,75	0,75	0,75

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 167.

Таблица 167. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	руб./Гкал	1 586,69	1 586,69	1 454,23	3 242,93

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» не установлены.

11.19.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 168.

Таблица 168. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	1,09%	2,07%	1,41%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	27,2%	27,23%	53,63%	20,10%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	51,6%	51,56%	0,00%	34,81%
6. Амортизация основных средств	20,1%	20,13%	0,00%	13,59%
7. Прочие затраты	0,0%	0,00%	44,30%	30,09%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,41%;
- энергия на производство тепловой энергии 20,1%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 34,81%;
- амортизация ОПФ составляет 13,59%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АСУСО «Омский психоневрологический интернат» приведен в таблице 169.

11.19.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 169. Изменения в структуре тарифа

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	33,47	33,47	0,00	0,00%	35,30	1,83	5,47%	78,72	43,42	123,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	836,92	836,92	0,00	0,00%	914,84	77,92	9,31%	1 125,25	210,41	23,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 217,23	1 217,23	0,00	0,00%	0,00	-1 217,23	-100,00%	1 497,19	1 497,19	0,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	367,60	367,60	0,00	0,00%	0,00	-367,60	-100,00%	452,15	452,15	0,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	618,77	618,77	0,00	0,00%	0,00	-618,77	-100,00%	761,09	761,09	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	755,61	755,61	0,00%	1 685,01	929,40	123,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	3 073,99	3 073,99	0,00	0,00%	1 705,75	-1 368,24	-44,51%	5 599,41	3 893,66	228,27%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,7533	0,7533	0,00	0,00%	0,75	0,00	-0,44%	0,75	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,00	0,00%	0,75	0,00	-0,44%	0,75	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	0,7533	0,7533	0,00	0,00%	0,7500	0,00	-0,44%	0,7500	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-1 878,74	-1 878,74	0,00	0,00%	-615,08	1 263,66	-67,26%	-3 167,22	-2 552,14	414,93%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 195,25	1 195,25	0,00	0,00%	1 090,67	-104,58	-8,75%	2 432,19	1 341,52	123,00%

11.20. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

11.20.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 170.

Таблица 170. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»	руб./Гкал	1 435,00	1 435,00	0	0,00 %	1 233,18	-201,82	- 14,06%	1 410,03	176,85	14,34%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 171.

Таблица 171. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,17	0,17	0,34	0,34

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 172.

Таблица 172. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»	руб./Гкал	1 435,00	1 435,00	1 232,30	1 404,82

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» не установлены.

11.20.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 173.

Таблица 173. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,6%	0,63%	0,01%	0,01%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	48,2%	49,18%	48,77%	48,77%
4. Энергия	8,6%	8,43%	9,06%	9,06%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	38,2%	37,43%	37,33%	37,33%
6. Амортизация основных средств	4,4%	4,33%	4,84%	4,84%
7. Прочие затраты	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,01%;
- топливо на технологические цели составляет 48,77%;
- энергия на производство тепловой энергии 9,06%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 37,33%;
- амортизация ОПФ составляет 4,84%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» приведен в таблице 174

11.20.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 174. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	26,79	26,79	0,00	0,00%	0,30	-26,49	-98,88%	0,34	0,04	14,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 998,32	2 081,59	83,26	4,17%	2 168,32	86,73	4,17%	2 471,88	303,56	14,00%
5. Энергия	тыс. руб.	356,89	356,89	0,00	0,00%	402,65	45,76	12,82%	459,02	56,37	14,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 216,56	1 216,56	0,00	0,00%	1 274,59	58,03	4,77%	1 453,03	178,44	14,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	367,40	367,40	0,00	0,00%	384,92	17,52	4,77%	438,81	53,89	14,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	183,12	183,12	0,00	0,00%	215,28	32,16	17,56%	245,42	30,14	14,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	4 149,08	4 232,35	83,26	2,01%	4 446,06	213,71	5,05%	5 068,51	622,45	14,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,1740	0,1740	0,00	0,00%	0,3390	0,17	94,83%	0,34	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,00	0,00%	0,34	0,17	94,83%	0,34	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	0,1740	0,1740	0,00	0,00%	0,3390	0,17	94,83%	0,34	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-3 899,39	-3 982,66	-83,26	2,14%	-4 028,31	-45,65	1,15%	-4 592,27	-563,96	14,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	249,69	249,69	0,00	0,00%	417,75	168,06	67,31%	476,24	58,49	14,00%

11.21. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Акционерное общество «Русь»

11.21.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 175.

Таблица 175. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Акционерное общество «Русь»	руб./Гкал	1 968,55	2 109,74	141,19	7,17 %	2 724,72	614,98	29,15%	2 450,54	-274,18	-10,06%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 176.

Таблица 176. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	1,95	1,83	1,89	1,89

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 177.

Таблица 177. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Акционерное общество «Русь»	руб./Гкал	1 896,06	2 109,77	2 383,06	2 144,76

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» не установлены.

11.21.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Акционерное общество «Русь»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 178.

Таблица 178. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	0,87%	1,18%	1,18%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	1,5%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	38,9%	38,68%	34,39%	34,39%
4. Энергия	7,9%	7,64%	7,95%	7,95%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	17,2%	17,69%	19,77%	19,77%
6. Амортизация основных средств	25,0%	25,23%	23,59%	23,59%
7. Прочие затраты	8,6%	9,89%	13,12%	13,12%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,05%;
- топливо на технологические цели составляет 34,29%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,95%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 19,77%;
- амортизация ОПФ составляет 23,59%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Акционерное общество «Русь» приведен в таблице 179.

11.21.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 179. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	52,23	35,12	-17,11	-32,76%	52,67	17,55	49,97%	47,40	-5,27	-10,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4,05	10,76	6,71	165,68%	10,08	-0,68	-6,32%	9,07	-1,01	-10,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	77,96		-77,96	-100,00%		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 083,43	2 051,58	-31,85	-1,53%	1 826,19	-225,39	-10,99%	1 643,57	-182,62	-10,00%
5. Энергия	тыс. руб.	422,07	405,09	-16,98	-4,02%	421,93	16,84	4,16%	379,74	-42,19	-10,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	709,59	722,38	12,79	1,80%	817,83	95,45	13,21%	736,05	-81,78	-10,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	211,71	216,09	4,38	2,07%	232,12	16,03	7,42%	208,91	-23,21	-10,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 336,71	1 338,22	1,51	0,11%	1 252,38	-85,84	-6,41%	1 127,14	-125,24	-10,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	458,25	524,43	66,18	14,44%	696,78	172,35	32,86%	627,10	-69,68	-10,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	380,33	68,35	-311,98	-82,03%	148,26	79,91	116,91%	133,43	-14,83	-10,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	19,85		-19,85	-100,00%		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	58,07	456,08	398,01	685,40%	548,52	92,44	20,27%	493,67	-54,85	-10,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	5 356,00	5 303,67	-52,33	-0,98%	5 309,98	6,31	0,12%	4 778,98	-531,00	-10,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1,9480	1,8321	-0,12	-5,95%	1,8870	0,05	3,00%	1,8870	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,95	1,83	-0,12	-5,95%	1,89	0,05	3,00%	1,89	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	1,9480	1,8321	-0,12	-5,95%	1,8870	0,05	3,00%	1,89	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-1 662,48	-1 438,36	224,12	-13,48%	-813,14	625,22	-43,47%	-731,83	81,31	-10,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	3 693,52	3 865,31	171,79	4,65%	4 496,84	631,53	16,34%	4 047,16	-449,68	-10,00%

11.22. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПАО «Сатурн»

11.22.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ПАО «Сатурн» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 180.

Таблица 180. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ПАО «Сатурн»	руб./Гкал	1 907,82	1 235,98	-671,84	-	2 742,22	1506,24	121,9%	3 081,53	339,3	12,4%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ПАО «Сатурн» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 181.

Таблица 181. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	5,50	4,88	4,88	4,88

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ПАО «Сатурн» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 182.

Таблица 182. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ПАО «Сатурн»	руб./Гкал	1 235,98	1 829,51	2 780,86	3 031,14

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ПАО «Сатурн» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ПАО «Сатурн» в зонах деятельности ПАО «Сатурн» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ПАО «Сатурн» не установлены.

11.22.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ПАО «Сатурн»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 183.

Таблица 183. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,5%	0,46%	0,81%	0,81%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	1,78%	3,15%	3,15%
3. Топливо на технологические цели	64,0%	67,64%	65,73%	65,73%
4. Энергия	6,0%	6,97%	6,77%	6,77%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	16,5%	11,26%	10,94%	10,94%
6. Амортизация основных средств	2,8%	2,48%	2,41%	2,41%
7. Прочие затраты	10,3%	9,41%	10,19%	10,19%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,81%;
- топливо на технологические цели составляет 65,73%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,77%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 10,94%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,15%;
- амортизация ОПФ составляет 2,41%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ПАО «Сатурн» приведен в таблице 184.

11.22.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 184. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации		2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	268,83	283,73	14,90	5,54%	629,88	346,15	122,00%	655,08	25,20	4,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	122,36	80,00	-42,36	-34,62%	177,60	97,60	122,00%	184,70	7,10	4,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.		1 411,43	1 411,43	0,00%	3 133,37	1 721,94	122,00%	3 258,71	125,33	4,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	46 880,41	53 674,85	6 794,44	14,49%	65 483,32	11 808,47	22,00%	68 102,65	2 619,33	4,00%
5. Энергия	тыс. руб.	4 362,14	5 530,28	1 168,14	26,78%	6 746,94	1 216,66	22,00%	7 016,82	269,88	4,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	9 233,10	6 873,48	-2 359,62	-25,56%	8 385,65	1 512,17	22,00%	8 721,07	335,43	4,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 829,95	2 062,04	-767,91	-27,14%	2 515,69	453,65	22,00%	2 616,32	100,63	4,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	-65,26	-3,20%	2 405,84	433,84	22,00%	2 502,07	96,23	4,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	7 533,48	7 468,50	-64,98	-0,86%	10 147,13	2 678,63	35,87%	10 553,02	405,89	4,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	5 713,08	6 432,94	719,86	12,60%	7 848,19	1 415,25	22,00%	8 162,11	313,93	4,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 820,40	1 035,56	-784,84	-43,11%	2 298,94	1 263,38	122,00%	2 390,90	91,96	4,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	73 267,53	79 356,31	6 088,78	8,31%	99 625,42	20 269,11	25,54%	103 610,43	3 985,02	4,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	25,45	25,4460	0,00	0,00%	25,4460	0,00	0,00%	25,4460	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	19,43	20,04	0,61	3,17%	20,04	0,00	0,00%	20,04	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,02	5,40	-0,62	-10,22%	5,40	0,00	0,00%	5,40	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,5220	0,52	0,00	0,00%	0,52	0,00	0,00%	0,5220	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	8,67%	9,66%	0,01	11,38%	9,66%	0,00	0,00%	9,66%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	5,4960	4,8810	-0,62	-11,19%	4,8810	0,00	0,00%	4,8810	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-66 474,58	-70 426,46	-3 951,88	5,94%	-86 052,05	-15 625,59	22,19%	-88 815,46	-2 763,41	3,21%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	6 792,95	8 929,85	2 136,90	31,46%	13 573,37	4 643,52	52,00%	14 794,98	1 221,60	9,00%

11.23. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»

11.23.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 185.

Таблица 185. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020		2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. С коллекторов	руб./Гкал	932,70	930,54	-2,16	-0,23 %	886,56	-43,98	-4,73%	946,97	60,41	6,81%
Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. По сетям МП "Тепловая компания"	руб./Гкал	1 508,57	1 543,19	34,62	2,29 %	1 499,21	-43,98	-2,85%	1 681,51	182,3	12,16 %
Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. По собственным сетям	руб./Гкал	1 144,87	1 142,71	-2,16	-0,19 %	1 034,53	108,18	-9,47%	1 136,36	101,83	9,84%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 186.

Таблица 186. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	47,18	53,11	54,14	54,14

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 187.

Таблица 187. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»	руб./Гкал	1 291,52	1 227,46	1 120,46	1 232,51

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» не установлены.

11.23.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 188.

Таблица 188. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,50%	0,27%	0,27%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	50,6%	51,85%	71,56%	71,56%
4. Энергия	5,3%	5,15%	7,14%	7,14%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	0,0%	0,78%	2,57%	2,57%
6. Амортизация основных средств	12,2%	9,64%	15,36%	15,36%
7. Прочие затраты	32,0%	32,09%	3,11%	3,11%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,27%;
- топливо на технологические цели составляет 71,56%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,14%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 2,57%;
- амортизация ОПФ составляет 15,36%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» приведен в таблице 189.

11.23.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 189. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)		2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	385,90	385,90	0,00%	131,31	-254,59	-65,97%	144,44	13,13	10,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	31 271,16	40 366,17	9 095,01	29,08%	34 993,27	-5 372,90	-13,31%	38 492,59	3 499,33	10,00%
5. Энергия	тыс. руб.	3 254,34	4 005,74	751,40	23,09%	3 489,64	-516,10	-12,88%	3 838,60	348,96	10,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	0,00	473,20	473,20	0,00%	963,67	490,47	103,65%	1 060,04	96,37	10,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	132,20	132,20	0,00%	291,03	158,83	120,14%	320,13	29,10	10,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 530,80	7 502,02	-28,78	-0,38%	7 509,11	7,09	0,09%	8 260,02	750,91	10,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	19 772,16	24 986,10	5 213,94	26,37%	1 522,80	-23 463,30	-93,91%	1 675,08	152,28	10,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	1 129,43	1 129,43	0,00%	1 242,37	112,94	10,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 034,30	154,23	-880,07	-85,09%	0,00	-154,23	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	18 737,86	24 671,09	5 933,23	31,66%	0,00	-24 671,09	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	160,78	160,78	0,00%	393,37	232,59	144,66%	432,71	39,34	10,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	0,00	160,78	160,78	0,00%	393,37	232,59	144,66%	432,71	39,34	10,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	61 828,46	77 851,33	16 022,87	25,92%	48 900,83	-28 950,50	-37,19%	53 790,91	4 890,08	10,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	50,69	56,62	5,93	11,70%	57,6900	1,07	1,89%	57,6900	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	-34,09%	1,16	1,16	-40010,34%	1,16	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	50,69	56,62	5,93	11,69%	56,53	-0,09	-0,16%	56,53	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	3,51	3,51	0,00	0,03%	2,39	-1,12	-31,93%	2,39	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	6,92%	6,20%	-0,01	-10,45%	4,23%	-0,02	-31,82%	4,23%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	47,1844	53,1120	5,93	12,56%	54,1426	1,03	1,94%	54,14	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-888,81	-12 658,21	-11 769,40	1324,18%	11 763,99	24 422,20	-192,94%	12 940,39	1 176,40	10,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	60 939,65	65 193,12	4 253,47	6,98%	60 664,82	-4 528,30	-6,95%	66 731,30	6 066,48	10,00%

11.24. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

11.24.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ» от источников АО «Омск РТС» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 190.

Таблица 190. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию. Передача.	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО "Газпромнефть"	руб./Гкал	157,43	218,58	61	39%	113,25	-105	-48%	535,94	423	373%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 191.

Таблица 191. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	662,65	642,83	650,26	57,01

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ» за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 192.

Таблица 192. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Богородский филиал АО «НОКК»	руб./Гкал	152,04	159,81	105,76	860,69

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ» не установлены.

11.24.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 193.

Таблица 193. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	3,8%	2,55%	2,63%	18,61%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	7,9%	8,31%	10,66%	0,18%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	55,6%	58,36%	54,12%	73,40%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,0%	10,36%	8,67%	5,43%
6. Амортизация основных средств	9,2%	9,76%	10,73%	0,71%
7. Прочие затраты	11,5%	10,65%	13,19%	1,66%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- затраты на покупную теплоэнергию составляют – 73,4%;
- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 18,61%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 5,43%;
- расходы на ремонт капитальный и текущий составляют 0,18%;
- амортизация ОПФ составляет 0,71%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ» приведен в таблице 194

11.24.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 194. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)		2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	829,46	295,93	-533,53	-64,32%	102,46	-193,47	-65,38%	4 007,81	3 905,35	3811,59%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	14 961,00	9 744,94	-5 216,06	-34,86%	10 925,89	1 180,95	12,12%	1 814,95	-9 110,94	-83,39%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	33 245,02	32 700,13	-544,89	-1,64%	44 678,93	11 978,80	36,63%	56,60	-44 622,33	-99,87%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	233 531,00	229 651,95	-3 879,05	-1,66%	226 749,69	-2 902,26	-1,26%	22 960,09	-203 789,60	-89,87%
5.1. Энергия на технологические цели	тыс. руб.	221 987,41	216 821,16	-5 166,25	-2,33%	212 675,86	-4 145,30	-1,91%	22 960,09	-189 715,77	-89,20%
5.2. Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	11 543,59	12 830,79	1 287,20	11,15%	14 073,83	1 243,04	9,69%	0,00	-14 073,83	-100,00%
объем приобретенной э/э	тыс. кВт*ч	5 094,7330	5 902,5740	807,84	15,86%	4 867,5200	-1 035,05	-17,54%	0,000	-4 867,52	-100,00%
средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч	руб.	43,57	36,73	-6,84	-15,70%	43,69	6,96	18,95%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,00%
удельный расход э/э на пр-во тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	5,87	7,07	1,20	20,37%	5,76	-1,31	-18,58%	0,00	-5,76	-100,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	39 924,66	31 740,02	-8 184,64	-20,50%	28 683,94	-3 056,08	-9,63%	1 284,41	-27 399,53	-95,52%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 699,56	9 042,73	-1 656,83	-15,49%	7 640,41	-1 402,32	-15,51%	415,12	-7 225,29	-94,57%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	38 596,28	38 415,37	-180,91	-0,47%	44 957,60	6 542,23	17,03%	222,67	-44 734,93	-99,50%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	48 490,62	41 925,28	-6 565,34	-13,54%	55 248,10	13 322,82	31,78%	518,95	-54 729,15	-99,06%
10. Итого расходов	тыс. руб.	420 277,60	393 516,35	-26 761,25	-6,37%	418 987,02	25 470,67	6,47%	31 280,60	-387 706,42	-92,53%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	-500,00%	0,00	0,00	-125,00%	0,00	0,00	-74,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	867,45	834,96	-32,49	-3,75%	845,68	10,72	1,28%	57,01	-788,67	-93,26%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	867,45	834,96	-32,50	-3,75%	845,68	10,72	1,28%	57,01	-788,67	-93,26%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	204,80	192,13	-12,67	-6,19%	195,42	3,29	1,71%		-195,42	-100,00%
15.1. то же, в %	%	23,61%	23,01%	-0,01	-2,54%	23,11%	0,00	0,42%	0,00%	-0,23	-100,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	662,6510	642,8260	-19,82	-2,99%	650,2610	7,43	1,16%	57,01	-593,25	-91,23%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-319 526,46	-290 785,98	28 740,48	-8,99%	-350 213,21	-59 427,23	20,44%	17 787,51	368 000,72	-105,08%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	100 751,14	102 730,37	1 979,23	1,96%	68 773,81	-33 956,56	-33,05%	49 068,11	-19 705,70	-28,65%

11.25. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ОАО «Омский аэропорт»

11.25.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии от источника МП г. Омска "Тепловая компания" в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 195.

Таблица 195. Тарифы на передачу тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ОАО «Омский аэропорт»	руб./Гкал	0,00	421,31	0	0,00 %	351,40	-69,91	-16,59%	407,07	55,67	15,84 %

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 196.

Таблица 196. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	1,57	1,34	1,13	1,13

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 197.

Таблица 197. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ОАО «Омский аэропорт»	руб./Гкал	597,14	400,45	373,09	432,79

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» не установлены.

11.25.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ОАО «Омский аэропорт»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 198.

Таблица 198. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,4%	44,73%	1,44%	1,44%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	35,6%	19,25%	31,49%	31,49%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	38,1%	22,26%	42,65%	42,65%
6. Амортизация основных средств	6,6%	3,42%	2,07%	2,07%
7. Прочие затраты	17,4%	10,33%	22,35%	22,35%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на производство тепловой энергии 31,49%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 42,65%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 1,44%;
- амортизация ОПФ составляет 2,07%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ОАО «Омский аэропорт» приведен в таблице 199.

11.25.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 199. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	90,00	3 176,90	3 086,90	3429,89%	46,60	-3 130,30	-98,53%	54,06	7,46	16,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	1 359,80	1 367,10	7,30	0,54%	1 020,40	-346,70	-25,36%	1 183,66	163,26	16,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 111,50	1 205,10	93,60	8,42%	1 057,30	-147,80	-12,26%	1 226,47	169,17	16,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	341,10	376,10	35,00	10,26%	324,80	-51,30	-13,64%	376,77	51,97	16,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	252,00	242,90	-9,10	-3,61%	67,00	-175,90	-72,42%	77,72	10,72	16,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	662,70	733,80	71,10	10,73%	724,10	-9,70	-1,32%	839,96	115,86	16,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	3 817,10	7 101,90	3 284,80	86,05%	3 240,20	-3 861,70	-54,38%	3 758,63	518,43	16,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,01	0,01	-600,00%	0,00	0,00	-68,00%	0,00	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2,45	2,22	-0,23	-9,39%	1,80	-0,42	-18,92%	1,80	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,45	2,22	-0,24	-9,63%	1,80	-0,42	-18,81%	1,80	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,00	0,00%	0,67	-0,21	-23,86%	0,67	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	35,90%	39,73%	0,04	10,65%	37,26%	-0,02	-6,23%	37,26%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	1,5710	1,3350	-0,24	-15,02%	1,1284	-0,21	-15,48%	1,13	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-2 879,00	-6 567,30	-3 688,30	128,11%	-2 819,20	3 748,10	-57,07%	-3 270,27	-451,07	16,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	938,10	534,60	-403,50	-43,01%	421,00	-113,60	-21,25%	488,36	67,36	16,00%

11.26. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Транснефть-Западная Сибирь»

11.26.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 200.

Таблица 200. Тарифы на передачу тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Транснефть-Западная Сибирь»	руб./Гкал	266,75	321,44	54,69	20,50%	922,33	600,89	186,94%	588,22	-334,11	-36,2%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 201.

Таблица 201. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	3,67	3,43	2,34	2,34

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 202.

Таблица 202. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Транснефть-Западная Сибирь»	руб./Гкал	240,15	212,93	528,57	587,27

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» не установлены.

11.26.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Транснефть-Западная Сибирь»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 203.

Таблица 203. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	2,2%	2,73%	9,25%	9,25%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	21,2%	18,13%	21,54%	21,54%
6. Амортизация основных средств	67,1%	70,07%	60,68%	60,68%
7. Прочие затраты	9,4%	9,07%	8,53%	8,53%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на производство тепловой энергии 9,25%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 21,54%;
- амортизация ОПФ составляет 60,68%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Транснефть-Западная Сибирь» приведен в таблице 204.

11.26.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 204. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
5. Энергия	тыс. руб.	165,95	216,26	50,31	30,32%	849,44	633,18	292,79%	628,59	-220,85	-26,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 202,08	1 104,11	-97,97	-8,15%	1 520,29	416,18	37,69%	1 125,01	-395,28	-26,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	395,88	331,13	-64,75	-16,36%	457,70	126,57	38,22%	338,70	-119,00	-26,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	5 057,88	5 546,95	489,07	9,67%	5 572,12	25,17	0,45%	4 123,37	-1 448,75	-26,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	710,43	717,70	7,27	1,02%	783,70	66,00	9,20%	579,94	-203,76	-26,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	31,31	0,00	-31,31	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	679,12	717,70	38,58	5,68%	783,70	66,00	9,20%	579,94	-203,76	-26,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	7 532,22	7 916,15	383,93	5,10%	9 183,25	1 267,10	16,01%	6 795,61	-2 387,65	-26,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%		0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	17,95	18,67	0,71	3,97%	0,00	-18,67	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	21,6183	22,0987	0,48	2,22%	2,3438	-19,75	-89,39%	2,34	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,67	3,43	-0,23	-6,34%	2,34	-1,09	-31,73%	2,34	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%		0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	3,6654	3,4331	-0,23	-6,34%	2,3438	-1,09	-31,73%	2,34	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-6 651,98	-7 185,14	-533,16	8,02%	-7 944,38	-759,24	10,57%	-5 419,17	2 525,21	-31,79%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	880,24	731,01	-149,23	-16,95%	1 238,87	507,86	69,47%	1 376,43	137,56	11,10%

11.27. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области

11.27.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 205.

Таблица 205. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	руб./Гкал	1 819,55	1 819,55	0	0,00 %	2 232,68	413,13	22,71%	н/д	н/д	н/д

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 206.

Таблица 206. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	22,39	22,39	22,39	н/д

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 207.

Таблица 207. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	руб./Гкал	955,40	974,90	1 249,87	н/д

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области не установлены.

11.27.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 208.

Таблица 208. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	1,14%	1,14%	н/д
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,8%	0,82%	0,82%	н/д
3. Топливо на технологические цели	79,1%	79,10%	79,10%	н/д
4. Энергия	6,4%	6,39%	6,39%	н/д
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,4%	12,39%	12,39%	н/д
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,04%	0,04%	н/д
7. Прочие затраты	0,1%	0,12%	0,12%	н/д
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	н/д

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,14%;
- топливо на технологические цели составляет 79,1%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,39%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 12,39%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 0,82%;
- амортизация ОПФ составляет 0,04%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области приведена в таблице 209.

11.27.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 209. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	21,88	22,33	0,45	2,04%	28,63	6,30	28,21%	н/д	н/д	н/д
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	224,57	229,15	4,58	2,04%	293,78	64,63	28,21%	н/д	н/д	н/д
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	178,07	181,71	3,63	2,04%	232,96	51,25	28,21%	н/д	н/д	н/д
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	17 124,94	17 474,43	349,49	2,04%	22 403,12	4 928,69	28,21%	н/д	н/д	н/д
5. Энергия	тыс. руб.	1 384,31	1 412,56	28,25	2,04%	1 810,97	398,41	28,21%	н/д	н/д	н/д
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 060,36	2 102,40	42,05	2,04%	2 695,39	592,99	28,21%	н/д	н/д	н/д
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	621,93	634,62	12,69	2,04%	813,62	179,00	28,21%	н/д	н/д	н/д
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	7,73	7,89	0,16	2,04%	10,11	2,22	28,21%	н/д	н/д	н/д
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	25,06	25,57	0,51	2,04%	32,78	7,21	28,21%	н/д	н/д	н/д
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	25,06	25,57	0,51	2,04%	32,78	7,21	28,21%	н/д	н/д	н/д
10. Итого расходов	тыс. руб.	21 648,85	22 090,66	441,81	2,04%	28 321,36	6 230,70	28,21%	н/д	н/д	н/д
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	23,511	23,511	0,00	0,00%	23,511	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	1,12	1,12	0,00	0,00%	1,12	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22,39	22,39	0,00	0,00%	22,39	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	22,3910	22,3910	0,00	0,00%	22,3910	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-256,43	-261,67	-5,23	2,04%	-335,47	-73,80	28,21%	н/д	н/д	н/д
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	21 392,41	21 828,99	436,58	2,04%	27 985,89	6 156,90	28,21%	н/д	н/д	н/д

11.28. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПУ ФСБ по Омской области

11.28.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 210.

Таблица 210. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ПУ ФСБ по Омской области	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	742,55	0,00	0,00 %	н/д	н/д	н/д

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 211.

Таблица 211. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,6950	0,6950	0,6950	0,6950

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 212.

Таблица 212. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ПУ ФСБ по Омской области	руб./Гкал	н/д	н/д	664,60	н/д

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области не установлены.

11.28.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ПУ ФСБ по Омской области

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 213.

Таблица 213. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,17%	0,17%	0,17%	н/д
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,00%	0,00%	0,00%	н/д
3. Топливо на технологические цели	83,59%	83,59%	83,59%	н/д
4. Энергия	1,38%	1,38%	1,38%	н/д
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	0,00%	0,00%	0,00%	н/д
6. Амортизация основных средств	0,00%	0,00%	0,00%	н/д
7. Прочие затраты	14,86%	14,86%	14,86%	н/д
ИТОГО	0,17%	0,17%	0,17%	н/д

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,17%;
- топливо на технологические цели составляет 83,59%;
- энергия на производство тепловой энергии 1,38%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ПУ ФСБ по Омской области приведен в таблице 214.

11.28.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 214. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)			
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.					3,68	3,68	0,00%			
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.						0,00	0,00%			
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.						0,00	0,00%			
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.					1 844,75	1 844,75	0,00%			
5. Энергия	тыс. руб.					30,44	30,44	0,00%			
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.						0,00	0,00%			
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.						0,00	0,00%			
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.						0,00	0,00%			
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.					327,96	327,96	0,00%			
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.					327,96	327,96	0,00%			
10. Итого расходов	тыс. руб.					2 206,83	2 206,83	0,00%			
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал					0,6950	0,70	0,00%			
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00%			
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал					0,70	0,70	0,00%			
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал						0,00	0,00%			
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал					0,6950	0,70	0,00%			
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.					-1 744,93	-1 744,93	0,00%			
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.					461,90	461,90	0,00%			

11.29. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»

11.29.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 215.

Таблица 215. Тарифы на передачу тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020		2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост				
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.			
ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»	руб./Гкал	83,23	106,70	23,47	28,20 %	103,33	-3,37	- 3,16 %	88,51	- 14,82	- 14,34 %

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 216.

Таблица 216. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	23,75	23,75	21,70	21,70

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 217.

Таблица 217. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»	руб./Гкал	90,37	110,31	105,41	90,65

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» не установлены.

11.29.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 218.

Таблица 218. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	58,5%	57,93%	48,69%	48,69%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	6,5%	6,36%	4,81%	4,81%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	35,0%	35,70%	46,50%	46,50%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на производство тепловой энергии 48,69%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 4,81%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» приведен в таблице 219.

11.29.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 219. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	1 467,00	1 588,11	121,11	8,26%	1 620,00	31,89	2,01%	1 393,20	-226,80	-14,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	125,00	134,14	9,14	7,31%	128,00	-6,14	-4,58%	110,08	-17,92	-14,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38,00	40,26	2,26	5,95%	32,00	-8,26	-20,52%	27,52	-4,48	-14,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	876,00	978,74	102,74	11,73%	1 547,00	568,26	58,06%	1 330,42	-216,58	-14,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	412,00	474,00	62,00	15,05%	500,00	26,00	5,49%	430,00	-70,00	-14,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	72,00	112,32	40,32	56,00%	461,00	348,68	310,43%	396,46	-64,54	-14,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	392,00	392,42	0,42	0,11%	586,00	193,58	49,33%	503,96	-82,04	-14,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	392,00	392,42	0,42	0,11%	586,00	193,58	49,33%	503,96	-82,04	-14,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	2 506,00	2 741,25	235,25	9,39%	3 327,00	585,75	21,37%	2 861,22	-465,78	-14,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	-25,00%	0,00	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	24,90	24,90	0,00	0,00%	22,82	-2,08	-8,35%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	24,90	24,90	0,00	0,00%	22,82	-2,08	-8,35%	22,82	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,15	1,15	0,00	0,00%	1,12	-0,03	-2,61%	1,12	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	4,62%	4,62%	0,00	0,00%	4,91%	0,00	6,27%	4,91%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	23,7460	23,7460	0,00	0,00%	21,6970	-2,05	-8,63%	21,70	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-360,00	-121,82	238,18	-66,16%	-1 040,00	-918,18	753,72%	-894,40	145,60	-14,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 146,00	2 619,43	473,43	22,06%	2 287,00	-332,43	-12,69%	1 966,82	-320,18	-14,00%

**11.30. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
ООО «Теплодом»**

**11.30.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов),
устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта
РФ в области государственного регулирования цен
(тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности**

Тарифы на передачу тепловой энергии для ООО «Теплодом» установлены с 2021 г.

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности
ООО «Теплодом» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 220.

Таблица 220. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показа- тель	Показа- тель	Прирост		Показа- тель	Прирост		Пока- затель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
От теплового источника АО "Омские РТС", в от- ношении потребителей, получающих тепловую энергию по тепловым сетям АО "Омские РТС" и тепловым сетям ООО "Теплодом"	руб./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	245,43	-	0,00%
От теплового источника АО "Омские РТС", в от- ношении потребителей, получающих тепловую энергию по тепловым сетям МП "Тепловая компания" и тепловым сетям ООО "Теплодом"	руб./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	496,86	-	0,00%
От теплового источника МП "Тепловая компа- ния", в отношении потре- бителей, получающих тепловую энергию по тепловым сетям МП "Тепловая компания" и тепловым сетям ООО "Теплодом"	руб./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	137,16	-	0,00%

Данные о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год
актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплодом» на 2018 – 2020
гг. отсутствуют.

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год
актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплодом» приведены в
таблице 221.

Таблица 221 Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	-	-	-	0,8

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплодом» (без НДС) (руб./Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 222.

Таблица 222. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Теплодом»	руб./Гкал	-	-	-	293,15

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Теплодом» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Теплодом» в зонах деятельности ООО «Теплодом» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплодом» не установлены.

11.30.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Теплодом»

Данные о структуре тарифа отсутствуют.

11.30.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

11.31. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО СМУ-9 СБ «Космическое»

11.31.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Тарифы на передачу тепловой энергии для ООО СМУ-9 СБ «Космическое» установлены с 2021 г.

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» (руб./Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 223.

Таблица 223. Тарифы на передаче тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО СМУ-9 СБ «Космическое»	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2 009,00	48	2%

Данные о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» на 2018 – 2020 гг. отсутствуют.

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» (тыс. Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 224.

Таблица 224. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	-	-	-	0,7

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» (без НДС) (руб./Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 225.

Таблица 225. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО СМУ-9 СБ «Космическое»	руб./Гкал	-	-	-	2009

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» не установлены.

11.31.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО СМУ-9 СБ «Космическое»

Данные о структуре тарифа отсутствуют.

11.31.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

11.32. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Промэнергосервис»

11.32.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 226.

Таблица 226. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО «Промэнергосервис»	руб./Гкал	233,69	261,30	27,61	11,81%	251,92	-9,38	-3,59%	251,92	0	0%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 227.

Таблица 227. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	9,54	10,81	6,74	н/д

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 228.

Таблица 228. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Промэнергосервис»	руб./Гкал	233,77	230,74	251,92	251,92

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» не установлены.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» не установлены

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» не установлены.

11.32.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Промэнергосервис»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 229.

Таблица 229. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,2%	1,24%	1,12%	1,24%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	53,7%	53,67%	54,83%	60,74%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	36,1%	36,07%	30,93%	34,27%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	9,0%	9,02%	13,11%	3,74%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,24%;
- энергия на производство тепловой энергии 60,74%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 34,27%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Промэнергосервис» приведен в таблице 230.

11.32.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 230. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	29,21	33,12	3,91	13,38%	34,96	1,84	5,56%	36,22	1,26	3,60%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	1 263,79	1 432,87	169,08	13,38%	1 706,90	274,03	19,12%	1 768,35	61,45	3,60%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	653,98	741,47	87,49	13,38%	768,93	27,46	3,70%	796,61	27,68	3,60%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	195,50	221,66	26,16	13,38%	194,03	-27,63	-12,47%	201,02	6,99	3,60%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	212,33	240,74	28,41	13,38%	408,05	167,31	69,50%	109,02	-299,03	-73,28%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	83,72	94,92	11,20	13,38%	23,86	-71,06	-74,86%	24,72	0,86	3,60%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	60,31	68,38	8,07	13,38%	19,65	-48,73	-71,26%	20,36	0,71	3,60%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	302,82	302,82	0,00%	0,00	-302,82	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	68,30	77,44	9,14	13,38%	61,72	-15,72	-20,30%	0,00	2,22	3,60%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	68,30	77,44	9,14	13,38%	61,72	-15,72	-20,30%	63,94	2,22	3,60%
10. Итого расходов	тыс. руб.	2 354,82	2 669,86	315,04	13,38%	3 112,87	443,01	16,59%	2 911,21	-201,66	-6,48%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	10,67	12,09975	1,43	13,38%	7,9489	-4,15	-34,31%	7,95	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,67	12,10	1,43	13,38%	7,95	-4,15	-34,31%	7,95	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,14	1,29	0,15	13,38%	1,21	-0,08	-5,98%	1,21	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	10,64%	10,64%	0,00	0,00%	15,22%	0,05	43,12%	15,22%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	9,54	10,8128	1,28	13,38%	6,7389	-4,07	-37,68%	6,74	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-125,41	-174,86	-49,45	39,43%	-1 415,20	-1 240,34	709,33%	-1 152,43	262,77	-18,57%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 229,40	2 495,00	265,60	11,91%	1 697,67	-797,33	-31,96%	1 758,79	61,12	3,60%

11.33. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Микрорайон»

11.33.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности ООО «Микрорайон» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 231.

Таблица 231. Тарифы на передачу тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО «Микрорайон» передача тепловой энергии от источника АО "Омск РТС"	руб./Гкал	93,46	95,61	2,15	2,30 %	104,57	8,96	9,37 %	102,63	-1,94	-1,86%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Микрорайон» (без НДС) (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 232

Таблица 232. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	47,77	47,77	47,77	47,77

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС в зонах деятельности ЕТО за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Микрорайон» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 233.

Таблица 233. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Микрорайон»	руб./Гкал	93,46	102,55	111,78	109,54

Тарифы на теплоноситель для потребителей в зонах деятельности ООО «Микрорайон» не установлены.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Микрорайон» не установлены.

11.33.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Микрорайон»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 234.

Таблица 234. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	44,5%	37,84%	37,84%	37,84%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	29,3%	38,37%	38,37%	38,37%
6. Амортизация основных средств	11,1%	19,63%	19,63%	19,63%
7. Прочие затраты	15,1%	4,17%	4,17%	4,17%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на передачу тепловой энергии 37,84%%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 38,37%;
- амортизация ОПФ составляет 19,63%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Микрорайон» приведен в таблице 235.

11.33.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

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

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

Таблица 235. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	2 312,04	2 601,61	289,57	12,52%	2 835,75	234,14	9,00%	2 779,04	-56,71	-2,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 119,81	2 025,00	905,19	80,83%	2 207,25	182,25	9,00%	2 163,11	-44,15	-2,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	404,45	613,00	208,55	51,56%	668,17	55,17	9,00%	654,81	-13,36	-2,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	579,36	1 350,00	770,64	133,02%	1 471,50	121,50	9,00%	1 442,07	-29,43	-2,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	785,36	286,44	-498,92	-63,53%	312,22	25,78	9,00%	305,98	-6,24	-2,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	421,86		-421,86	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	252,44	213,44	-39,00	-15,45%	232,65	19,21	9,00%	228,00	-4,65	-2,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	111,06	73,00	-38,06	-34,27%	79,57	6,57	9,00%	77,98	-1,59	-2,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	5 201,02	6 876,05	1 675,03	32,21%	7 494,89	618,84	9,00%	7 345,00	-149,89	-2,00%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал			0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	8808,29%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	49,6518	50,35	0,70	1,41%	50,35	0,00	0,00%	50,35	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	49,65	50,35	0,70	1,41%	50,35	0,00	0,00%	50,35	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,8801	2,58	0,70	37,23%	2,58	0,00	0,00%	2,58	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	3,79%	5,12%	0,01	35,32%	5,12%	0,00	0,00%	5,12%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	47,7717	47,7717	0,00	0,00%	47,77	0,00	0,00%	47,77	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-736,28	-1 977,05	-1 240,77	168,52%	-2 154,98	-177,93	9,00%	-2 111,89	43,09	-2,00%
9. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	4 464,74	4 899,00	434,26	9,73%	5 339,91	440,91	9,00%	5 233,11	-106,80	-2,00%

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения

12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Системы теплоснабжения г. Омска проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от Омских ТЭЦ 150-70 °С выбран во время развития систем централизованного теплоснабжения города и действует до настоящего времени.

Фактически, от источников тепла в тепловые сети теплоноситель с температурой выше 120 °С не поступает. В этих условиях подача требуемого количества тепла потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя, увеличения поверхностей нагрева теплообменных аппаратов и нагревательных приборов у потребителей. В настоящее время большинство потребителей оборудованы элеваторами для присоединения систем отопления, что существенно ограничивает регулирование подачи тепла в период верхних «срезок» с помощью увеличения расхода теплоносителя, т.к. использование элеваторов предъявляет повышенные требования к гидравлическим режимам. Температурный график имеет «спрямление на ГВС» для обеспечения подогрева горячей воды. Таким образом, в период работы систем теплоснабжения при «спрямление на ГВС» происходит перегрев (перетоп) потребителей, подключенных через элеваторы.

Системы централизованного теплоснабжения города Омска имеют развитую сеть трубопроводов. Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города возникают вследствие большой разности геодезических отметок, большой протяженности и недостаточной пропускной способности (отдельных участков магистральных) тепловых сетей.

Основные причины, приводящие к снижению качества теплоснабжения в г. Омске:

1. Высокие потери тепловой энергии и теплоносителя.
2. Низкая техническая готовность систем теплопотребления.
3. Низкая оснащённость систем теплопотребления средствами автоматического регулирования.
4. Разрегулирование систем теплоснабжения.
5. Разбалансированность систем отопления.
6. Изменение собственниками жилых помещений в многоквартирных домах схемы присоединения и поверхности нагрева приборов отопления.
7. Отсутствие циркуляционных контуров систем горячего водоснабжения.

12.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

1. Высокая степень износа тепловых сетей.

Общая протяженность трубопроводов (в однострубно́м исчислении), имеющих срок службы более 30 лет составляет 1317 км или 41,6 % при расчете по материальной характеристике. Основная доля этих сетей приходится на зону действия ЕТО-1 АО "Омск РТС" - 962 км в однострубно́м исчислении или 49,6 % по материальной характеристике. В зоне действия ЕТО-2 МП г. Омска "Тепловая компания" данный показатель составляет 66 км в однострубно́м исчислении или 4,9 % по материальной характеристике.

2. Увеличение потерь в тепловых сетях

Ввиду старения тепловых сетей наблюдается рост тепловых потерь в трубопроводах, которые в целом по городу за последние 3 года выросли с 1009 тыс. Гкал до 1131 тыс. Гкал или с 8,2 до 12,9 % от отпуска тепловой энергии в сеть.

12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

1. Ограничения тепловой мощности.

По состоянию на 2022 год на источнике теплоснабжения КРК АО "Омск РТС" имеется дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке 47,82 Гкал/ч, по расчетной нагрузке имеется резерв в размере 124,47 Гкал/ч. Также присутствует дефицит по договорной нагрузке на котельной 5.36 МП г. Омска "Тепловая компания" - 0,14 Гкал/ч.

Ввиду значительных объемов нового строительства в г. Омск может возникнуть дефицит тепловой мощности и на других источниках централизованного теплоснабжения при подключении объектов перспективной застройки. Кроме котельных КРК и 5.36 в ближайшей перспективе потребуется увеличение тепловой мощности котельной 1.26 ООО «Малая генерация», котельной 5.46 ООО СМТ "Стройбетон", котельной 2.35 МП г. Омска "Тепловая компания".

2. Ограничения пропускной способности тепловых сетей.

Выполненные расчеты гидравлических режимов работы тепловых сетей показывают достаточную пропускную способность тепловых сетей для обеспечения надежного теплоснабжения существующих потребителей в г. Омск. При этом на тепломагистралях большинства крупных источников теплоснабжения отсутствует резерв пропускной способности для подключения существенных тепловых нагрузок новых потребителей. В связи с этим в ближайшей перспективе потребуется реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра и строительству новых тепломагистралей в зоне действия ЕТО-1 АО "Омск РТС" (сети ТЭЦ-3, ТЭЦ-3, котельной

КРК), ЕТО-2 МП г. Омска "Тепловая компания" (сети котельной 1.04), ЕТО-4 ООО "Омсктехуглерод" (котельная 3.13).

3. Тарифы на теплоснабжение

По состоянию на 2022 год в г. Омск действуют 22 ЕТО, для которых утверждены разные тарифы на теплоснабжение конечного потребителя. Ввиду близкого расположения зон действия разных ЕТО создаётся ситуации, при которой в соседних домах тарифы на услуги теплоснабжения существенно различаются, что выражается в недовольстве жителей данных домов.

Примером данной ситуации являются жилые дома по адресам: ул. Авиагородок 35, ул. Авиагородок 36, ул. Авиагородок 36а, ул. Авиагородок 34а, ул. Авиагородок 38, ул. Володарского 122, ул. Седова 63, ул. 12 декабря 111. По состоянию на 2022 год эти дома подключены к тепловым сетям котельной МП г. Омска "Тепловая компания", гранича при этом с сетями котельной ООО "Тепловая компания". Ввиду разницы в тарифе (около 30 %) жители данных домов выражают активную позицию по переходу на теплоснабжение от источника ООО "Тепловая компания".

12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

12.5. 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, отсутствуют.

13. Экологическая безопасность теплоснабжения

13.1. Фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории г. Омск

Значения фоновых концентраций АО "ТГК-11" приведены в таблицах 236 - 238.

Значения фоновых концентраций ООО "Теплогенерирующий комплекс" приведены в таблицах 239 - 241

Таблица 236. Значения фоновых концентраций ТЭЦ-3

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
	любое	С	В	Ю	З	
5	Диоксид серы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Диоксид азота	0,072	0,062	0,070	0,055	0,051

Таблица 237. Значения фоновых концентраций ТЭЦ-4

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
	любое	С	В	Ю	З	
общ	Диоксид азота	0,072	0,059	0,058	0,057	0,055
	Диоксид серы	0,006	0,007	0,009	0,005	0,004
	Аммиак	0,048	0,050	0,046	0,039	0,042
	Пыль (взвешенные в-ва)	0,219	0,242	0,224	0,174	0,205

Таблица 238. Значения фоновых концентраций ТЭЦ-5

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
	любое	С	В	Ю	З	
общ	Пыль (взвешенные в-ва)	0,249	0,293	0,217	0,157	0,248
	Диоксид серы	0,003	0,000	0,004	0,005	0,000
	Диоксид азота	0,077	0,070	0,055	0,068	0,072
	Сероводод	0,001	0,001	0,002	0,001	0,001
	Аммиак	0,044	0,037	0,036	0,037	0,040
	Сажа	0,030	0,022	0,019	0,020	0,019

Таблица 239. Значения фоновых концентраций котельной 5.42

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
	любое	С	В	Ю	З	
общ	Диоксид азота	0,056	0,041	0,045	0,043	0,039
	Углерод (сажа)	0,025	0,025	0,026	0,023	0,022
	Диоксид серы	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005

Таблица 240. Значения фоновых концентраций котельной 5.24

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
2	Диоксид серы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Диоксид азота	0,078	0,061	0,059	0,061	0,053

Таблица 241. Значения фоновых концентраций Мини-ТЭЦ

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
2	Диоксид серы	0,006	0,007	0,009	0,005	0,004
	Диоксид азота	0,072	0,059	0,058	0,057	0,055

13.2. Характеристики и объемов сжигаемых видов топлив на объектах теплоснабжения

Характеристики газа, используемого на некоторых источниках теплоснабжающих организаций г. Омска, приведены в таблицах 242 - 266.

Таблица 242. Характеристики газа, используемого на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,93
1.2	этан			не нормируется	1,89
1.3	пропан			не нормируется	0,53
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,089
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0199
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0129
1.8	неопентан			не нормируется	0,00057
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,230
1.11	азот			не нормируется	1,19
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий	не нормируется	0,0178		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,91
		ккал/м3		не менее 7600	8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,37
		ккал/м3		9840- 13020	11792
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м3	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6984
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0011
6	Массовая концентрация меркаптано-вой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 243. Характеристики газа, используемого на КРК АО "ОмскРТС"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	96,41
1.2	этан			не нормируется	1,61
1.3	пропан			не нормируется	0,427
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,080
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,078
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0185
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0126
1.8	неопентан			не нормируется	0,0010
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0123
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,183
1.11	азот			не нормируется	1,17
1.12	кислород			не более 0,050	0,012
1.13	водород			не нормируется	0,0011
1.14	гелий	не нормируется	0,0179		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,79 8071
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840- 13020	49,34 11785
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6945
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0017
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	Измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 244. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках АО "ТГК-11"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	96,04
1.2	этан			не нормируется	1,84
1.3	пропан			не нормируется	0,49
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,079
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,078
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0187
1.7	норм-пентан	не нормируется	0,0125		

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма ПО ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1.8	неопентан			не нормируется	0,00052
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0133
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,227
1.11	азот			не нормируется	1,20
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях			МДж/м ³	ГОСТ 31369
		ккал/м ³	не менее 7600	8087	
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,34
		ккал/м ³		9840- 13020	11785
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6973
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0019
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 245. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания" (ГРС-1)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	91,72
1.2	этан			не нормируется	3,50
1.3	пропан			не нормируется	1,55
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,289
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,348
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,069
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,055
1.8	неопентан			не нормируется	0,0018
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0268
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,77
1.11	азот			не нормируется	1,68
1.12	кислород			не более 0,050	0,007
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий	не нормируется	0,0136		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,99
		ккал/м ³		не менее 7600	8357
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,45
		ккал/м ³		9840-13020	11811
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7392
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0022
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	ото
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-29,0

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	5,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 246. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания" (ГРС-5)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	92,03
1.2	этан			не нормируется	3,38
1.3	пропан			не нормируется	1,48
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,276
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,326
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,064
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,050
1.8	неопентан			не нормируется	0,0017
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0257
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,73
1.11	азот			не нормируется	1,65
1.12	кислород			не более 0,050	0,006
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий			не нормируется	0,0136
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м3 ккал/м3	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	34,90 8336
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м3 ккал/м3	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840-13020	49,44 11809
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м3	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7361
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м:>	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 247. Характеристики газа, используемого на источниках ООО "Омсктехуглерод"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,81
1.2	этан			не нормируется	1,93
1.3	пропан			не нормируется	0,51

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель		
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,091		
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,089		
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0222		
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0158		
1.8	неопентан			не нормируется	0,00050		
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0143		
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,253		
1.11	азот			не нормируется	1,26		
1.12	кислород			не более 0,050	0,011		
1.13	водород			не нормируется	0,0011		
1.14	гелий			не нормируется	0,0179		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях			МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,89
				ккал/м ³		не менее 7600	8094
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях			МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,31
		ккал/м ³	9840 - 13020	11777			
4	Плотность при стандартных условиях	к г/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6992		
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020		
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010		
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.		
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-32,3		
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	0,7		
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства		

Таблица 248. Характеристики газа, используемого на котельной 3.17

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан			не нормируется	95,93
1.2	этан			не нормируется	1,89
1.3	пропан			не нормируется	0,53
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,089
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0199
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0129
1.8	неопентан			не нормируется	0,00057
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,230
1.11	азот			не нормируется	1,19
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий	не нормируется	0,0178		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,91
		ккал/м ³		не менее 7600	8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,37
		ккал/м ³		9840 - 13020	11792
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6984
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0011

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 249. Характеристики газа, используемого на источниках ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	95,93
1.2	этан			не нормируется	1,89
1.3	пропан			не нормируется	0,53
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,089
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0199
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0129
1.8	неопентан			не нормируется	0,00057
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,230
1.11	азот			не нормируется	1,19
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м3 ккал/м3	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,91 8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м3 ккал/м3	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840- 13020	49,37 11792
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м3	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6984
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0011
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 250. Характеристики газа, используемого на котельной 1.09

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,73
1.2	этан			не нормируется	2,05
1.3	пропан			не нормируется	0,55
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,083
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,083
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0187
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0128
1.8	неопентан			не нормируется	0,00050
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,251
1.11	азот			не нормируется	1,21
1.12	кислород			не более 0,050	0,010
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий			не нормируется	0,0136
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,94
		ккал/м3		не менее 7600	8106
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,36
		ккал/м3		9840-13020	11789
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м3	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6996
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 251. Характеристики газа, используемого на котельной 1.23

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,89
1.2	этан			не нормируется	1,91
1.3	пропан			не нормируется	0,54
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,090
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0200
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0130
1.8	неопентан			не нормируется	0,00086
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,233
1.11	азот			не нормируется	1,20
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,91
		ккал/м3		не менее 7600	8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,36
		ккал/м3		9840- 13020	11789
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м3	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6987
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0017

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 252. Характеристики газа, используемого на котельной 2.34

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	95,73
1.2	этан			не нормируется	2,05
1.3	пропан			не нормируется	0,55
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,083
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,083
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0187
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0128
1.8	неопентан			не нормируется	0,00050
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,251
1.11	азот			не нормируется	1,21
1.12	кислород			не более 0,050	0,010
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий			не нормируется	0,0136
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,94 8106
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840-13020	49,36 11789
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6996
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 253. Характеристики мазута, используемого на ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"

Наименование показателя	Единицы измерения	Метод испытания	Среднее значение
Содержание воды	%	ГОСТ 2477-65	2,2
Плотность (при 20° С)	г/ см ³	ГОСТ 3900-85	0,979
Теплота сгорания, низшая	Ккал/м ³	ГОСТ 21261-91	9521
Содержание серы	%	ГОСТ 3877-88	1,2
Зольность	%	ГОСТ 1461-75	0,07
Температура вспышки	°С		-

Таблица 254. Характеристики мазута, используемого на КРК АО "Омск РТС"

№	Наименование показателя	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по НД	Фактическое значение
1	Вязкость при 80 °С, не более: условная, градусы ВУ кинематическая, мм ² /с		16,0 118,0	15,00 116,17
2 *	Зольность, массовая доля %, не более для топлива котельного зольного"	-	0,140	0,036
3 *	Массовая доля механических примесей, %, не более	-	1,0	0,040
4 **	Массовая доля воды, %, не более.	-	1,0	0,50
5 *	Содержание водорастворимых кислот и щелочей		Отсутствие	Отсутствие
6 **	Температура вспышки в открытом тигле, °С не ниже	90	110	197
	Массовая доля серы, %, не более	3,5	2,00	1,27
8 *	Температура застывания, °С, не выше		38	9
9 *	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг (ккал/кг), не менее		40530 (9680)	40880
10	Плотность при 15 °С, кг/м ³		-Не нормируется Определение обязательно	988,2
11 *	Содержание сероводорода, ppm (мг/кг), не более	10	10	1,54
12 *	Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об., не более	17	17	10,8

Таблица 255. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках АО "ТГК-11"

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значение
Вязкость при 80 °С, не более: кинематическая, мм ² /с	ГОСТ 33	-	118,00	94,27
Зольность, % не более для топлива котельного: зольного	ГОСТ 1461	-	0,140	0,035
Массовая доля механических примесей, % не более	ГОСТ 6370	-	1,0	0,039
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	-	1,0	0,5
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307 с дополнением по п.6.3 ТУ 38.401-58-74-2005	-	Отсутствие	Отсутствие
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	90	110	158
Массовая доля серы, % не более, для топлива: III вида	ASTM D 4294	-	2,00	1,64
Массовая доля серы, % не более	ГОСТ 32139	3,5	-	1,64
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	38	16
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг, не менее для топлива: I, II, III вида	ГОСТ 21261	-	40530	40680
Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069	-	Не нормируется. Определение обязательно	978,4
Плотность при 20 °С, г/см ³	ГОСТ 3900	-	-	0,9725
Содержание сероводорода, ppm, не более	IP 570	-	10	1,72
Содержание сероводорода, ppm, не более	ГОСТ 33198	10	-	1,72
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ASTM D 1160	-	17	12,7
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ГОСТ 33359	17	-	12,7

Таблица 256. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значение
Вязкость при 80 °С, не более: кинематическая, мм ² /с	ГОСТ 33	-	118,00	101,3
Зольность, % не более для топлива котельного: зольного	ГОСТ 1461	-	0,140	0,035
Массовая доля механических примесей, % не более	ГОСТ 6370	-	1,0	0,032
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	-	1,0	0,4
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307 с дополнением по п.6.3 ТУ 38.401-58-74-2005	-	Отсутствие	Отсутствие
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	90	110	172
Массовая доля серы, % не более, для топлива: III вида	ASTM D 4294	-	2,00	1,24
Массовая доля серы, % не более	ГОСТ 32139	3,5	-	1,24
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	38	8
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг, не менее для топлива: I, II, III вида	ГОСТ 21261	-	40530	40740
Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069	-	Не нормируется. Определение обязательно	9529
Плотность при 20 °С, г/см ³	ГОСТ 3900	-	-	0,9770
Содержание сероводорода, ppm, не более	IP 570	-	10	4,83
Содержание сероводорода, ppm, не более	ГОСТ 33198	10	-	4,83
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ASTM D 1160	-	17	14,9
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ГОСТ 33359	17	-	14,9
Структурно-групповой состав содержащие, % масс: -ароматических углеводородов	IP 469	-	-	53,9

Таблица 257. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках ООО "Омсктехуглерод" (Газпром мазут)

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значение
Вязкость при 80 °С, не более: кинематическая, мм ² /с	ГОСТ 33	-	118,00	113,7
Зольность, % не более для топлива котельного: зольного	ГОСТ 1461	-	0,140	0,035
Массовая доля механических примесей, % не более	ГОСТ 6370	-	1,0	0,039
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	-	1,0	0,5
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307 с дополнением по п.6.3 ТУ 38.401-58-74-2005	-	Отсутствие	Отсутствие
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	90	110	158
Массовая доля серы, % не более, для топлива: III вида	ASTM D 4294	-	2,00	1,30
Массовая доля серы, % не более	ГОСТ 32139	3,5	-	1,30
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	38	16

Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг, не менее для топлива: I, II, III вида	ГОСТ 21261	-	40530	40680
Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069	-	Не нормируется. Определение обязательно	988,4
Плотность при 20 °С, г/см ³	ГОСТ 3900	-	-	0,9824
Содержание сероводорода, ppm, не более	IP 570	-	10	2,60
Содержание сероводорода, ppm, не более	ГОСТ 33198	10	-	2,60
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ASTM D 1160	-	17	17,0
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ГОСТ 33359	17	-	17,0

Таблица 258. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках ООО "Омсктехуглерод" (Новый мазут топочный М-100)

Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 10585-2013	Фактическое значение
1. Вязкость условная при 100 °С, градусы ВУ	ГОСТ625В-85		не более 6,80	6,5
2. Зольность, %, для мазута: зольного	ГОСТ 1461-75		не более 0Д4	0,140
3. Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83		не более 1.6	0,71
4. Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014		не более 1,0	0,4
5. Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75		отсутствие	отсутствие
6, массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2019	не более 3,5	не более 3,50	3,44
7. Содержание сероводорода, ppm (мг/кг)	ГОСТ 32505-2013	не более 10	не более 10	5,9
8. Температура вспышки в открытом тигле, °С	ГОСТ 4333-2014	не ниже 90	не ниже ПО	141
9. Температура застывания, °С	ГОСТ 20237-91 (метод Б)		не выше 25	17
10. Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг, для мазута с содержанием серы, %: 3,50	ГОСТ 21261-91		не менее 39900	39640
11. Плотность при 15 °С, кг/м ³ *	ГОСТ ISO 3675-2014		не нормируется, определение обязательно	1012,1
12. Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об.	ГОСТ 33359-2015	не более 17	не более 17	16,0

Таблица 259. Характеристики мазута, используемого на котельной 1.23

№ п.п.	Наименование показателей	Норма по ГОСТ (ТУ)	Фактические данные
1	Массовая доля механических примесей, %, не более	1,0	0,033
2	Массовая доля воды, %, не более	1.0	отсутствие
3	Плотность при 15 0 С кг/м 3, не более	Не норм., опред.обязательно	972,4
4	Температура вспышки в ОТКРЫТОМ тигле ,°С, не ниже	ПО	201
5	Массовая доля серы, %, не более	3.5	1,33
6	Вязкость условная при 100 оС. градусы ВУ	не норм.	17.7

Таблица 260. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"

Q _{гi} (низш)	5735 ккал/кг
W _p	10,75
A _p	17,32
V _г	23,55

Таблица 261. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

W _г (Влага)	4,5
Ad (Зола)	40,5
Q _г (Теплота сгорания)	4162 ккал/кг

Таблица 262. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

W _г (Влага)	4,5
Ad (Зола)	43
Q _г (Теплота сгорания)	3933 ккал/кг

Таблица 263. Характеристики угля, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

Содержание %						Выход летучих веществ V _{dat} , %	Теплота сгорания Q _{sdat} ккал/кг	Теплота сгорания Q _{гt}
Влага W _{гt}	Зола Ad	Сера S _{dt}	Хлор Cl _d	Мышьяк As _d	азот Nd			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
16.8	11.1	0.30				41.9	7398	5093

Таблица 264. Характеристики дизельного топлива, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

№	Наименование показателя	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по НД	Фактическое значение
1 **	Цетановое число, не менее	47	48,0	49,8
2 *	Цетановый индекс, не менее	-	46,0	43,5
3 **	Плотность при 15 °С, кг/м ³	-	800,0 - 855,0	833,5
4 **	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	8	8,0	2,7
5 "	Массовая доля серы, мг/кг, не более	10	10,0	9,3
6 **	Температура всыпки в закрытом тигле, °С, не ниже	30	40	57
7 *	Коксуемость 10%-ного остатка разгонки, % масс, не более	-	0,30	0,01
8 *	Зольность, % масс, не более	-	0,01	0,0030
9 *	Массовая доля воды, мг/кг, не более	-	200	24,0
10 *	Общее загрязнение, мг/кг, не более	-	24	3
11 *	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С), единицы по шкале	-	Класс 1	Класс 1
12 *	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более	-	25	6
13 *'	Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм, не более	460	460	396
14 *	Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	-	1,500 - 4,500	2,877
15 "	Фракционный состав: перегоняется до температуры 180 °С, % об., не более 95 % об. перегоняется при температуре, °С, не выше	360	10 360	3 327
16 *	Температура помутнения, °С, не выше	-	-22	-33
17 "	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 20	-32	-32

Таблица 265. Характеристики дизельного топлива, используемого на котельной 2.34

№	Наименование показателя	Норма по ТР ТС	Норма по документу	Фактическое значение
1"	Цетановое число, не менее	47	48,0	48,8
2*	Цетановый индекс, не менее	-	46,0	47,3
3"	Плотность при 15 °С, кг/м ³	-	800,0 -855,0	831,0
4"	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, не более	8	8,0	1,9
5"	Массовая доля серы, мг/кг, не более	10	10,0	5,5
6"	Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже	30	40	54
7*	Коксумость 10 %-ного остатка разгонки, % масс, не более	-	0,30	0,02
8*	Зольность, % масс, не более	-	0,01	0,005
9"	Массовая доля воды, мг/кг, не более	-	200	Менее 30
10*	Общее загрязнение, мг/кг, не более	-	24	менее 12
11*	Коррозия медной пластинки (Зч при 50 °С), единицы по шкале	-	Класс 1	Класс 1
12*	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более	-	25	4
13*	Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм, не более	460	460	423
14*	Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	-	1,500-4,500	2,443
15"	Фракционный состав: перегоняется до температуры 180 °С, % об., не более 95% объемных перегоняется при температуре, °С, не выше	360	10 360	1,7 322,0
16*	Температура помутнения, °С, не выше	-	минус 22	минус 34
17*	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	минус 20	минус 32	минус 42

Таблица 266. Характеристики дизельного топлива, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п. п.	Наименование показателей	Фактические данные
1	Массовая доля механических примесей, %	Отсутствие
2	Массовая доля воды, %	Следы
3	Массовая доля серы, %	0,603
4	Плотность при 20 оС	867,3
5	Температура застывания, оС,	-35
6	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная) кДж/кг,	42558
7	Зольность, %	0,077

13.3. Технические характеристики котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Описание технических характеристик котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов приведены в таблице 267.

Таблица 267. Описание технических характеристик котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
1	АО "ОмскРТС"	КРК	ГМ-50-14/250	1	30	50	585,000	20	Природный газ / мазут	180,0	6,00
			ГМ-50-14/251	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/252	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/253	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/254	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/255	1	30	50		20			
			ПТВМ-30М	1	35	-		35			
			ПТВМ-30М	1	35	-		35			
			ПТВМ-30М	1	35	-		35			
			КВГМ-100	1	100	-		100			
			КВГМ-100	1	100	-		100			
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	Универсал-6М	1	0,300	-	0,590	0,300	Уголь	26,0	0,43
			Энергия-3М	1	0,290	-		0,290			
3	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	ДЕ-16/14	1	9,120	16	54,720	9,120	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
4	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	ДЕ-25/14	1	14,250	25	57,000	14,250	Природный газ / мазут	45,0	1,80
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
5	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	ДЕ-16/14	1	9,120	16	50,730	9,120	Природный газ / мазут	61,0	2,10
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	КВСА-5,0	1	4,300	-	17,200	4,300	Природный газ / ДТ	43,8	1,30
			КВСА-5,0	1	4,300	-		4,300			
			КВСА-5,0	1	4,300	-		4,300			

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	КВСА-5,0	1	4,300	-	2,580	4,300	Природный газ / ДТ	15,0	0,60
			Lavart-1,5	1	1,290	-		1,290			
			Lavart-1,5	1	1,290	-		1,290			
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	ДКВР-10/13	1	5,700	10	17,100	5,700	Природный газ / мазут	30,0	1,20
			ДЕ-10/14	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-10/14	1	5,700	10		5,700			
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	КВГМ-10	1	10,000	-	31,710	10,000	Природный газ / мазут	60,0	2,10
			КВГМ-10	1	10,000	-		10,000			
			КВГМ-10	1	10,000	-		10,000			
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	ДКВР-10/13	1	5,700	10	26,510	5,700	Природный газ / мазут	15,0	0,50
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-6,5/14	1	3,710	6,5		3,710			
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	ДКВР-10/13	1	5,700	10	28,500	5,700	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-4/14	1	2,280	4		2,280			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	ДКВР-10/13 (водогрейный)	1	7,250	-	64,830	7,250	Природный газ / мазут	30,0	2,00
			ДКВР-10/13 (водогрейный)	1	7,200	-		7,200			
			ДКВР-10/13	1	7,060	10		7,060			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДКВР-10/13 (водогрейный)	1	5,700	-		5,700			
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	DUAL-400	1	0,4	-	0,4	Природный газ / ДТ	5,0	0,30	
			ДЕ-16/14	1	9,120	16	9,120				
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	DUAL-180	1	0,18	-	0,18	Природный газ /	5,0	0,25	

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
	компания"								ДТ		
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	КСВА-2,0	1	1,720	-	3,440	1,720	Природный газ / ДТ	30,0	0,68
			КСВА-2,0	1	1,720	-		1,720			
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	КВЖ-0,2	1	0,170	-	0,340	0,170	Уголь	16,0	0,40
			КВЖ-0,2	1	0,170	-		0,170			
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	REX-600	1	5,160	-	10,320	5,160	Природный газ / ДТ	20,0	1,00
			REX-600	1	5,160	-		5,160			
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	КСВА-0,2	1	0,170	-	0,598	0,170	Природный газ / уголь	15,0	0,35
			КСВА-0,2	1	0,170	-		0,170			
			КВЖ-0,3	1	0,258	-		0,258			
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	ДЕ-16/14	1	9,120	16	29,070	9,120	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	ДЕ-16/14	1	9,120	16	27,080	9,120	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-6,5/14	1	3,710	6,5		3,710			
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	КСВа-3,0Гс	1	2,580	-	13,260	2,580	Природный газ / мазут	32,0	1,70
			КСВа-3,0Гс	1	2,580	-		2,580			
			ДКВР-6,5/13	1	4,200	-		4,200			
			ДКВР-6,5/13	1	3,900	-		3,900			
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	ДКВР-10/13	1	5,700	10	106,400	5,700	Природный газ / мазут	60,0	2,50
			ДЕ-10/14	1	5,700	10		5,700			
			ПТВМ-30	1	30,000	-		30,000			
			ПТВМ-30	1	30,000	-		30,000			
			ПТВМ-30М	1	35,000	-		35,000			
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	КСВА-3,0	1	2,580	-	7,740	2,580	Природный газ / ДТ	30,0	0,78
			КСВА-3,0	1	2,580	-		2,580			
			КСВА-3,0	1	2,580	-		2,580			
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	Е-1/9	1	0,570	1	1,140	0,570	Природный газ	25,0	0,50
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	ДКВР-10/13	1	5,700	10	39,900	5,700	Природный газ / мазут	32,0	2,50
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
26	МП г. Омска "Тепловая	Котельная 5.36	КЕ-10-14С	1	5,700	10	17,100	5,700	Природный газ /	30,0	1,50

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации компания"	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			KE-10-14C	1	5,700	10		5,700	мазут		
			KE-10-14C	1	5,700	10		5,700			
			LAVART-3,2R	1	2,750	-		2,750			
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	LAVART-3,2R	1	2,750	-	8,250	2,750	Природный газ / ДТ	20,0	1,04
			LAVART-3,2R	1	2,750	-		2,750			
			LAVART-3,2R	1	2,750	-		2,750			
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-	1,680	0,560	Печное топливо	15,0	0,50
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	KB-0,8 К	1	0,700	-	3,280	0,700	Уголь	28,0	0,63
			KBp-0,8	1	0,860	-		0,860			
			KBp-0,8	1	0,860	-		0,860			
			KBp-0,8	1	0,860	-		0,860			
30	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	ПТВМ-50	1	50,000	-	351,200	50,000	Природный газ	н/д	н/д
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
31	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	ДКВР 20/13	1	12,800	20	301,200	12,800	Природный газ	н/д	н/д
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			КВГМ-50	1	50,000	-		50,000			
			КВГМ-50	1	50,000	-		50,000			
32	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	СКВ-10/13	1	10,000	-	191,000	10,000	Природный газ / отходящий газ	60,0	4,50
			СК-29/24	1	13,112	26,600		11,436			
			СК-29/24	1	13,112	26,600		11,436			
			ПКК-30/24	1	22,181	45,000		22,181			
			ПКК-30/24	1	22,181	45,000		22,181			
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			
33	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	ПТВМ-50	1	50,000	-	250,000	50,000	Природный газ	60,0	4,50
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
34	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	БКЗ 75-39 ГМА	1	50,250	75	300,500	50,250	Природный газ	120,0	3,50
			БКЗ 75-39 ГМА	1	50,250	75		50,250			
			КВГМ-100	1	100,000	-		66,700			
			КВГМ-100	1	100,000	-		68,200			
35	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	Водогрейный	1	4,299	-	6,878	4,299	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			Водогрейный	1	2,579	-		2,579			
36	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	REX-300	1	2,580	-	11,180	2,580	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			REX-500	1	4,300	-		4,300			
			REX-500	1	4,300	-		4,300			
37	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	REX-300	1	2,500	-	10,000	2,500	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			REX-300	1	2,500	-		2,500			
			REX-300	1	2,500	-		2,500			
			REX-300	1	2,500	-		2,500			
38	ООО "ПТЭ"	Котельная С.Тюленина	LAVART300P	1	2,580	-	7,740	2,580	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			LAVART6000P	1	5,160	-		5,160			
39	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	ДЕ-16/14	1	9,500	16	146,800	8,728	Природный газ	70,0	5,00
			ДЕ-16/14	1	9,500	16		8,728			
			ДЕ-16/14 (водогрейный)	1	9,500	16		7,860			
			ДЕ-16/14 (водогрейный)	1	9,500	16		7,540			
			ПТВМ-30 М	1	35,000	-		29,230			
			ПТВМ-30 М	1	35,000	-		32,180			
			ПТВМ-30 М	1	35,000	-		29,230			
			ДЕ-6,5-10	1	3,800	6,5		3,566			
40	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	КВСА-3	1	2,570	-	7,710	2,570	Природный газ	н/д	н/д
			КВСА-3	1	2,570	-		2,570			
			КВСА-3	1	2,570	-		2,570			
41	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	ПТВМ-50	1	50,000	-	550,000	50,000	Природный газ /	н/д	н/д

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000	мазут		
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	ДЕ-10/14	1	5,660	10	45,300	5,530	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-10/14	1	5,660	10		5,530			
			ДЕ-10/14	1	5,660	10		5,740			
			ДЕ-25/14	1	14,160	25		13,940			
			ДЕ-25/14	1	14,160	25		14,110			
43	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	КСВА-5	1	4,300	-	12,000	4,140	Природный газ	36,0	1,13
			КСВА-5	1	4,300	-		4,290			
			КСВА-4	1	3,400	-		3,480			
44	Омский РВПиС	Котельная 1.09	Lavart 3000R	1	2,580	-	6,860	2,450	Природный газ / мазут	н/д	н/д
			Lavart 3000R	1	2,580	-		2,560			
			КСВА-2	1	1,700	-		-			
45	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	КВСА-3	1	2,58	-	13,760	2,580	Печное топливо	н/д	н/д
			КВСА-3	1	2,58	-		2,580			
			КВСА-5	1	4,3	-		4,300			
			КВСА-5	1	4,3	-		4,300			
46	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	КВГМ-20/150	1	20,000	-	66,500	18,120	Природный газ / мазут	н/д	н/д
			КВГМ-20/150	1	20,000	-		16,400			
			КВГМ-20/150	1	20,000	-		17,900			
			КВГМ-7,56/150	1	6,500	-		5,300			
47	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	PREXAL1400	1	1,157	-	1,157	1,157	Природный газ	н/д	н/д
48	ООО "КомплексТепло-Сервис"	Котельная 2.34	КВСА-7,5	1	6,449	-	21,496	6,120	Природный газ	н/д	н/д
			КВСА-7,5	1	6,449	-		6,040			
			КВСА-5	1	4,299	-		4,090			
			КВСА-5	1	4,299	-		4,030			
49	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	DL-WH 1500	1	1,500	-	3,000	1,110	Природный газ	н/д	н/д
			DL-WH 1500	1	1,500	-		1,110			
50	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	КВСА-1,5	1	1,290	-	4,900	1,290	Природный газ	н/д	н/д
			КВСА-1,5	1	1,290	-		1,290			
			КВВ-1,6	1	1,370	-		1,370			

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			КВР-1,1	1	0,950	-		0,950			
51	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	КВСА-1	1	0,860	-	3,612	0,860	Природный газ	12,0	0,42
			КВСА-1	1	0,860	-		0,860			
			КВСА-0,2	1	0,172	-		0,160			
			КВВ-2	1	1,720	-		1,720			
52	АО «Русь»	Котельная 1.41	BIASI RCH-2300	1	2,000	-	4,000	2,000	Природный газ	н/д	н/д
			BIASI RCH-2300	1	2,000	-		2,000			
53	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	ДКВР-10/13	1	6,500	10	56,000	6,500	Мазут	н/д	н/д
			ДКВР-10/13	1	6,500	10		6,500			
			ДКВР-10/13	1	6,500	10		6,500			
			ДКВР-10/13	1	6,500	10		6,500			
			ПТВМ-30М	1	30,000	-		30,000			
54	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	VITOMAX 200- HW	1	13,930	-	33,020	13,930	Природный газ	60,0	2,00
			VITOMAX 200- HW	1	13,930	-		13,930			
			LAVART6000P	1	5,160	-		5,160			

13.4. Валовые и максимально разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии (мощности)

Описание текущего объема (массы) выброса веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск приведено в таблицах 268 - 269

Таблица 268. Описание текущего объема выбросов веществ в атмосферу АО "Омск РТС" за 2021 г.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Валовый выброс загрязняющего вещества
1	Оксид азота, т/год	21760,601
2	Диоксид серы, т/год	32605,8
3	Оксид углерода, т/год	327,8
4	Бенз(а)пирен, т/год	0,000
5	Зола, т/год	21654,5

Таблица 269. Описание текущего объема выброса веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
1	КРК	Оксид азота, т/год	438,6878
		Диоксид серы, т/год	2,6610
		Оксид углерода, т/год	76,1400
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0002
		Зола, т/год	9,7390
2	Котельная 1.01	Оксид азота, т/год	0,5610
		Диоксид серы, т/год	9,5480
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	8,4000
3	Котельная 1.03	Оксид азота, т/год	43,1520
		Диоксид серы, т/год	0,2950
		Оксид углерода, т/год	50,5670
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
4	Котельная 1.04	Оксид азота, т/год	64,8240
		Диоксид серы, т/год	0,3080
		Оксид углерода, т/год	52,6660
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
5	Котельная 1.05	Оксид азота, т/год	51,3710
		Диоксид серы, т/год	0,2470
		Оксид углерода, т/год	42,3110
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
6	Котельная 1.27	Оксид азота, т/год	11,3270
		Диоксид серы, т/год	0,1260
		Оксид углерода, т/год	21,5440
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
7	Котельная 1.43	Оксид азота, т/год	0,1770
		Диоксид серы, т/год	0,0020
		Оксид углерода, т/год	0,4270
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
8	Котельная 2.01	Оксид азота, т/год	13,0880
		Диоксид серы, т/год	0,0800
		Оксид углерода, т/год	13,5520

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
9	Котельная 2.02	Оксид азота, т/год	11,9680
		Диоксид серы, т/год	0,1280
		Оксид углерода, т/год	17,5480
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
10	Котельная 2.03	Оксид азота, т/год	2,8540
		Диоксид серы, т/год	5,6160
		Оксид углерода, т/год	3,1720
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
11	Котельная 2.04	Оксид азота, т/год	16,5210
		Диоксид серы, т/год	0,1320
		Оксид углерода, т/год	22,2910
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
12	Котельная 2.05	Оксид азота, т/год	39,9890
		Диоксид серы, т/год	0,2950
		Оксид углерода, т/год	39,3140
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
13	Котельная 2.06	Оксид азота, т/год	0,1030
		Диоксид серы, т/год	0,0020
		Оксид углерода, т/год	0,2900
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
14	Котельная 2.07	Оксид азота, т/год	0,0390
		Диоксид серы, т/год	0,0010
		Оксид углерода, т/год	0,1200
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
15	Котельная 2.08	Оксид азота, т/год	1,1320
		Диоксид серы, т/год	0,0170
		Оксид углерода, т/год	2,6180
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
16	Котельная 2.09	Оксид азота, т/год	0,2530
		Диоксид серы, т/год	1,1790
		Оксид углерода, т/год	6,6340
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	9,0930
17	Котельная 2.35	Оксид азота, т/год	4,7750
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0790
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
18	Котельная 3.01	Оксид азота, т/год	0,0260
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
19	Котельная 3.02	Оксид азота, т/год	19,3110
		Диоксид серы, т/год	0,1350
		Оксид углерода, т/год	23,1370
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
20	Котельная 4.01	Оксид азота, т/год	21,7710

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Диоксид серы, т/год	0,1270
		Оксид углерода, т/год	21,7820
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
21	Котельная 4.02	Оксид азота, т/год	2,1210
		Диоксид серы, т/год	0,0260
		Оксид углерода, т/год	4,4460
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	40,6510
		Диоксид серы, т/год	0,2390
		Оксид углерода, т/год	40,5920
22	Котельная 5.01	Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	3,1360
		Диоксид серы, т/год	0,0390
23	Котельная 5.02	Оксид углерода, т/год	6,6610
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	0,2160
24	Котельная 5.04	Диоксид серы, т/год	0,0020
		Оксид углерода, т/год	0,4300
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
25	Котельная 5.21	Оксид азота, т/год	15,4870
		Диоксид серы, т/год	0,2640
		Оксид углерода, т/год	45,3120
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	7,3400
		Диоксид серы, т/год	0,1250
		Оксид углерода, т/год	21,4760
26	Котельная 5.36	Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	2,7600
		Диоксид серы, т/год	0,1210
27	Котельная 5.39	Оксид углерода, т/год	21,4760
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	0,0000
28	Котельная 1.39	Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
29	Котельная 1.08	Оксид азота, т/год	2,2400
		Диоксид серы, т/год	6,7640
		Оксид углерода, т/год	38,0450
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	52,1500
		Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
30	Котельная 3.04	Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
31	Котельная 3.05	Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Зола, т/год	0,0000
32	Котельная 3.13	Оксид азота, т/год	997,7282
		Диоксид серы, т/год	1213,8030
		Оксид углерода, т/год	70,9536
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
33	Котельная 3.14	Оксид азота, т/год	326,8978
		Диоксид серы, т/год	397,6930
		Оксид углерода, т/год	23,2474
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
34	Котельная 3.17	Оксид азота, т/год	161,0000
		Диоксид серы, т/год	11,8370
		Оксид углерода, т/год	328,4880
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
35	Котельная 1.38	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
36	Котельная 4.31	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
37	Котельная 5.43	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
38	Котельная С.Тюленина	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
39	Котельная 2.10	Оксид азота, т/год	67,8410
		Диоксид серы, т/год	5,5250
		Оксид углерода, т/год	110,2480
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
40	Котельная 2.33	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
41	Котельная 2.11	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
42	Мини-ТЭЦ	Оксид азота, т/год	293,3300
		Диоксид серы, т/год	5,1520
		Оксид углерода, т/год	274,8000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
43	Котельная 5.24	Оксид азота, т/год	32,3000
		Диоксид серы, т/год	0,7490

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Оксид углерода, т/год	35,1440
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
44	Котельная 5.42	Оксид азота, т/год	2,6700
		Диоксид серы, т/год	0,1020
		Оксид углерода, т/год	4,7500
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
45	Котельная 1.09	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
46	Котельная 1.26	Оксид азота, т/год	8,2600
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	20,2390
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
47	Котельная 1.23	Оксид азота, т/год	2,4400
		Диоксид серы, т/год	0,7829
		Оксид углерода, т/год	26,6690
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
48	Котельная 1.35	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
49	ТЭС	Оксид азота, т/год	666,2520
		Диоксид серы, т/год	18,3680
		Оксид углерода, т/год	441,9000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
50	Котельная 2.34	Оксид азота, т/год	6,6700
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
51	Котельная 3.19	Оксид азота, т/год	1,6660
		Диоксид серы, т/год	0,0110
		Оксид углерода, т/год	4,0250
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
52	Котельная 2.28	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
53	Котельная 2.29	Оксид азота, т/год	0,0188
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0407
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
54	Котельная 1.41	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
55	Котельная 5.07	Оксид азота, т/год	0,0000
		Диоксид серы, т/год	0,0000
		Оксид углерода, т/год	0,0000
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0000
		Зола, т/год	0,0000
56	Котельная 5.46	Оксид азота, т/год	39,1260
		Диоксид серы, т/год	4,0357
		Оксид углерода, т/год	4,1880
		Бенз(а)пирен, т/год	0,0001
		Зола, т/год	0,3370

Таблица 270. Описание текущего массового выброса загрязняющих веществ в атмосферу от АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
1	Оксид азота, г/с	216,9
2	Диоксид азота, г/с	1276,9
3	Диоксид серы, г/с	5167,6
4	Оксид углерода, г/с	65,7
5	Бенз(а)пирен, г/с	0,0
6	Мазутная зола, г/с	1,5

Таблица 271. Описание текущего массового выброса загрязняющих веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
1	КРК	Оксид азота, г/с	4,12
		Диоксид азота, г/с	21,37
		Диоксид серы, г/с	9,60
		Оксид углерода, г/с	1,33
		Бенз(а)пирен, г/с	0,22
		Мазутная зола, г/с	0,06
2	Котельная 1.01	Оксид азота, г/с	0,02
		Диоксид азота, г/с	0,09
		Диоксид серы, г/с	1,51
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,27
3	Котельная 1.03	Оксид азота, г/с	1,38
		Диоксид азота, г/с	6,76
		Диоксид серы, г/с	0,05
		Оксид углерода, г/с	8,02
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
4	Котельная 1.04	Оксид азота, г/с	2,08
		Диоксид азота, г/с	10,15
		Диоксид серы, г/с	0,05
		Оксид углерода, г/с	8,35
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
5	Котельная 1.05	Оксид азота, г/с	1,65
		Диоксид азота, г/с	8,04
		Диоксид серы, г/с	0,04
		Оксид углерода, г/с	6,71

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
6	Котельная 1.27	Оксид азота, г/с	0,36
		Диоксид азота, г/с	1,77
		Диоксид серы, г/с	0,02
		Оксид углерода, г/с	3,42
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
7	Котельная 1.43	Оксид азота, г/с	0,01
		Диоксид азота, г/с	0,03
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,07
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
8	Котельная 2.01	Оксид азота, г/с	0,42
		Диоксид азота, г/с	2,05
		Диоксид серы, г/с	0,01
		Оксид углерода, г/с	2,15
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
9	Котельная 2.02	Оксид азота, г/с	0,38
		Диоксид азота, г/с	1,87
		Диоксид серы, г/с	0,02
		Оксид углерода, г/с	2,78
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
10	Котельная 2.03	Оксид азота, г/с	0,09
		Диоксид азота, г/с	0,45
		Диоксид серы, г/с	0,89
		Оксид углерода, г/с	0,50
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
11	Котельная 2.04	Оксид азота, г/с	0,53
		Диоксид азота, г/с	2,59
		Диоксид серы, г/с	0,02
		Оксид углерода, г/с	3,53
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
12	Котельная 2.05	Оксид азота, г/с	1,28
		Диоксид азота, г/с	6,26
		Диоксид серы, г/с	0,05
		Оксид углерода, г/с	6,23
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
13	Котельная 2.06	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,02
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,05
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
14	Котельная 2.07	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,01
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,02
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
15	Котельная 2.08	Оксид азота, г/с	0,04
		Диоксид азота, г/с	0,18

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,42
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
16	Котельная 2.09	Оксид азота, г/с	0,01
		Диоксид азота, г/с	0,04
		Диоксид серы, г/с	0,19
		Оксид углерода, г/с	1,05
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,29
17	Котельная 2.35	Оксид азота, г/с	0,15
		Диоксид азота, г/с	0,75
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,01
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
18	Котельная 3.01	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
19	Котельная 3.02	Оксид азота, г/с	0,62
		Диоксид азота, г/с	3,02
		Диоксид серы, г/с	0,02
		Оксид углерода, г/с	3,67
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
20	Котельная 4.01	Оксид азота, г/с	0,70
		Диоксид азота, г/с	3,41
		Диоксид серы, г/с	0,02
		Оксид углерода, г/с	3,45
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
21	Котельная 4.02	Оксид азота, г/с	0,07
		Диоксид азота, г/с	0,33
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,70
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
22	Котельная 5.01	Оксид азота, г/с	1,30
		Диоксид азота, г/с	6,37
		Диоксид серы, г/с	0,04
		Оксид углерода, г/с	6,44
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
23	Котельная 5.02	Оксид азота, г/с	0,10
		Диоксид азота, г/с	0,49
		Диоксид серы, г/с	0,01
		Оксид углерода, г/с	1,06
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
24	Котельная 5.04	Оксид азота, г/с	0,01
		Диоксид азота, г/с	0,03
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,07
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
25	Котельная 5.21	Оксид азота, г/с	0,50
		Диоксид азота, г/с	2,43
		Диоксид серы, г/с	0,04
		Оксид углерода, г/с	7,18
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
26	Котельная 5.36	Оксид азота, г/с	0,24
		Диоксид азота, г/с	1,15
		Диоксид серы, г/с	0,02
		Оксид углерода, г/с	3,40
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
27	Котельная 5.39	Оксид азота, г/с	0,09
		Диоксид азота, г/с	0,43
		Диоксид серы, г/с	0,02
		Оксид углерода, г/с	0,60
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
28	Котельная 1.39	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
29	Котельная 1.08	Оксид азота, г/с	0,07
		Диоксид азота, г/с	0,35
		Диоксид серы, г/с	1,07
		Оксид углерода, г/с	6,03
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	1,65
30	Котельная 3.04	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
31	Котельная 3.05	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
32	Котельная 3.13	Оксид азота, г/с	25,94
		Диоксид азота, г/с	28,67
		Диоксид серы, г/с	192,45
		Оксид углерода, г/с	2,25
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
33	Котельная 3.14	Оксид азота, г/с	8,50
		Диоксид азота, г/с	9,39
		Диоксид серы, г/с	63,05
		Оксид углерода, г/с	0,74
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
34	Котельная 3.17	Оксид азота, г/с	14,99
		Диоксид азота, г/с	28,01
		Диоксид серы, г/с	1,88
		Оксид углерода, г/с	52,08

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
35	Котельная 1.38	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
36	Котельная 4.31	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
37	Котельная 5.43	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
38	Котельная С.Тюленина	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
39	Котельная 2.10	Оксид азота, г/с	2,18
		Диоксид азота, г/с	10,62
		Диоксид серы, г/с	0,88
		Оксид углерода, г/с	17,48
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
40	Котельная 2.33	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
41	Котельная 2.11	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
42	Мини-ТЭЦ	Оксид азота, г/с	6,55
		Диоксид азота, г/с	40,29
		Диоксид серы, г/с	0,01
		Оксид углерода, г/с	38,34
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
43	Котельная 5.24	Оксид азота, г/с	0,79
		Диоксид азота, г/с	4,88
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	6,63
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
44	Котельная 5.42	Оксид азота, г/с	0,12
		Диоксид азота, г/с	0,74

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	1,63
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
45	Котельная 1.09	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
46	Котельная 1.26	Оксид азота, г/с	0,26
		Диоксид азота, г/с	1,29
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	3,21
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
47	Котельная 1.23	Оксид азота, г/с	0,08
		Диоксид азота, г/с	0,38
		Диоксид серы, г/с	0,12
		Оксид углерода, г/с	4,23
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
48	Котельная 1.35	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
49	ТЭС	Оксид азота, г/с	21,37
		Диоксид азота, г/с	104,34
		Диоксид серы, г/с	2,91
		Оксид углерода, г/с	70,06
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
50	Котельная 2.34	Оксид азота, г/с	0,21
		Диоксид азота, г/с	1,04
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
51	Котельная 3.19	Оксид азота, г/с	0,05
		Диоксид азота, г/с	0,26
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,64
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
52	Котельная 2.28	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
53	Котельная 2.29	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,01
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Массовый выброс загрязняющего вещества, г/с
54	Котельная 1.41	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
55	Котельная 5.07	Оксид азота, г/с	0,00
		Диоксид азота, г/с	0,00
		Диоксид серы, г/с	0,00
		Оксид углерода, г/с	0,00
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,00
56	Котельная 5.46	Оксид азота, г/с	1,95
		Диоксид азота, г/с	9,52
		Диоксид серы, г/с	0,99
		Оксид углерода, г/с	1,01
		Бенз(а)пирен, г/с	0,00
		Мазутная зола, г/с	0,01

13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

13.5.1. Общие положения

Расчеты по определению средних годовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,8 °С.

13.5.2. Результаты расчета средних за год концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г. приведены в таблице 272 - 273

Таблица 272. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от АО "Омск РТС" за 2021 г.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества от АО "Омск РТС"
1	Диоксид азота, мг/м ³	0,0277
2	Оксид азота, мг/м ³	0,0045
3	Диоксид серы, мг/м ³	0,0853
4	Оксид углерода, мг/м ³	0,0015
5	Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
6	Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0003

Таблица 273. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м ³
1	КРК	Диоксид азота, мг/м ³	0,0013
		Оксид азота, мг/м ³	0,0002
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0006
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0001
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	12,8585
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
2	Котельная 1.01	Диоксид азота, мг/м ³	0,0026
		Оксид азота, мг/м ³	0,0004
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0429
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0075
3	Котельная 1.03	Диоксид азота, мг/м ³	0,0143
		Оксид азота, мг/м ³	0,0023
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0001
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0162
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
4	Котельная 1.04	Диоксид азота, мг/м ³	0,0261
		Оксид азота, мг/м ³	0,0042
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0001
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0204
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
5	Котельная 1.05	Диоксид азота, мг/м ³	0,0116
		Оксид азота, мг/м ³	0,0019
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0001
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0092
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
6	Котельная 1.27	Диоксид азота, мг/м ³	0,0066
		Оксид азота, мг/м ³	0,0011
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0001

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м ³
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0121
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
7	Котельная 1.43	Диоксид азота, мг/м ³	0,0003
		Оксид азота, мг/м ³	0,0000
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0007
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
8	Котельная 2.01	Диоксид азота, мг/м ³	0,0113
		Оксид азота, мг/м ³	0,0018
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0001
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0113
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
9	Котельная 2.02	Диоксид азота, мг/м ³	0,0028
		Оксид азота, мг/м ³	0,0005
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0039
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
10	Котельная 2.03	Диоксид азота, мг/м ³	0,0081
		Оксид азота, мг/м ³	0,0013
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0153
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0087
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
11	Котельная 2.04	Диоксид азота, мг/м ³	0,0055
		Оксид азота, мг/м ³	0,0009
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0071
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
12	Котельная 2.05	Диоксид азота, мг/м ³	0,0105
		Оксид азота, мг/м ³	0,0017
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0001
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0100
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
13	Котельная 2.06	Диоксид азота, мг/м ³	0,0000
		Оксид азота, мг/м ³	0,0000
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0001
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
14	Котельная 2.07	Диоксид азота, мг/м ³	0,0000
		Оксид азота, мг/м ³	0,0000
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0001
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
15	Котельная 2.08	Диоксид азота, мг/м ³	0,0023
		Оксид азота, мг/м ³	0,0004
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0051
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
16	Котельная 2.09	Диоксид азота, мг/м3	0,0016
		Оксид азота, мг/м3	0,0003
		Диоксид серы, мг/м3	0,0070
		Оксид углерода, мг/м3	0,0396
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0109
17	Котельная 2.35	Диоксид азота, мг/м3	0,0034
		Оксид азота, мг/м3	0,0006
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0001
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
18	Котельная 3.01	Диоксид азота, мг/м3	0,0002
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
19	Котельная 3.02	Диоксид азота, мг/м3	0,0064
		Оксид азота, мг/м3	0,0010
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0074
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
20	Котельная 4.01	Диоксид азота, мг/м3	0,0072
		Оксид азота, мг/м3	0,0012
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0070
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
21	Котельная 4.02	Диоксид азота, мг/м3	0,0010
		Оксид азота, мг/м3	0,0002
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0019
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
22	Котельная 5.01	Диоксид азота, мг/м3	0,0081
		Оксид азота, мг/м3	0,0013
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0078
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
23	Котельная 5.02	Диоксид азота, мг/м3	0,0052
		Оксид азота, мг/м3	0,0008
		Диоксид серы, мг/м3	0,0001
		Оксид углерода, мг/м3	0,0106
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
24	Котельная 5.04	Диоксид азота, мг/м3	0,0008
		Оксид азота, мг/м3	0,0001
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0016
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
25	Котельная 5.21	Диоксид азота, мг/м3	0,0025
		Оксид азота, мг/м3	0,0004
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
		Оксид углерода, мг/м3	0,0071
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
26	Котельная 5.36	Диоксид азота, мг/м3	0,0040
		Оксид азота, мг/м3	0,0007
		Диоксид серы, мг/м3	0,0001
		Оксид углерода, мг/м3	0,0114
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
27	Котельная 5.39	Диоксид азота, мг/м3	0,0018
		Оксид азота, мг/м3	0,0003
		Диоксид серы, мг/м3	0,0001
		Оксид углерода, мг/м3	0,0023
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
28	Котельная 1.39	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
29	Котельная 1.08	Диоксид азота, мг/м3	0,0054
		Оксид азота, мг/м3	0,0009
		Диоксид серы, мг/м3	0,0158
		Оксид углерода, мг/м3	0,0886
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0243
30	Котельная 3.04	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
31	Котельная 3.05	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
32	Котельная 3.13	Диоксид азота, мг/м3	0,0299
		Оксид азота, мг/м3	0,0054
		Диоксид серы, мг/м3	0,1167
		Оксид углерода, мг/м3	0,0014
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
33	Котельная 3.14	Диоксид азота, мг/м3	0,0109
		Оксид азота, мг/м3	0,0018
		Диоксид серы, мг/м3	0,0382
		Оксид углерода, мг/м3	0,0004
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
34	Котельная 3.17	Диоксид азота, мг/м3	0,0128
		Оксид азота, мг/м3	0,0021
		Диоксид серы, мг/м3	0,0006
		Оксид углерода, мг/м3	0,0163
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
35	Котельная 1.38	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
36	Котельная 4.31	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
37	Котельная 5.43	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
38	Котельная С.Тюленина	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
39	Котельная 2.10	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
40	Котельная 2.33	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
41	Котельная 2.11	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
42	Мини-ТЭЦ	Диоксид азота, мг/м3	0,0068
		Оксид азота, мг/м3	0,0011
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0065
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,1425
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
43	Котельная 5.24	Диоксид азота, мг/м3	0,0153
		Оксид азота, мг/м3	0,0025
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0208
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0044
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
44	Котельная 5.42	Диоксид азота, мг/м3	0,0040
		Оксид азота, мг/м3	0,0007
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
		Оксид углерода, мг/м3	0,0089
		Бенз(а)пирен, мг/м3	1,0575
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
45	Котельная 1.09	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
46	Котельная 1.26	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
47	Котельная 1.23	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
48	Котельная 1.35	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
49	ТЭС	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
50	Котельная 2.34	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
51	Котельная 3.19	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
52	Котельная 2.28	Диоксид азота, мг/м3	0,0000
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000
53	Котельная 2.29	Диоксид азота, мг/м3	0,0001
		Оксид азота, мг/м3	0,0000
		Диоксид серы, мг/м3	0,0000
		Оксид углерода, мг/м3	0,0001
		Бенз(а)пирен, мг/м3	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м3	0,0000

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м ³
54	Котельная 1.41	Диоксид азота, мг/м ³	0,0000
		Оксид азота, мг/м ³	0,0000
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
55	Котельная 5.07	Диоксид азота, мг/м ³	0,0000
		Оксид азота, мг/м ³	0,0000
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0000
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000
56	Котельная 5.46	Диоксид азота, мг/м ³	0,0146
		Оксид азота, мг/м ³	0,0000
		Диоксид серы, мг/м ³	0,0014
		Оксид углерода, мг/м ³	0,0015
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,0000
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,0000

13.6. Описание результатов расчетов максимальных за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

13.6.1. Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,8 °С.

13.6.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г. приведены в таблицах 274 - 275.

Таблица 274. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от АО "Омск РТС" за 2021 г

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества от АО "Омск РТС"
1	Диоксид азота, мг/м ³	0,06922
2	Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000000797
3	Диоксид серы, мг/м ³	0,21319
4	Оксид углерода, мг/м ³	0,00364
5	Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,00000

Таблица 275. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г.

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества
1	КРК	Диоксид азота, мг/м ³	0,003235042
		Взвешенные вещества, мг/м ³	9,35164E-06
		Диоксид серы, мг/м ³	0,001402745
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000194339
		Бенз(а)пирен, мг/м ³	0,000032146
2	Котельная 1.01	Диоксид азота, мг/м ³	0,006540012
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,107253392
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
3	Котельная 1.03	Диоксид азота, мг/м ³	0,035795145
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000235792
		Диоксид серы, мг/м ³	0,040417861
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
4	Котельная 1.04	Диоксид азота, мг/м ³	0,065194278
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000298475
		Диоксид серы, мг/м ³	0,051037210
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
5	Котельная 1.05	Диоксид азота, мг/м ³	0,029119743
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000134912
		Диоксид серы, мг/м ³	0,023110309
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
6	Котельная 1.27	Диоксид азота, мг/м ³	0,016486743
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000176715
		Диоксид серы, мг/м ³	0,030215463
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
7	Котельная 1.43	Диоксид азота, мг/м ³	0,000708302
		Взвешенные вещества, мг/м ³	7,71184E-06
		Диоксид серы, мг/м ³	0,001646478
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
8	Котельная 2.01	Диоксид азота, мг/м ³	0,028322992
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000166816
		Диоксид серы, мг/м ³	0,028258700
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества
9	Котельная 2.02	Диоксид азота, мг/м ³	0,006970543
		Взвешенные вещества, мг/м ³	7,18353E-05
		Диоксид серы, мг/м ³	0,009848171
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
10	Котельная 2.03	Диоксид азота, мг/м ³	0,020238768
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,038374272
		Диоксид серы, мг/м ³	0,021674357
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
11	Котельная 2.04	Диоксид азота, мг/м ³	0,013704384
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000105507
		Диоксид серы, мг/м ³	0,017817046
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
12	Котельная 2.05	Диоксид азота, мг/м ³	0,026340045
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000187232
		Диоксид серы, мг/м ³	0,024952045
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
13	Котельная 2.06	Диоксид азота, мг/м ³	8,05153E-05
		Взвешенные вещества, мг/м ³	1,50645E-06
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000218435
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
14	Котельная 2.07	Диоксид азота, мг/м ³	6,4177E-05
		Взвешенные вещества, мг/м ³	1,58562E-06
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000190274
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
15	Котельная 2.08	Диоксид азота, мг/м ³	0,005684691
		Взвешенные вещества, мг/м ³	8,22607E-05
		Диоксид серы, мг/м ³	0,012668144
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
16	Котельная 2.09	Диоксид азота, мг/м ³	0,003921861
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,017610369
		Диоксид серы, мг/м ³	0,099090067
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
17	Котельная 2.35	Диоксид азота, мг/м ³	0,008598985
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000137083
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
18	Котельная 3.01	Диоксид азота, мг/м ³	0,000531303
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
19	Котельная 3.02	Диоксид азота, мг/м ³	0,016018726
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000107905
		Диоксид серы, мг/м ³	0,018493248
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
20	Котельная 4.01	Диоксид азота, мг/м ³	0,018059328
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,00010151
		Диоксид серы, мг/м ³	0,017410205
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
21	Котельная 4.02	Диоксид азота, мг/м ³	0,002375563
		Взвешенные вещества, мг/м ³	2,80596E-05
		Диоксид серы, мг/м ³	0,004798200
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
22	Котельная 5.01	Диоксид азота, мг/м ³	0,020255414
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000114749
		Диоксид серы, мг/м ³	0,019489167
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
23	Котельная 5.02	Диоксид азота, мг/м ³	0,012955373

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000155246
		Диоксид серы, мг/м ³	0,026515282
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
24	Котельная 5.04	Диоксид азота, мг/м ³	0,002080687
		Взвешенные вещества, мг/м ³	1,85638E-05
		Диоксид серы, мг/м ³	0,003991209
25	Котельная 5.21	Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0,006252336
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000102698
26	Котельная 5.36	Диоксид серы, мг/м ³	0,017626708
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0,010104317
27	Котельная 5.39	Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000165807
		Диоксид серы, мг/м ³	0,028487034
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
28	Котельная 1.39	Диоксид азота, мг/м ³	0,00441906
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,000186676
		Диоксид серы, мг/м ³	0,005847133
29	Котельная 1.08	Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
30	Котельная 3.04	Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0,013533117
31	Котельная 3.05	Взвешенные вещества, мг/м ³	0,039376431
		Диоксид серы, мг/м ³	0,221477869
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
32	Котельная 3.13	Диоксид азота, мг/м ³	0
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
33	Котельная 3.14	Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0,074639623
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,291831027
34	Котельная 3.17	Диоксид серы, мг/м ³	0,003411833
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0,027172321
35	Котельная 1.38	Взвешенные вещества, мг/м ³	0,095616154
		Диоксид серы, мг/м ³	0,001117860
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
36	Котельная 4.31	Диоксид азота, мг/м ³	0,031954321
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,001471158
		Диоксид серы, мг/м ³	0,040826039
37	Котельная 5.43	Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
38	Котельная С.Тюленина	Диоксид азота, мг/м ³	0
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
39	Котельная 2.10	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
40	Котельная 2.33	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
41	Котельная 2.11	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0,017044675
42	Мини-ТЭЦ	Взвешенные вещества, мг/м ³	2,29965E-06
		Диоксид серы, мг/м ³	0,016236116
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000356
		Диоксид азота, мг/м ³	0,038186104
43	Котельная 5.24	Взвешенные вещества, мг/м ³	1,09689E-06
		Диоксид серы, мг/м ³	0,051937712
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000011
		Диоксид азота, мг/м ³	0,010026552
44	Котельная 5.42	Взвешенные вещества, мг/м ³	4,91177E-07
		Диоксид серы, мг/м ³	0,022266674
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000002644
		Диоксид азота, мг/м ³	0
45	Котельная 1.09	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
46	Котельная 1.26	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
47	Котельная 1.23	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
48	Котельная 1.35	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
49	ТЭС	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
50	Котельная 2.34	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0
51	Котельная 3.19	Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Диоксид азота, мг/м ³	0

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
52	Котельная 2.28	Диоксид азота, мг/м ³	0
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
53	Котельная 2.29	Диоксид азота, мг/м ³	0,000137224
		Взвешенные вещества, мг/м ³	2,95164E-07
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000286710
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
54	Котельная 1.41	Диоксид азота, мг/м ³	0
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
55	Котельная 5.07	Диоксид азота, мг/м ³	0
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0
		Диоксид серы, мг/м ³	0,000000000
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000
56	Котельная 5.46	Диоксид азота, мг/м ³	0,03648555
		Взвешенные вещества, мг/м ³	0,003611805
		Диоксид серы, мг/м ³	0,003687155
		Оксид углерода, мг/м ³	0,000000000

13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме г. Омск

Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г. приведены в таблице 276

Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы для каждого источника централизованного теплоснабжения представлены на

Таблица 276. Результаты расчетов рассеивания вредных веществ от существующих объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расстояние до точки с максимальной концентрации от дымовой трубы, м
1	ТЭЦ-2	1811,43
2	ТЭЦ-3	4071,91
3	ТЭЦ-4	5572,33
4	ТЭЦ-5	6521,07
5	КРК	3429,64
6	Котельная 1.01	193,20
7	Котельная 1.03	685,26
8	Котельная 1.04	644,11
9	Котельная 1.05	849,04
10	Котельная 1.27	555,20
11	Котельная 1.43	186,09
12	Котельная 2.01	413,02
13	Котельная 2.02	839,08
14	Котельная 2.03	163,24
15	Котельная 2.04	685,26

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расстояние до точки с максимальной концентрации от дымовой трубы, м
16	Котельная 2.05	510,02
17	Котельная 2.06	66,55
18	Котельная 2.07	57,63
19	Котельная 2.08	293,62
20	Котельная 2.09	142,72
21	Котельная 2.35	291,68
22	Котельная 3.01	125,02
23	Котельная 3.02	685,26
24	Котельная 4.01	685,26
25	Котельная 4.02	497,80
26	Котельная 5.01	898,83
27	Котельная 5.02	324,46
28	Котельная 5.04	212,60
29	Котельная 5.21	584,46
30	Котельная 5.36	452,60
31	Котельная 5.39	296,44
32	Котельная 1.39	163,24
33	Котельная 1.08	267,56
34	Котельная 3.04	н/д
35	Котельная 3.05	н/д
36	Котельная 3.13	1144,68
37	Котельная 3.14	1144,68
38	Котельная 3.17	1586,80
39	Котельная 1.38	н/д
40	Котельная 4.31	н/д
41	Котельная 5.43	н/д
42	Котельная С.Тюленина	н/д
43	Котельная 2.10	н/д
44	Котельная 2.33	н/д
45	Котельная 2.11	н/д
46	Мини-ТЭЦ	1608,15
47	Котельная 5.24	593,64
48	Котельная 5.42	458,38
49	Котельная 1.09	н/д
50	Котельная 1.26	н/д
51	Котельная 1.23	н/д
52	Котельная 1.35	н/д
53	ТЭС	н/д
54	Котельная 2.34	н/д
55	Котельная 3.19	н/д
56	Котельная 2.28	н/д
57	Котельная 2.29	131,25
58	Котельная 1.41	н/д
59	Котельная 5.07	н/д
60	Котельная 5.46	н/д



Рисунок 6. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 276)

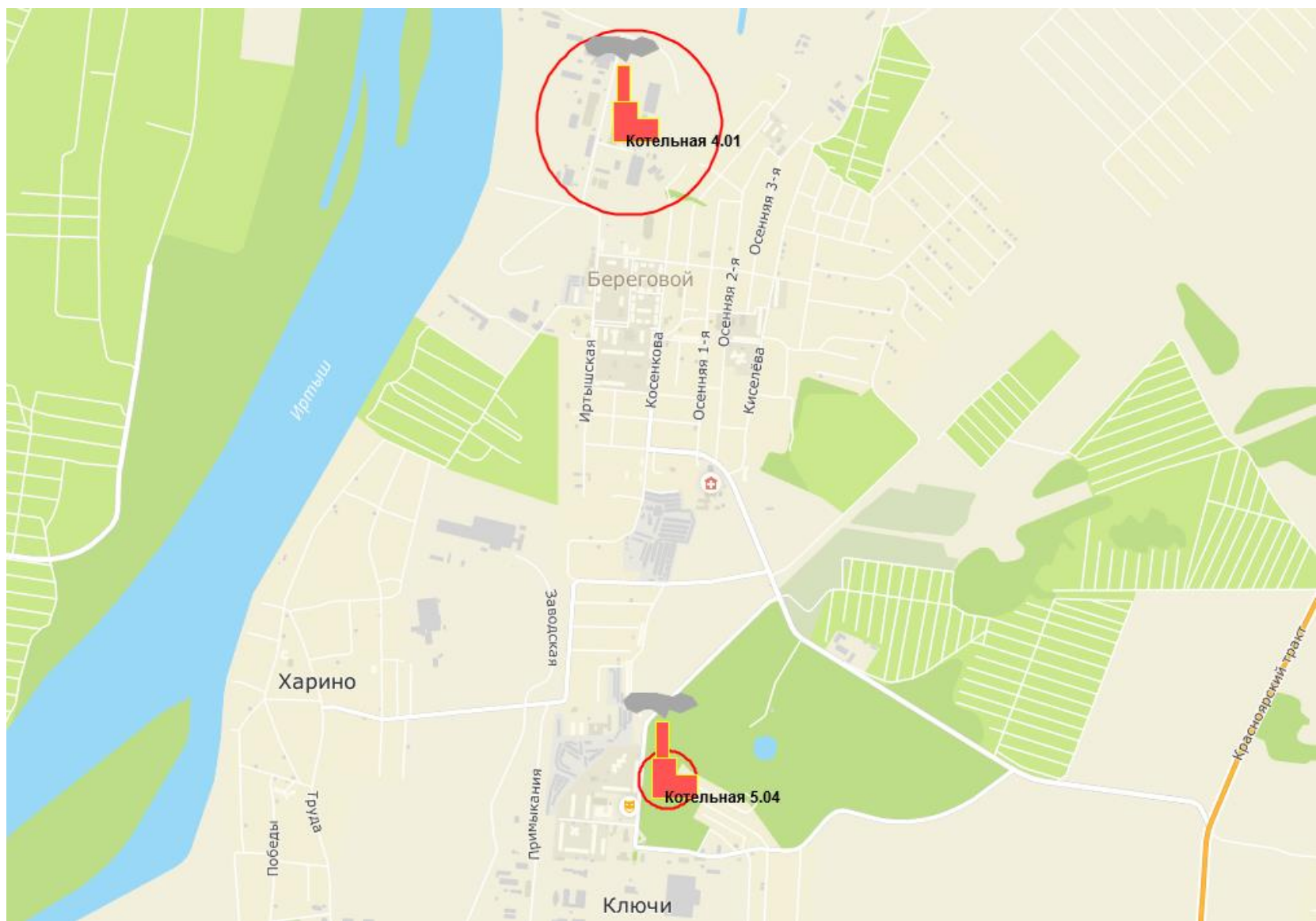


Рисунок 7. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 276)

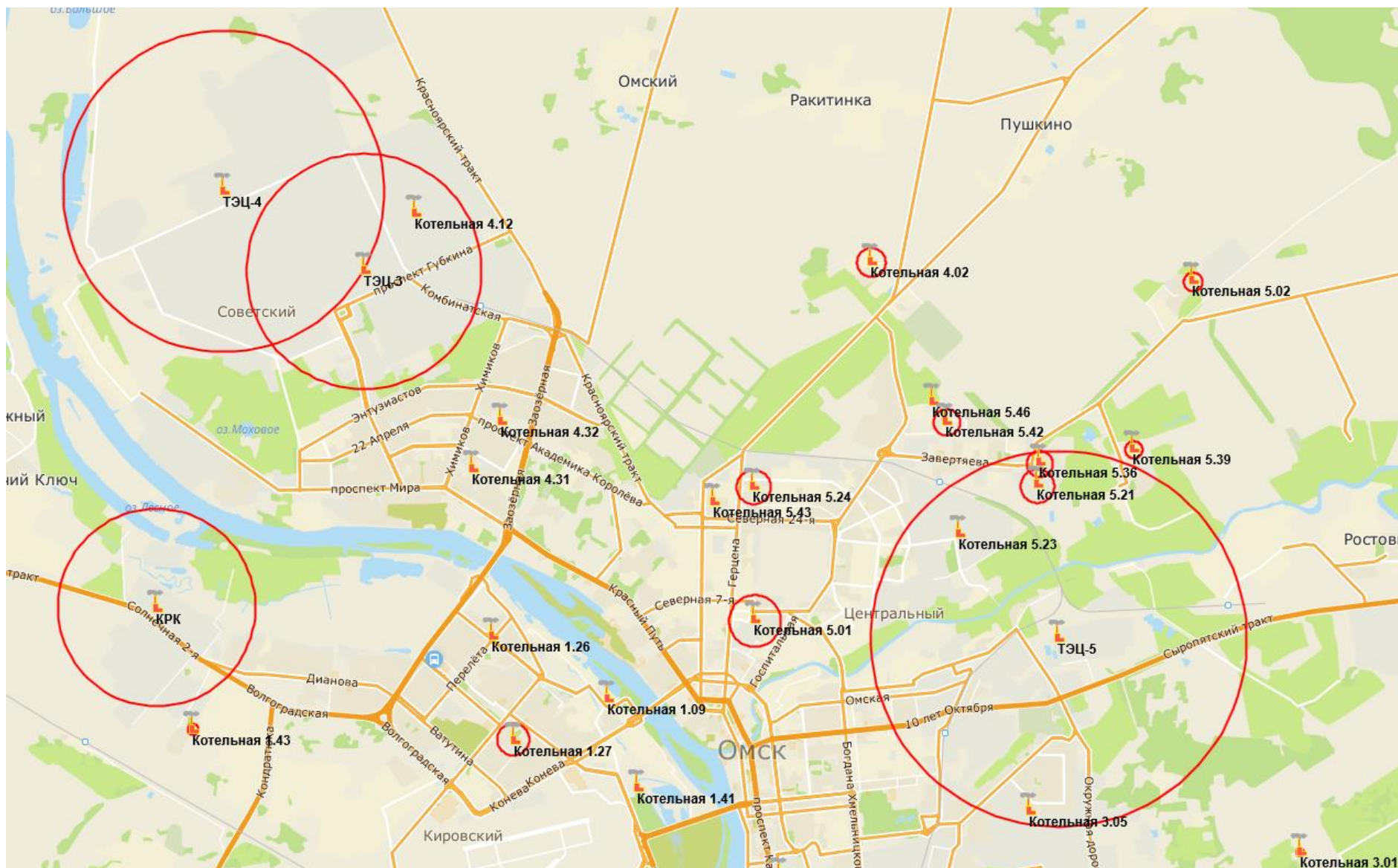


Рисунок 8. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 276)



Рисунок 9. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 276)