



**Российская Федерация
Новгородская область**

**АДМИНИСТРАЦИЯ ЧУДОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

24.03.2022 № 321

г.Чудово

**Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Чудово
Чудовского муниципального района до 2036 года**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 26 требований к Порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Администрация Чудовского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения города Чудово Чудовского муниципального района до 2036 года.
2. Разместить актуализированную схему теплоснабжения города Чудово Чудовского муниципального района на официальном сайте Администрации Чудовского муниципального района за исключением сведений, составляющих государственную тайну.
3. Опубликовать постановление в бюллетене «Чудовский вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Чудовского муниципального района.

**Глава
муниципального района**

Н.В. Хатунцев

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Администрации
муниципального района
от 24.03.2022 № 321

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ СХЕМА
теплоснабжения города Чудово
Чудовского муниципального района до 2036 года

2022 год

Введение

1. Общие положения

Схема теплоснабжения - документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Единая теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;

обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом ее экономической обоснованности;

соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;

минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

минимизация вредного воздействия на окружающую среду;

обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

согласованность схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;

обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

2. Общие сведения о поселении

Чудовское городское поселение – муниципальное образование, административным центром которого является город Чудово. Административный центр Чудовского муниципального района, в котором образует муниципальное образование город Чудово со статусом городского поселения единственный населенный пункт в его составе. Расположен на севере Новгородской области. Город расположен на Приильменской низменности на реке Керести (приток Волхова, бассейн Ладожского озера) в 73 км от Великого Новгорода.

Площадь поселения на 01.01.2019 - 14 кв.м.

Численность населения Чудовского городского поселения на 01.01.2019 составляет - 14056 человек.

Климат умеренно-континентальный.

Преобладающими приземными ветрами являются ветры северо-западного и западного направлений со скоростью 4-7 м/сек. Высотные ветры преобладают западного и северо-западного направлений, достигая средней скорости 40 км/час.

Погода характеризуется значительной неустойчивостью. Устойчивый снежный покров обычно устанавливается во второй половине ноября и сохраняется в среднем 145-155 дней в году, высота его достигает 70-80 см. Среднегодовая многолетняя температура воздуха составляет 3,7°С. Самым теплым месяцем является июль, средняя температура которого +15°С. Средняя многолетняя температура самого холодного месяца зимы (январь) составляет – 15°С. Среднее число дней с отрицательной температурой во все часы суток – 93.

3. Характеристика процесса теплоснабжения

Существующая система теплоснабжения Чудовского городского поселения Чудовского муниципального района Новгородской области включает в себя:

1. котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13;
2. тепловые сети от котельной № 1 Чудово, ул.Титова, 13;
3. котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13;
4. тепловые сети от котельной № 2 г.Чудово, ул.Титова, д.13;
5. котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова;
6. тепловые сети от котельной № 12 г.Чудово, ул.Косинова;
7. котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3;
8. тепловые сети от котельной № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3;
9. котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58;
10. тепловые сети от котельной № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58;
11. котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а;
12. тепловые сети от котельной Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а;
13. котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3;
14. тепловые сети от котельной ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3;
15. котельная № 13, база г.Чудово, ул.Державина;
16. тепловые сети от котельной № 13 база, г.Чудово, ул.Державина;
17. котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.;
18. тепловые сети от котельной № 6, г.Чудово, Базовский пер.

Во время эксплуатации тепловых сетей выполняются следующие мероприятия:

поддерживается в исправном состоянии все оборудование, строительные и другие конструкции тепловых сетей, проводя своевременно их осмотр и ремонт;

выявляется и восстанавливается разрушенная тепловая изоляция и антикоррозионное покрытие;

своевременно удаляется воздух из теплопроводов через воздушники, не допускается присос воздуха в тепловые сети, поддерживая постоянно необходимое избыточное давление во всех точках сети и системах теплопотребления;

принимаются меры к предупреждению, локализации и ликвидации аварий и инцидентов в работе тепловой сети.

Основным потребителем тепловой энергии является население.

Тарифы на тепловую энергию для организаций осуществляющих услуги теплоснабжения утверждаются на календарный год соответствующим приказом комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Также показателями надежности являются показатель количества перебоев работы энергетического оборудования, данные о количестве аварий и инцидентов на сетях и производственном оборудовании. Оценку потребностей в замене сетей теплоснабжения определяет величина целевого показателя надёжности предоставления услуг.

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

Согласно Градостроительному кодексу Российской Федерации основным документом, определяющим территориальное развитие Чудовского городского поселения, является его генеральный план.

1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Базовые тепловые нагрузки Чудовского городского поселения представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Средненедельная нагрузка ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4
Котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13	5,74	1,35	7,09
Котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13	4,17	-	4,17
Котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова	4,34	1,52	5,86
Котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3	3,22	0,82	4,04
Котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58	0,05	-	0,05
Котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевииков, 8а	8,5	3,06	11,56
Котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3	2,55	0,27	2,82

1	2	3	4	5	6	7
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная № 13 база, г.Чудово, ул.Державина						

1	2	3	4	5	6	7
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе.

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

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

Балансы установленной и располагаемой тепловой мощности по состоянию представлены в таблице 2.1.

Балансы установленной и располагаемой тепловой мощности котельных подлежат уточнению после проведения работ по вводу в эксплуатацию (выводу) оборудования на котельных (переводу на другой вид топлива или систему теплоснабжения).

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;

пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;

затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;

потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;

надежность системы теплоснабжения.

В связи с отсутствием перспективной застройки, увеличение потребления тепловой энергии не планируется.

Таблица 2.1

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019 год (факт)	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025-2033 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
2.1.1	на отопление	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
2.1.4	пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
2.1.1	на отопление	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
2.1.1	на отопление	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
2.1.1	на отопление	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.1	на отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
2.1.1	на отопление	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
2.1.1	на отопление	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Котельная № 13 база, г.Чудово, ул.Державина								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.1.1	на отопление	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
2.1.1	на отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2.4	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

Зона центрального теплоснабжения состоит из следующих источников теплоснабжения и тепловых сетей:

котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13 и сети отопления;
 котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13 и сети отопления;
 котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова и сети отопления;
 котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3 и сети отопления;
 котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58 и сети отопления;
 котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а и сети отопления;
 котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3 и сети отопления;
 котельная № 13, база г.Чудово, ул.Державина и сети отопления;
 котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.

Схемы тепловых сетей источников тепловой энергии представлены на рисунках 1.1-1.9.

Единая тепловая сеть поселения отсутствует. Взаимная гидравлическая увязка действующих контуров котельных отсутствует. Система

теплоснабжения включает в себя: источники тепла, тепловые сети и системы теплоснабжения.

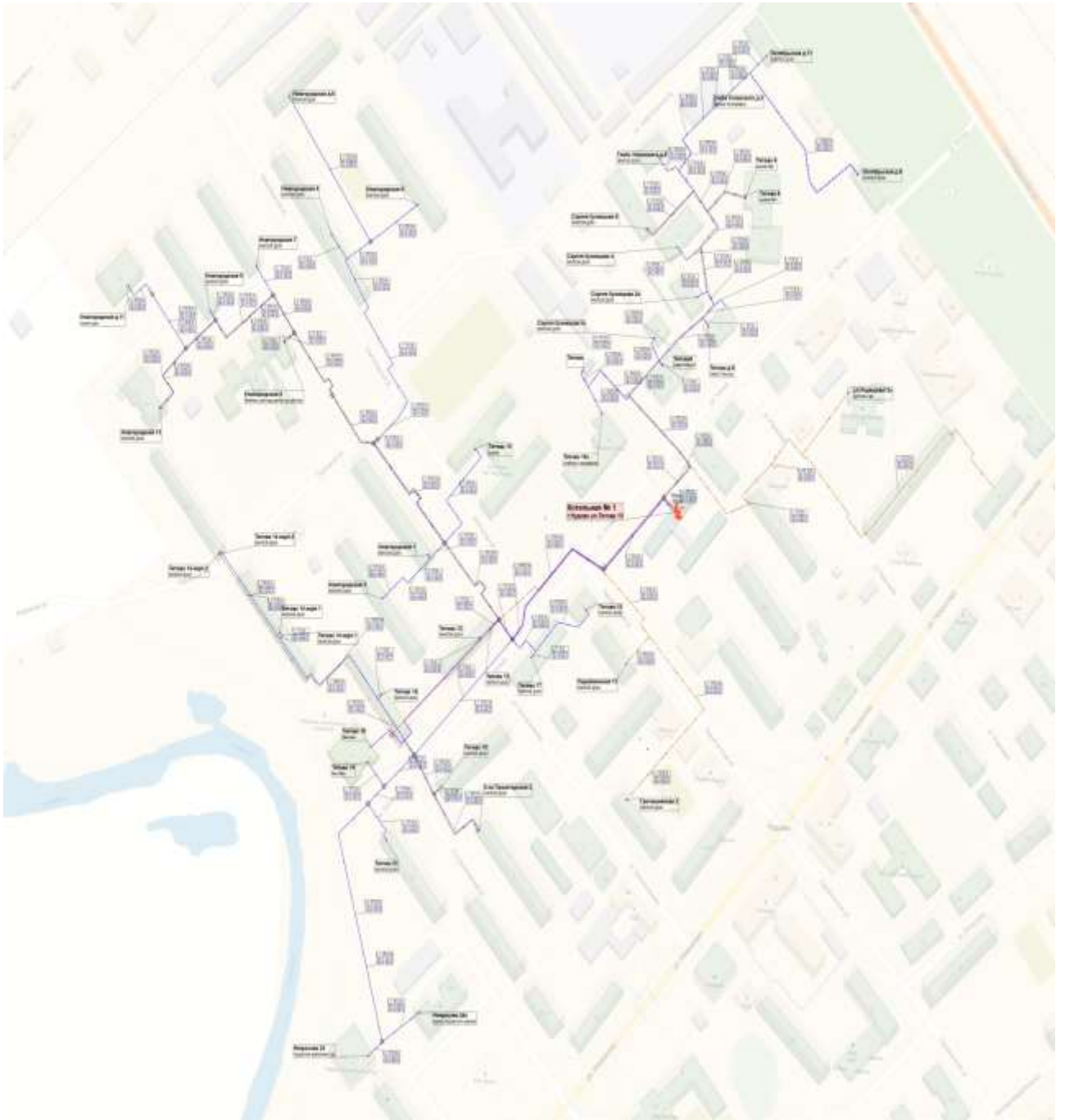


Рисунок 1.1. Схема тепловых сетей котельной № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13

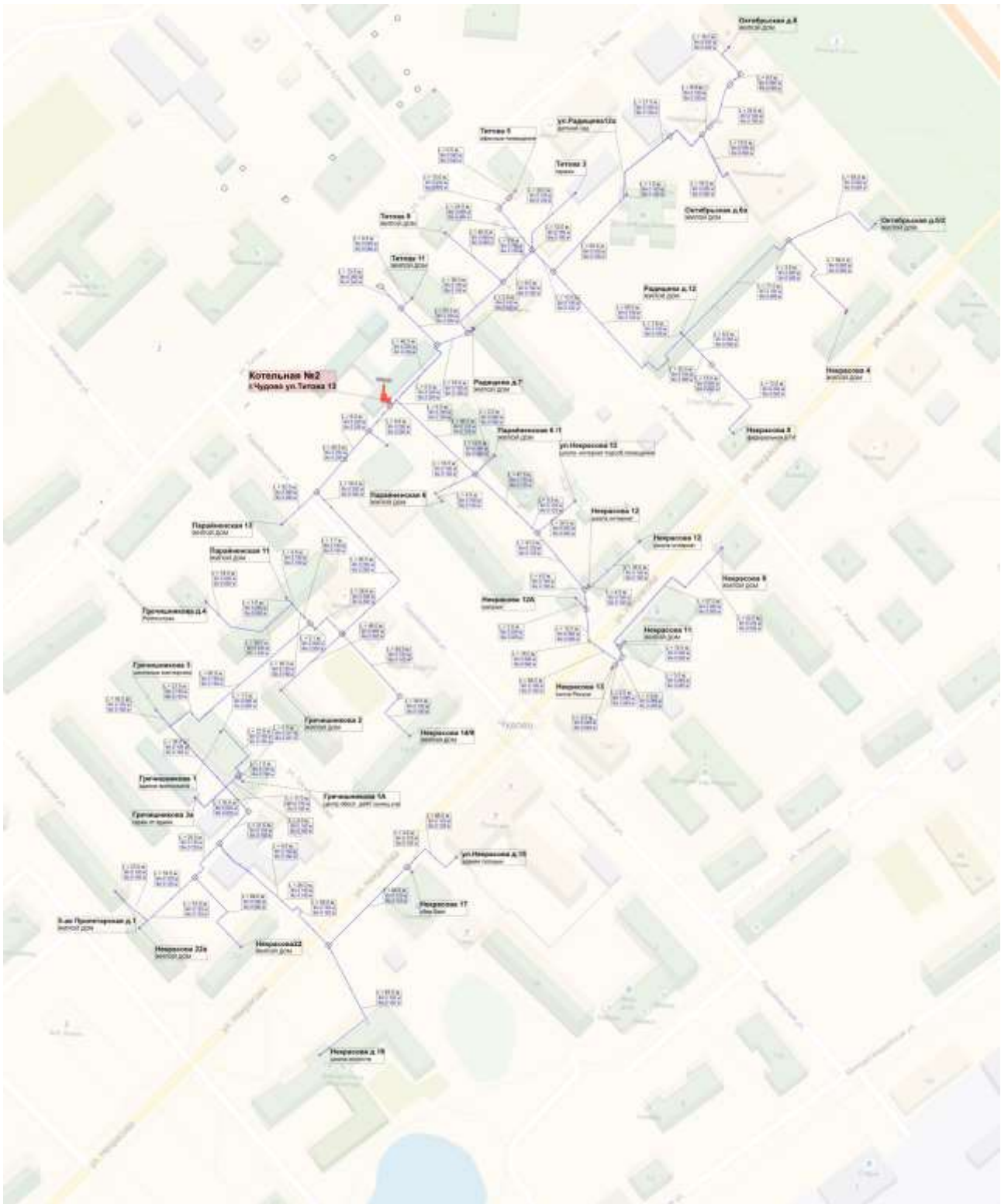


Рисунок 1.2. Схема тепловых сетей котельной № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13



Рисунок 1.3. Схема тепловых сетей котельной № 12, г.Чудово, ул.Косинова

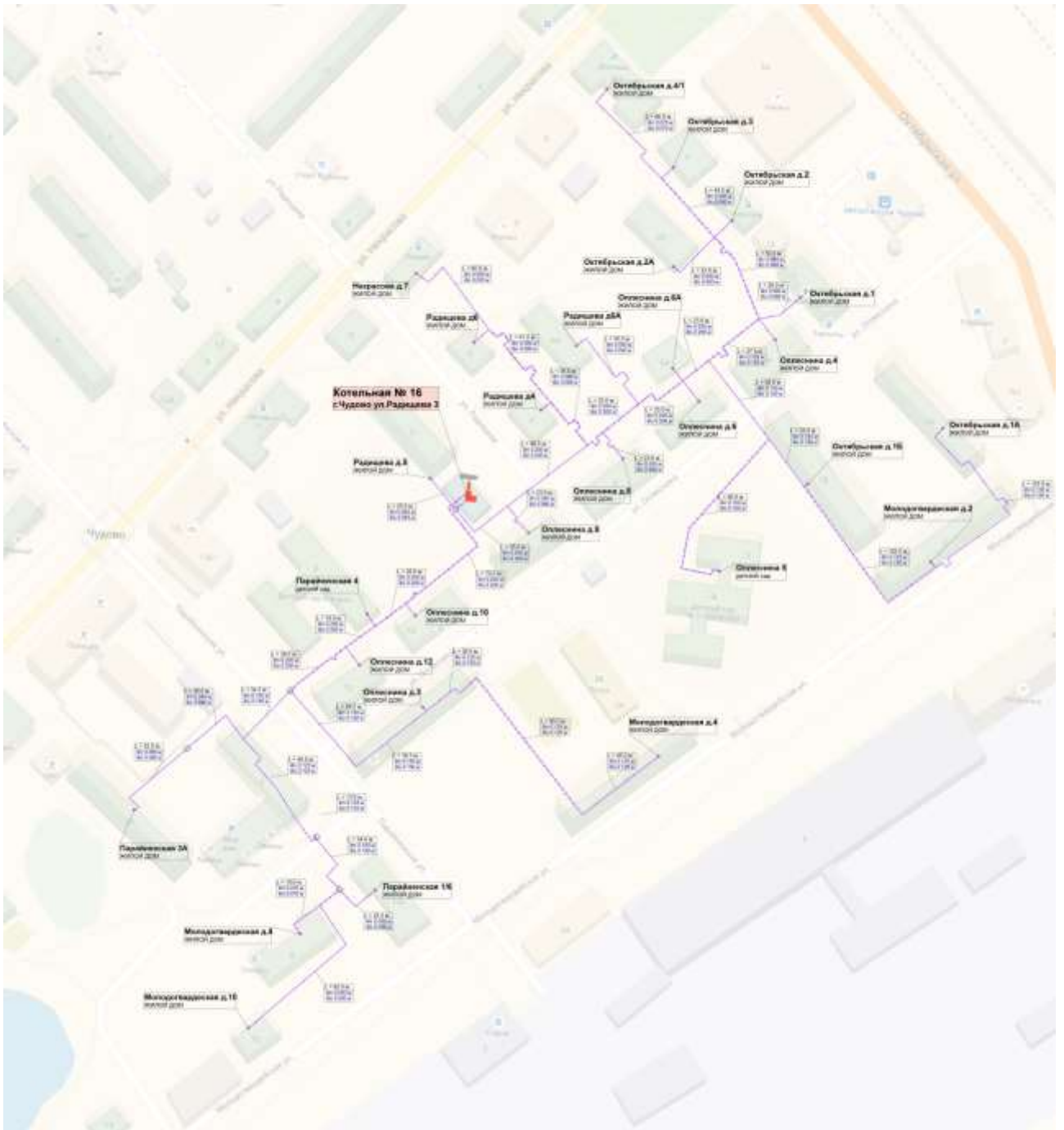


Рисунок 1.4. Схема тепловых сетей котельной № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3

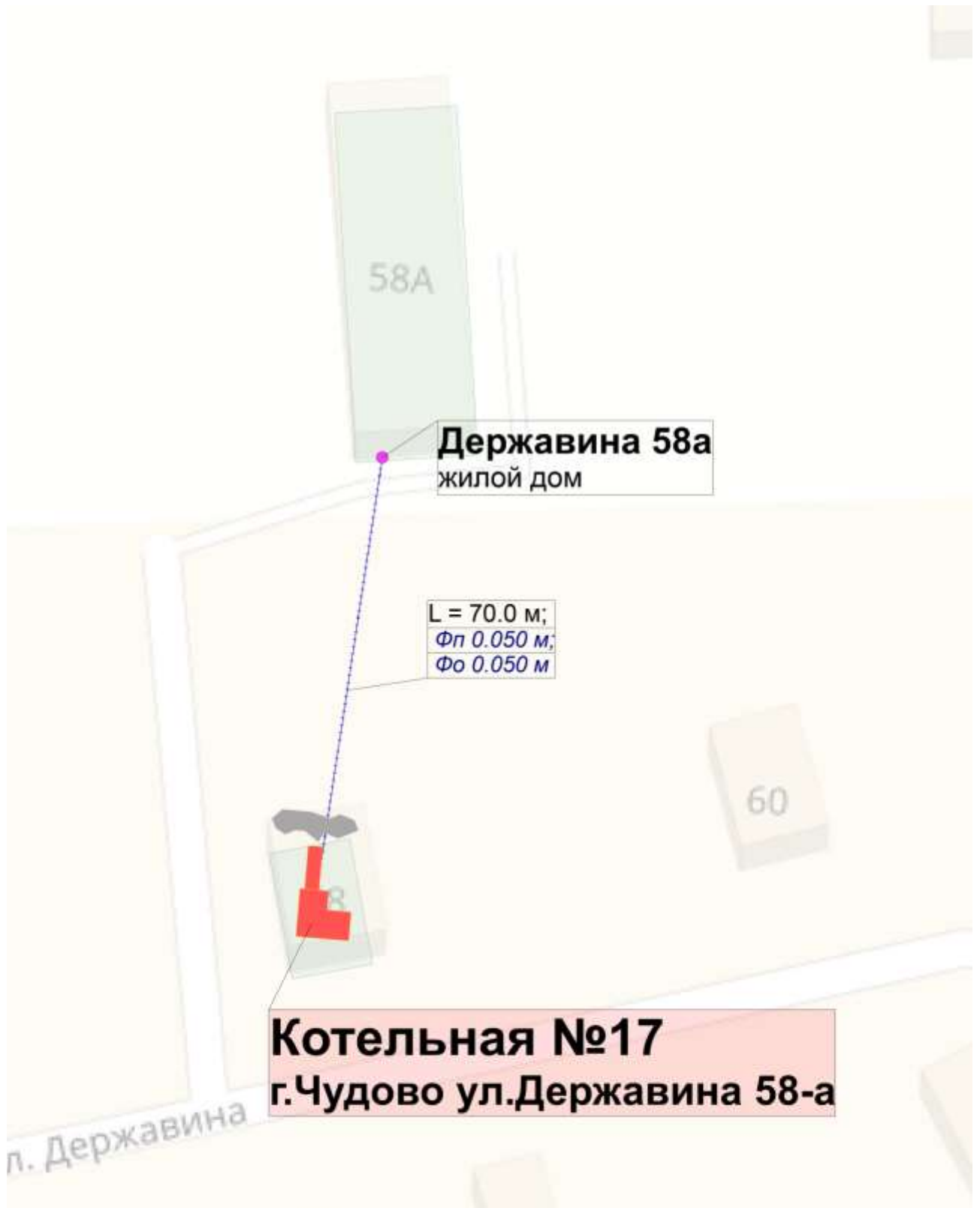


Рисунок 1.5. Схема тепловых сетей котельной № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58



Рисунок 1.6. Схема тепловых сетей котельной Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а



Рисунок 1.7. Схема тепловых сетей котельной ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3

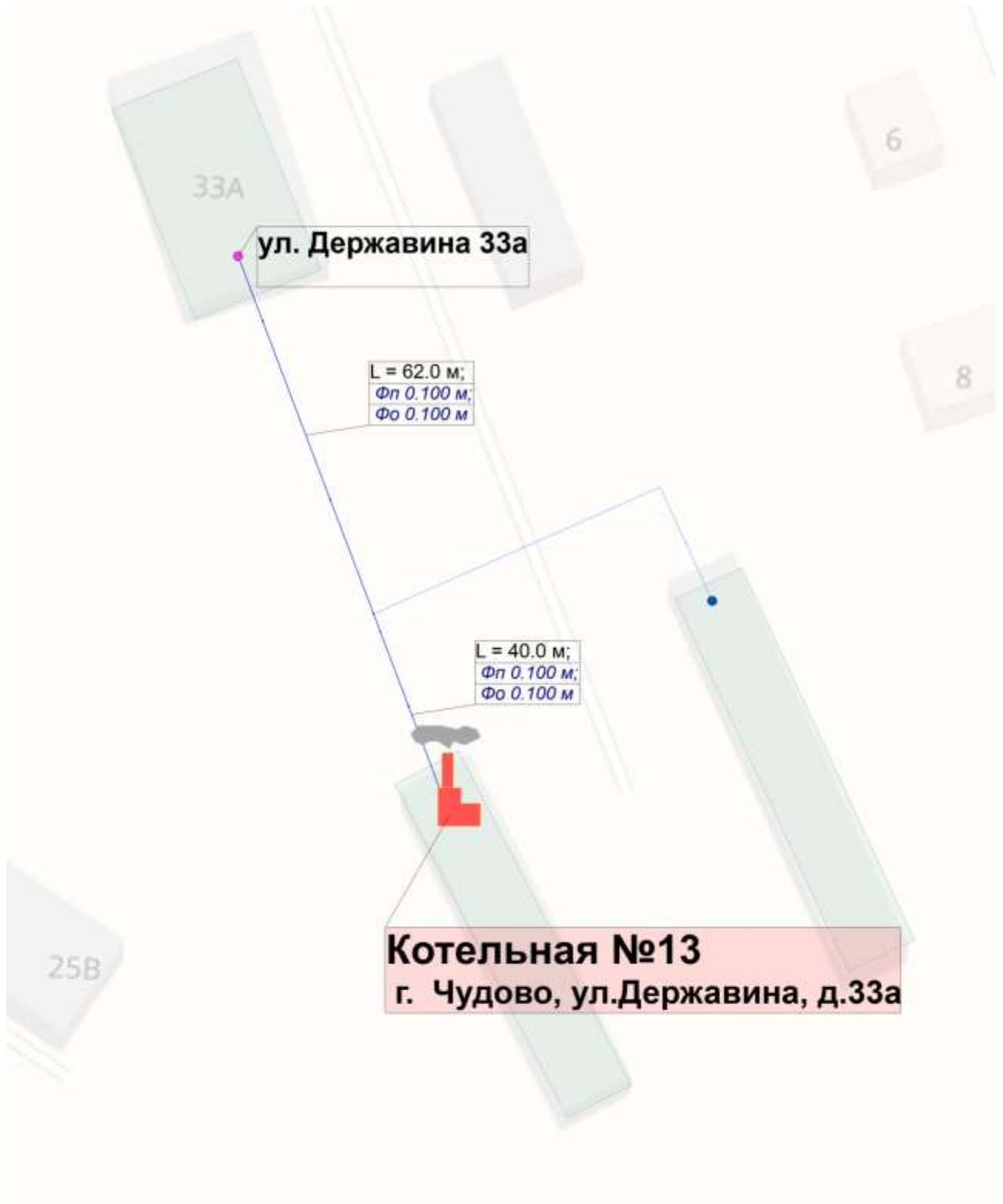


Рисунок 1.8. Схема тепловых сетей котельной котельная № 13 база, г.Чудово, ул.Державина

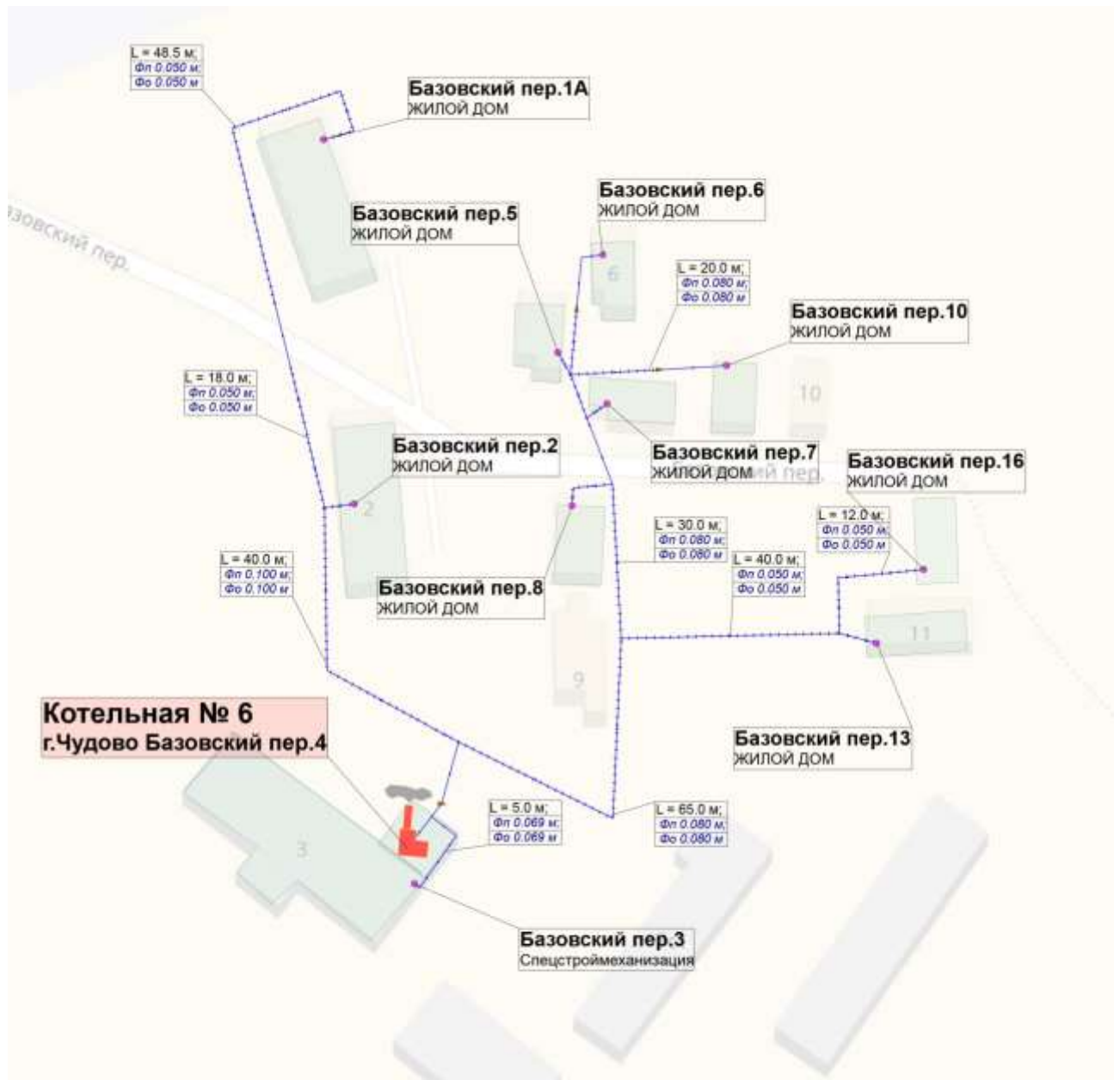


Рисунок 1.9. Схема тепловых сетей котельной котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя спрогнозированы с учетом увеличения расчетных расходов теплоносителя в тепловых сетях с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по модернизации тепловых систем источников тепловой энергии.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Перспективные объёмы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения Чудовского городского поселения до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

система теплоснабжения Чудовского городского поселения закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;

сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;

подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления.

Балансы производительности ВПУ котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Наименование показателя, размерность	Период, год					
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2033 годы
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м3	293,96	293,96	293,96	293,96	293,96	293,96
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м3/ч	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м3/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 16 г.Чудово, ул.Радищева, 3							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м3	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м3/ч	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
9	Всего подпитка тепловой сети, м3/ч, в том числе:	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
9.1	нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м3/ч	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
9.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м3/ч	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м3/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м3	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м3/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
9	Всего подпитка тепловой сети, м3/ч, в том числе:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9.1	нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м3/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м3/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м3/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м3	729,34	729,34	729,34	729,34	729,34	729,34
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м3/ч	2,656	2,656	2,656	2,656	2,656	2,656
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м3/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 13 база, г.Чудово, ул.Державина							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м3	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м3/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
9	Всего подпитка тепловой сети, м3/ч, в том числе:	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
9.1	нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м3/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
9.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м3/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м3/ч	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м3	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м3/ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м3/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
9	Всего подпитка тепловой сети, м3/ч, в том числе:	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
9.1	нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м3/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
9.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, м3/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м3/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м3/ч	-	-	-	-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							

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

Для обеспечения устойчивого теплоснабжения необходимо использовать существующую систему централизованного теплоснабжения с поддержанием ее в рабочем состоянии посредством капитальных и текущих ремонтов.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего (тыс.руб.)
	наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
Реконструкция (техническое перевооружение) котельной № 1 16,5 МВт г.Чудово, ул.Титова 13	мощность	МВт	12,4	16,5	2023	2023	133147,65

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

Мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения на территории Чудовского городского поселения на расчетный срок не предусматривается.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего (тыс.руб.)
	наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измерения	значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
Строительство БМК 8,5 МВт взамен котельной № 12, г.Чудово ул.Косинова, 7а	мощность	МВт	9,38	8,5	2023	2023	101834,94

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

На территории Чудовского городского поселения источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Переоборудование котельных на территории Чудовского городского поселения в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода отсутствуют в связи с незначительной нагрузкой потребителей.

5.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

5.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является температурный график теплоносителя 95/70°C (без изменений), параметры по давлению остаются неизменными.

На котельных № 16, НОРД БМК 15МВт двухтрубная система теплоснабжения с температурным графиком 95/70°C с точкой излома на 70°C для приготовления ГВС в ИТП потребителя. Система отопления потребителей, получающих услугу теплоснабжения от вышеуказанных котельных, должна быть оснащена элеваторными узлами (узлами погодного регулирования) для

исключения повышенной температуры внутри помещения при температуре наружного воздуха от + 8°C до – 12°C.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии не предусматривается.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии отсутствуют.

5.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии.

Ввод новых и реконструкция старых существующих источников тепловой энергии не предусматривается.

5.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.

Характеристика топлива, используемого на источниках теплоснабжения, представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
1	2	3
Котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	2300,33	2909,79
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
Котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	1338,70	1628,20
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»

1	2	3
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	в отопительный период	в отопительный период
Котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	1805,32	2162,34
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
Котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	1227,10	1665,93
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
Котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	15,57	22,69
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	в отопительный период	в отопительный период

1	2	3
Котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	3548,23	4868,96
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	непрерывно	в отопительный период
Котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	899,77	915,80
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	в отопительный период	в отопительный период
Котельная № 13 база, г.Чудово, ул.Державина		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/фактический	56,93	39,77
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белоусово-Ленинград
Периодичность поставки	в отопительный период	в отопительный период
Котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014

1	2	3
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный/ фактический	70,76	91,58
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград, Белусово-Ленинград	Серпухов-Ленинград, Белусово-Ленинград
Периодичность поставки	в отопительный период	в отопительный период

Система мер по повышению надежности системы теплоснабжения

Наименование городского округа или муниципального района, населенный пункт, адрес	Информация о собственнике (наименование органа местного самоуправления, организации и т.п.)	Оценка надежности тепловых сетей	Оценка надежности теплоснабжения в целом	Предлагаемые меры по повышению надежности				
				Перечень мероприятий	Плановые показатели надежности систем теплоснабжения	Предложения по источникам финансирования	Стоимость, тыс.руб.	Годы реализации
Чудовской муниципальной район	ООО «ТК Новгородская»	мало-надежные	ненадежная	замена основного и вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения		средства предприятия	12128,58	2022-2026
				покупка дизель-генераторных установок 2 шт.		иное финансирование	900,0	
				организация резервного водоснабжения 17 ед.		иное финансирование	8500,0	

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

В 2020-2021 годах планируется строительство детского сада на 140 мест на земельном участке с кадастровым номером 53:20:0000000:5596. Для чего необходимо строительство тепловой сети и сетей горячего водоснабжения от котельной Норд БМК 15 МВт по адресу: г.Чудово, ул.Большевиков, д.8а до объекта строительства. Длину и диаметр определить проектом (схемой прокладки сетей).

Система мер по повышению надежности системы теплоснабжения

Наименование городского округа или муниципального района, населенный пункт, адрес	Информация о собственнике (наименование органа местного самоуправления, организации и т.п.)	Оценка надежности тепловых сетей	Оценка надежности теплоснабжения в целом	Предлагаемые меры по повышению надежности				
				Перечень мероприятий	Плановые показатели надежности систем теплоснабжения	Предложения по источникам финансирования	Стоимость, тыс.руб.	Годы реализации
Чудовской муниципальной район	ООО «ТК Новгородская»	малонадежные	ненадежная	замена тепловых сетей, 1% от общей протяженности. Протяженность тепловых сетей 38,42 км	малонадежная	средства предприятия	18192,93	2022-2026

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

В Чудовском городском поселении открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) нет.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

В таблице 8.1 представлена сводная информация по существующему виду используемого, резервного и аварийного топлива, а также расход основного топлива на покрытие тепловой нагрузки на перспективу 2021-2033 годы.

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

ННЗТ и НЭЗТ на отопительных котельных определяется в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

Таблица 8.1. Перспективное потребление топлива в условном и натуральном выражении в разрезе всех котельных Чудовского городского поселения

Наименование	Единица измерения	2019 год (факт)	2020 год (факт)	2021 год (факт)	2022 год	2023 год	2024-2033 годы
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	14249,35	14937,03	16610,14	14267,97	15430,14	15430,14
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	60,35	69,52	70,32	76,39	76,39	76,39
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	236,71	205,48	203,17	187,02	187,02	187,02
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	3372,94	3069,31	3374,63	2668,38	2885,73	2885,73
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	2909,95	2641,95	2909,79	2300,33	2487,70	2487,70
Котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	10134,43	9065,91	10039,60	8697,93	9373,17	9373,17
КПД котельной при работе на	%	89,91	85,80	75,94	80,02	80,02	80,02
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./ Гкал	158,89	166,50	188,11	178,54	178,54	178,54
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	1610,29	1509,45	1888,58	1552,89	1673,45	1673,45
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	1389,29	1299,92	1628,20	1338,70	1442,63	1442,63
Котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	11826,75	12045,25	12161,82	11271,72	11718,34	11718,34
КПД котельной при работе на	%	73,53	86,78	69,28	76,89	76,89	76,89

1	2	3	4	5	6	7	8
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	2297,83	1983,04	2507,67	2094,18	2177,15	2177,15
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	1982,55	1706,80	2162,34	1805,32	1876,86	1876,86
Котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	8563,49	8254,48	9281,59	8356,85	8367,52	8367,52
КПД котельной при работе на	%	66,77	63,13	68,63	83,87	83,87	83,87
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./ Гкал	213,95	226,29	208,15	170,33	170,33	170,33
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	1832,16	1867,94	1931,96	1423,44	1425,25	1425,25
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	1581,14	1607,33	1665,93	1227,10	1228,67	1228,67

1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	111,11	113,09	113,08	113,09	113,09	113,09
КПД котельной при работе на	%	66,55	75,56	61,36	89,47	89,47	89,47
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./ Гкал	214,65	189,06	232,81	159,67	159,67	159,67
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	23,85	21,38	26,33	18,06	18,06	18,06
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	20,57	18,41	22,69	15,57	15,57	15,57
Котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Большевиков, 8а							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	36722,70	26365,70	27056,88	27104,11	26896,28	26896,28
КПД котельной при работе на	%	-	73,27	68,47	94,08	94,08	94,08
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./ Гкал	-	194,99	208,66	151,86	151,86	151,86
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
Калорийный эквивалент основного топлива	-	-	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	-	5141,06	5645,67	4115,95	4084,39	4084,39
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	-	4423,84	4868,96	3548,23	3521,03	3521,03
Котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	7200,29	6895,18	7208,09	6802,20	6859,09	6859,09
КПД котельной при работе на	%	93,10	93,10	96,97	93,10	93,10	93,10
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	153,44	153,44	147,33	153,44	153,44	153,44
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	914,26	866,84	1061,95	1043,74	1052,47	1052,47
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	788,86	746,12	915,80	899,77	907,30	907,30
Котельная № 13 база, г.Чудово, ул.Державина							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	323,83	277,86	390,71	386,38	383,41	383,41
КПД котельной при работе на	%	83,57	83,57	83,57	83,59	83,59	83,59

1	2	3	4	5	6	7	8
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./ Гкал	170,96	170,96	170,96	170,91	170,91	170,91
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	37,99	40,18	46,15	66,04	65,53	65,53
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	32,77	34,60	39,77	56,93	56,49	56,49
Котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	498,69	504,63	492,30	500,06	469,10	469,10
КПД котельной при работе на	%	64,12	76,69	66,20	87,04	87,04	87,04
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./ Гкал	222,80	186,27	215,79	164,13	164,13	164,13
Вид основного топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,162	1,160	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	111,11	94,00	106,23	82,08	76,99	76,99

1	2	3	4	5	6	7	8
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	95,86	80,94	91,58	70,76	66,37	66,37

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Необходимыми инвестициями в соответствии с предложением в главе 5 являются инвестиции на мероприятия по строительству и техническому перевооружению объектов теплоснабжения (котельные и сети).

Таблица 14. Объем инвестиций в строительство газовой котельной.

Мероприятие	Установленная мощность, Мвт	Объем инвестиций, тыс.руб.			
		Строит-во, оборудование и монтаж	Водо-снабжение	Газоснабжение	Всего
Техническое перевооружение Котельной № 1	16,5	133147,65*	-	-	133147,65*
Строительство Блочно-модульной котельной (вместо Котельной № 12)	8,5	101834,94*	-	-	101834,94*

*Стоимость мероприятия при условии выполнения его в году указанном в главе 5. При условии изменения года строительства на каждый последующий год по отношению к плановому году применяются Индекс Дефлятор «Инвестиции в основной капитал», устанавливаемый Министерством экономического развития РФ

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Предложения по инвестициям источников тепловой энергии будут сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 5 «Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

В 2020 году теплоснабжающая организация АО «НордЭнерго» планирует к строительству на территории города Чудово новый источник теплоснабжения мощностью 7,1 МВт взамен существующего по адресу: Новгородская область, Чудовский район, г.Чудово, улица Косинова, 7а.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

Предложения по инвестициям в строительство и реконструкцию тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 6 «Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

В 2020-2021 годах планируется строительство детского сада на 140 мест на земельном участке с кадастровым номером 53:20:0000000:5596. Для чего

необходимо строительство тепловой сети и сетей горячего водоснабжения от котельной Норд БМК 15 МВт по адресу: г.Чудово, ул.Большевиков, д.8а до объекта строительства. Длину и диаметр определить проектом (схемой прокладки сетей).

Система мер по повышению надежности системы теплоснабжения

Наименование городского округа или муниципального района, населенный пункт, адрес	Информация о собственнике (наименование органа местного самоуправления, организации и т.п.)	Оценка надежности тепловых сетей	Оценка надежности теплоснабжения в целом	Предлагаемые меры по повышению надежности				
				Перечень мероприятий	Плановые показатели надежности систем теплоснабжения	Предложения по источникам финансирования	Стоимость, тыс.руб.	Годы реализации
Чудовский муниципальный район	ООО «ТК Новгородская»	мало-надежные	ненадежная	замена тепловых сетей, 1 % от общей протяженности. Протяженность тепловых сетей 38,42 км	мало-надежная	средства предприятия	18192,93	2022-2026
				замена основного и вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения		средства предприятия	12128,58	
				покупка дизель-генераторных установок 2 шт.		иное финансирование	900,0	
				организация резервного водоснабжения 17 ед.		иное финансирование	8500,0	

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 6 статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе присвоение статуса единой теплоснабжающей организации».

Присвоение статуса единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев присвоения статуса единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Критерии и порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

3. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности. К указанной заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии или с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде, подписанной электронной подписью уполномоченного лица соответствующего налогового органа. Заявка на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не может быть отозвана или изменена (за исключением случая наступления обстоятельств непреодолимой силы).

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации являются:

владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

размер собственного капитала;

способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

6. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

8. Обязанности ЕТО определены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (пункт 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

а) заключать и исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В соответствии с Критериями и порядком присвоения статуса единой теплоснабжающей организации в качестве единой теплоснабжающей организации определено Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Новгородская» (ООО «ТК Новгородская»).

Таблица 10.1

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Утвержденная единая теплоснабжающая организация	Основание для присвоения статуса ЕТО (№ пункта ПП Российской Федерации от 08.08.2012 № 808)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО		
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 1, г.Чудово, ул.Титова, 13	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгородская»	-

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 2, г.Чудово, ул.Титова, д.13	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-
Котельная № 12, г.Чудово, ул.Косинова	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-
Котельная № 16, г.Чудово, ул.Радищева, 3	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-
Котельная № 17, г.Чудово, ул.Державина, д.58	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-
Котельная Норд БМК 15 МВт, ул.Боль- шевики, 8а	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-
Котельная ЖБШ, г.Чудово, ул.Губина, 3	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-
Котельная № 13 база, г.Чудово, ул.Державина	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-
Котельная № 6, г.Чудово, Базовский пер.	-	н/д	-	н/д	ООО «ТК Новгород- ская»	-

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории Чудовского городского поселения не планируется.

Раздел 12. Решение по бесхозным тепловым сетям

Статья 15 пункт 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании

приказа Минэкономразвития России от 10.12.2015 № 931 «Об установлении Порядка принятия на учет бесхозных недвижимых вещей». На основании статьи 225 Гражданского кодекса Российской Федерации по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

По состоянию на 01.01.2021 бесхозные тепловые сети на территории города Чудово Чудовского муниципального района отсутствуют.

При выявлении бесхозных тепловых сетей в качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей, предлагается определить единую теплоснабжающую организацию (ЕТО), в границах утвержденной зоны деятельности, которой расположены вновь выявленные участки таких сетей.

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.

13.1. Описание решений программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

Решения о газоснабжении источников тепловой энергии Чудовского городского поселения в действующей программе газоснабжения отсутствуют.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Предложения отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.

Предложения отсутствуют.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при

разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России.

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	187,02	178,54	185,79	170,33	159,67	151,86	153,44	170,91	164,13
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,37	1,32	1,60	2,25	2,44	2,17	2,58	2,22	2,42
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, ч/год	60	67	74	75	30	92	66	74	77

