|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДАЮ  Глава  Лежневского муниципального района Ивановской области  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Колесников П.Н.  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2019 г.  м.п. |

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения   
Новогоркинского сельского поселения Лежневского муниципального района Ивановской области**

**на период с 2020 года до 2035 года**

**п. Лежнево, 2019 г.**

**Оглавление**

[1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 7](#_Toc7062429)

[1.1 Функциональная структура теплоснабжения. 7](#_Toc7062430)

[1.1.1 Зоны действия источников теплоснабжения. 7](#_Toc7062431)

[1.1.2 Зоны действия индивидуального теплоснабжения. 8](#_Toc7062432)

[1.2.1 Структура и описание основного оборудования, схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок. 8](#_Toc7062434)

[1.2.2 Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности, ограничения тепловой мощности. Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, параметры тепловой мощности нетто. 9](#_Toc7062435)

[1.2.3 Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса. 10](#_Toc7062436)

[1.2.4 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности. 11](#_Toc7062437)

[1.2.5 Среднегодовая загрузка оборудования. 11](#_Toc7062438)

[1.2.6 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети. 12](#_Toc7062439)

[1.2.7 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии. 12](#_Toc7062440)

[1.2.8 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии. 12](#_Toc7062441)

[1.3.1 Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии. 12](#_Toc7062443)

[1.3.2 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов и до вводов потребителей. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки. 14](#_Toc7062444)

[1.3.3 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях. 24](#_Toc7062445)

[1.3.4 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов. 24](#_Toc7062446)

[1.3.5 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети. 24](#_Toc7062447)

[1.3.6 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики. 24](#_Toc7062448)

[1.3.7 Статистика отказов (аварий, инцидентов) и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет. 34](#_Toc7062449)

[1.3.8 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов. 34](#_Toc7062450)

[1.3.9 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей. 39](#_Toc7062451)

[1.3.10 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. 40](#_Toc7062452)

[1.3.11 Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние2 года при отсутствии приборов учета тепловых потерь. 41](#_Toc7062453)

[1.3.12 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения. 41](#_Toc7062454)

[1.3.13 Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергиипотребителям. 41](#_Toc7062455)

[1.3.14 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя. 43](#_Toc7062456)

[1.3.15 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи. 43](#_Toc7062457)

[1.3.16 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций. 43](#_Toc7062458)

[1.3.17 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления. 43](#_Toc7062459)

[1.3.18 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию. 43](#_Toc7062460)

[1.4 Зоны действия источников тепловой энергии. 43](#_Toc7062461)

[1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии. 46](#_Toc7062462)

[1.5.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха. 46](#_Toc7062463)

[1.5.2 Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. 47](#_Toc7062464)

[1.5.3 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом. 47](#_Toc7062465)

[1.5.4 Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии. 47](#_Toc7062466)

[**1.5.5.Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.** 47](#_Toc7062467)

[1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. 49](#_Toc7062468)

[1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии. 49](#_Toc7062469)

[1.6.2 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, и существующие возможности передачи тепловой энергии. 49](#_Toc7062470)

[1.6.3 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения. 50](#_Toc7062471)

[1.6.4 Резерв тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности. 50](#_Toc7062472)

[1.7 Балансы теплоносителя. Утвержденные балансы 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, а также в аварийных режимах систем теплоснабжения с.Новые Горки. 50](#_Toc7062473)

[1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. 51](#_Toc7062474)

[1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии. 51](#_Toc7062475)

[1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями. 51](#_Toc7062476)

[1.9 Надежность теплоснабжения. 51](#_Toc7062477)

[1.9.1 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями. 51](#_Toc7062478)

[1.9.2 Методика расчета вероятности безотказной работы тепловых сетей. 53](#_Toc7062479)

[1.9.3 Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей. 61](#_Toc7062480)

[1.10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций. 61](#_Toc7062481)

[1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. 63](#_Toc7062482)

[1.11.1 Динамика утвержденных тарифов теплоснабжающих организаций. 63](#_Toc7062483)

[1.11.2 Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности. 64](#_Toc7062484)

[1.11.3 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности. 64](#_Toc7062485)

[1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системе теплоснабжения с. Новые Горки. 64](#_Toc7062486)

[1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения. 64](#_Toc7062487)

[1.12.2 . Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения с. Новые Горки. 65](#_Toc7062488)

[1.12.3 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения. 65](#_Toc7062489)

[1.12.4 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения. 66](#_Toc7062490)

[2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. 66](#_Toc7062491)

[2.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления. 66](#_Toc7062492)

[2.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), приросты потребления тепловой энергии (мощности) в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе и к окончанию планируемого периода. 67](#_Toc7062493)

[2.3 Объемы потребления теплоносителя и приросты потребления теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе и к окончанию планируемого периода. 68](#_Toc7062494)

[2.4 Потребление тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами на каждом этапе и к окончанию планируемого периода. 68](#_Toc7062495)

[3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения, сельского округа. 68](#_Toc7062497)

[4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки. 68](#_Toc7062498)

[5 Перспективные балансы теплоносителя. 73](#_Toc7062509)

[5.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах. 73](#_Toc7062510)

[5.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах. 75](#_Toc7062511)

[6 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. 75](#_Toc7062512)

[6.1 Решения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях поселения, сельского округа, для которых отсутствует возможность передачи тепла от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии. 75](#_Toc7062513)

[6.2 Предложение по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. 75](#_Toc7062514)

[6.3 Решения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. 75](#_Toc7062515)

[6.4 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы или паркового ресурса технически невозможно или экономически нецелесообразно. 76](#_Toc7062516)

[6.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, кроме случаев, когда указанные котельные находятся в зоне действия профицитных (обладающих резервом тепловой мощности) источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода. 76](#_Toc7062517)

[6.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим на каждом этапе и к окончанию планируемого периода. 76](#_Toc7062518)

[6.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, поставляющими тепловую энергию в данной систем теплоснабжения на каждом этапе планируемого периода. 76](#_Toc7062519)

[6.8 Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей. 76](#_Toc7062520)

[7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей. 77](#_Toc7062521)

[7.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов). 77](#_Toc7062522)

[7.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, сельского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку. 77](#_Toc7062523)

[7.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. 77](#_Toc7062524)

[7.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. 77](#_Toc7062525)

[7.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти. 78](#_Toc7062526)

[8 Перспективные топливные балансы. 88](#_Toc7062527)

[9 Оценка надежности теплоснабжения. 89](#_Toc7062528)

[10 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии. 89](#_Toc7062529)

[10.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе. 89](#_Toc7062530)

[10.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе. 89](#_Toc7062531)

[10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения. 89](#_Toc7062532)

[11 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 89](#_Toc7062533)

[12 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. 91](#_Toc7062534)

[13 Решения по бесхозным тепловым сетям. 91](#_Toc7062535)

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

* 1. Функциональная структура теплоснабжения.

**Общая характеристика Новогоркинского сельского поселения.**

Нового́ркинское се́льское поселе́ние — муниципальное образование в Лежневском районе Ивановской области Российской Федерации.

Граничит:

на западе — с Воскресенским сельским поселением

на востоке — с Шуйским районом Ивановской области

на юге и юго-востоке — с Савинским районом Ивановской области

на севере — с Хозниковским сельским поселением

Климатические характеристики района выбираются по СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

По строительно-климатологическому районированию территория сельского поселения Лежнево относится к зоне ll-В (г. Иваново).

Лежневский район Ивановской области характеризуется следующими климатическими условиями:

* зона влажности - нормальная;
* средняя температура наиболее холодной пятидневки - минус 30 °С;
* расчетная скорость ветра - 4,2 м/с;
* продолжительность отопительного периода - 219 суток;
* средняя температура наружного воздуха за отопит. период - минус 3,9 °С.

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

Таблица 1.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Республика, край, область, пункт | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Иваново | -11,9 | -10,9 | -5,1 | 4,1 | 11,4 | 15,8 | 17,6 | 15,8 | 10,1 | 3,5 | -3,1 | -8,1 | 3,3 |

### Зоны действия источников теплоснабжения.

Теплоснабжение с. Новые Горки осуществляется от 1 котельной:. Материал теплоизоляции - минеральная вата, ППУ. Способ прокладки надземный/подземный. Тепловые сети находятся в удовлетворительном состоянии.

### Зоны действия индивидуального теплоснабжения.

В России все большую популярность получает автономное и индивидуальное отопление. По сути своей это системы отопления, осуществляющие обогрев в одном отдельно взятом здании или помещении. При этом если речь идет о многоквартирном жилом доме или крупном здании административного либо коммерческого назначения, то чаще используется термин [автономное отопление](http://www.tialbur.ru/warm.html). Также применяется термин - индивидуальное отопление, для частных домов или отдельных квартир.

Основные преимущества подобных систем – большая гибкость настройки и малая инертность. При резком изменении погоды от момента запуска системы до прогрева помещения, до расчетной температуры, проходит не более нескольких часов. В случае с индивидуальным отоплением - от получаса до часа, хотя здесь многое зависит от типа используемого котла и способа циркуляции теплоносителя в системе.

В Новогоркинском сельском поселении перевод потребителей в жилых многоквартирных домах подключенных к централизованному теплоснабжению на индивидуальное теплоснабжение не предусматривается.

Перевод на индивидуальное теплоснабжение отдельных потребителей в многоквартирных домах приводит к следующим негативным последствиям:

* нарушается гидравлический режим во внутридомовой системе теплоснабжения и, как следствие, тепловой баланс всего жилого здания;
* наносится существенный вред всей отопительной системе (в частности, происходит снижение температуры в примыкающих помещениях);
* нанесение вреда экологии, вследствие, большого выброса продуктов сгорания.
  1. **Источники тепловой энергии**

### Структура и описание основного оборудования, схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок.

**Котельная с. Новые Горки**

Данная централизованная система теплоснабжения представляет собой совокупность источника тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

В котельной с. Новые Горки установлено 2 водогрейных котлоагрегата: «ДКВР-6,5-13» и один паровой котел «ДЕ-6,5-14».

Установленная тепловая мощность котельной в горячей воде составляет – 10,5 Гкал/ч. Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется в виде горячей воды на отопление и ГВС.

В качестве основного топлива используется природный газ.

Теплоносителем является вода с температурным графиком 95/70 °С.

**Таблица 1.2**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Марка установленного в котельной котла | Средний КПД котлов брутто по режимной карте, % | КПД современных котлов, не менее % |
| ДКВР-6,5-13 | 86 | 91,0 |
| ДКВР-6,5-13 | 86 | 91,0 |
| ДЕ-6,5-14 | 86 | 91,0 |

Оценка удельного расхода топлива на производство тепловой энергии:

**Таблица 1.3**

|  |  |
| --- | --- |
| Фактический удельный расход топлива на производство ТЭ, кг.у.т./Гкал (2018 г.) | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии современными импортными котлами, кг.у.т./Гкал |
| 166 | 151 |

Модернизация установленного оборудования по данному предприятию не планируется.

### Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности, ограничения тепловой мощности. Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, параметры тепловой мощности нетто.

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.

**Котельная с. Новые Горки**

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии.

**Таблица 1.4**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность источника, Гкал/час | Располагаемая мощность источника, Гкал/час | Нетто мощность источника, Гкал/час | Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час |
| 10,5 | 7,54 | 10,5 | 0,102 |

Диаграмма 1.1

### Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Несмотря на превышение нормативного срока службы у котлов, они находятся в удовлетворительном техническом состоянии и готовы к производству тепловой энергии в объеме, необходимом для обеспечения качественного теплоснабжения подключенных потребителей в период низких температур наружного воздуха. Данное обстоятельство связано с тем, что эксплуатационным и ремонтным персоналом своевременно проводятся все регламентные работы по текущему и капитальному ремонту оборудования котельных. Но в связи с высоким износом оборудования ремонтный фонд из года в год увеличивается, что неизбежно сказывается на росте тарифа для потребителей.

### Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях и постоянной температуре воды, поступающей в систему горячего водоснабжения (ГВС) при переменном в течение суток расходе.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

При центральном отоплении регулировать отпуск тепловой энергии на источнике можно двумя способами:

- расходом или количеством теплоносителя, данный способ регулирования называется количественным регулированием. При изменении расхода теплоносителя температура постоянна.

- температурой теплоносителя, данный способ регулирования называется качественным. При изменении температуры расход постоянный.

На котельной Новогоркинского сельского поселения применяется качественное регулирование. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии - 95/70 0С.

### Среднегодовая загрузка оборудования.

Среднегодовая загрузка оборудования источников теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Таблица 1.5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Располагаемая мощность источника, Гкал/час | Среднегодовая нагрузка, Гкал/час | Среднегодовая загрузка оборудования, % |
| Котельная с. Новые Горки | 7,54 | 4,14 | 50 |

Среднегодовая нагрузка рассчитывается исходя из среднего значения температуры наружного воздуха за отопительный период.

### Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Информация по установленным приборам учета отпущенной тепловой энергии в с. Новые Горки, отсутствует, либо не предоставлена.

### Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Отказы и восстановления оборудования источников тепловой энергии, влияющие на работоспособность котельных в целом, зафиксированы не были.

### Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не выдавались.

* 1. **Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты**

### Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Котельная с. Новые Горки

Схема 1.1

****

По результатам гидравлического расчета тепловой сети с. Новые Горки необходима перекладка участка тепловой сети :

От ТК-16-1 до ЦТП с Ø108мм на Ø 133мм;

Рекомендуемая перекладка

От Тк-24 до ТК-46 с Ø 159мм на Ø 219мм;

От ТК-28 до ТК-29 с Ø 108мм на Ø 133мм.

### Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов и до вводов потребителей. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки.

Параметры участков системы теплоснабжения с. Новые Горки представлены в таблицах ниже.

Характеристика тепловой сети по участкам на балансе ОАО «Комсервис»:

**Таблица 1.6.**

|  | Участок т/с | Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м | Длина участка  (в двухтруб. исчислении)  L, м | Теплоизоляционный материал | Тип  прокладки | Год ввода в эксплуатацию (перекладки) | Средняя глубина заложения до оси трубо­проводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, 0С | Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь, К | Часовые тепловые потери, ккал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристика тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу с. Новые Горки | | | | | | | | | | |
|  | ТК-3 - Магазин | 45 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 407,0 |
|  | ТК-3 - ТК-4 | 89 | 47 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1807,8 |
|  | ТК-4 - К | 76 | 18 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 656,0 |
|  | ТК-4 - ТК-5 | 76 | 34 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1239,2 |
|  | ТК-7 - ТК-23 | 219 | 47 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2682,1 |
|  | ТК-23 - ТК-58 | 108 | 50 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2587,54 |
|  | ТК-58 - ул. Фабричная,1 | 108 | 45 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2328,78 |
|  | ТК-23 - ТК-24 | 219 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 856 |
|  | ТК-24 - ул. Фрунзе, 2 | 108 | 2 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 82,4 |
|  | ТК-24-ТК-46 | 159 | 62 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2545,70 |
|  | ТК-46 - ул. Фрунзе,4 | 89 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 577,0 |
|  | ТК-46 - ТК-47 | 108 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1648,6 |
|  | ТК-47 - ул. Советская, 6 | 76 | 14 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 510,2 |
|  | ТК-47 - ул. Советская, 6 | 76 | 44 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1603,6 |
|  | ТК-46 - ТК-48 | 159 | 75 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2974,59 |
|  | ТК-48 - ТК-49 | 159 | 43 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1705,43 |
|  | ТК-49 - ул. Фабричная,3 | 76 | 21 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 765,4 |
|  | ТК-49 - ул. Фабричная,5 | 108 | 80 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 3297,3 |
|  | 76 | 73 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2660,5 |
|  | ТК-48 - ТК-50 | 159 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 467,4 |
|  | ТК-50 - ул. Фрунзе,6 | 108 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 700,7 |
|  | ТК-50 - ТК-51 | 159 | 45 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2103,1 |
|  | ТК-51 - ТК-52 | 108 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 700,7 |
|  | ТК-52 - ТК-53 | 108 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1236,5 |
|  | ТК-53 - ТК-54 | 89 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1153,9 |
|  | ТК-54 - ТК-55 | 89 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1153,9 |
|  | ТК-55 - здание | 89 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1153,9 |
|  | ТК-51 - К | 159 | 216 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 10095,0 |
|  | К-К | 108 | 39 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1607,4 |
|  | К-здание | 76 | 92 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 3353,0 |
|  | ТК-24-ТК-25 | 159 | 34 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1348,48 |
|  | ТК-25 - торговый центр | 108 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 288,5 |
|  | ТК-25 - ТК-26 | 159 | 55 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2181,37 |
|  | ТК-26 - ул. Советская, 7 | 108 | 24 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 989,2 |
|  | ТК-26 - ТК-27 | 159 | 18 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 841,2 |
|  | ТК-27 - ТК-28 | 159 | 45 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2103,1 |
|  | ТК-28 - ул. Б.Шуйская, 2а | 76 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 145,8 |
|  | ТК-28 - ТК-29 | 108 | 65 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2679,0 |
|  | ТК-29 - детский сад | 57 | 9 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 275,0 |
|  | ТК-29 - ул. Советская,9 | 108 | 38 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1566,2 |
|  | ТК-29 - ТК-30 | 108 | 55 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2266,9 |
|  | ТК-30 - ТК-31 | 108 | 42 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1731,1 |
|  | ТК-31-ТК-32 | 76 | 19 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 692,5 |
|  | ТК-32 - ул. Подгорная, 7 | 76 | 5 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 182,2 |
|  | ТК-32 - ул. Подгорная | 76 | 9 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 328,0 |
|  | ТК-31 - ТК-33 | 108 | 50 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2060,8 |
|  | ТК-33 - ул. Подгорная, 5 | 45 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 271,3 |
|  | ТК-33 - ТК-34 | 108 | 48 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1978,4 |
|  | ТК-34 - ул. Подгорная, 3 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 |
|  | ТК-34 - ТК-35 | 108 | 34 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1401,3 |
|  | ТК-35 - ул. Подгорная, 1 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 |
|  | ТК-30 - ТК-36 | 108 | 25 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1030,4 |
|  | ТК-36-ТК-41 | 108 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 618,2 |
|  | ТК-41 - ул. Учительская, 3 | 45 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 814,0 |
|  | ТК-41 - ТК-42 | 108 | 25 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1030,4 |
|  | ТК-41 - ул. Учительская, 3 | 45 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 814,0 |
|  | ТК-41-ТК-42 | 108 | 25 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1030,4 |
|  | ТК-41 - ул. Учительская, 2 | 38 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 104,7 |
|  | ТК-42-ТК-43 | 108 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 618,2 |
|  | ТК-43 - Администрация | 45 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 461,2 |
|  | ТК-43-ТК-44 | 108 | 20 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 824,3 |
|  | ТК-44 - АТС | 45 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 189,9 |
|  | ТК-44 - ТК-45 | 108 | 53 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2184,4 |
|  | ТК-45 - ул. Советская, 15 | 57 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 213,9 |
|  | ТК-45 - ул. Советская, 17 | 57 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 213,9 |
|  | ТК-36-ТК-37 | 57 | 14 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 427,8 |
|  | ТК-37 - ул. Учительская,4 | 45 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 108,5 |
|  | ТК-37-ТК-38 | 57 | 24 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 733,4 |
|  | ТК-38 - ул. Учительская,6 | 45 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 108,5 |
|  | ТК-38-ТК-39 | 57 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1222,4 |
|  | ТК-39 - ул. Подгорная,11 | 32 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 93,4 |
|  | ТК-7 - ТК-8 | 159 | 123 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 6662,86 |
|  | ТК-8 - ул. Московская,4 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 |
|  | ТК-8 - ТК-9 | 159 | 12 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 738,64 |
|  | ТК-9 - ТК-10 | 159 | 15 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 812,54 |
|  | ТК-10 - ТК-11 | 159 | 48 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 2600,14 |
|  | ТК-11 - ТК-16 | 159 | 30 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 1846,60 |
|  | ТК-16 - ул. Московская,1 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 |
|  | ТК-16-ТК-16.1 | 159 | 164 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 8883,81 |
|  | ТК-16.1 - ТП | 108 | 100 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 4532,64 |
|  | 108 | 31 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1277,7 |
|  | ТП-ТК-17 | 133 | 73 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 4159,58 |
|  | ТК-17 - ТК-17.1 | 89 | 34 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 1529,13 |
|  | ТК-17.1 - Клуб | 89 | 44 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1692,4 |
|  | ТК-17.1 - Мастерская | 57 | 73,8 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2255,3 |
|  | ТК-17 - К | 89 | 20 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 899,49 |
|  | К - Мастерская | 57 | 2 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 61,1 |
|  | К-Музыкальная школа | 76 | 45 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1640,1 |
|  | ТК-19 - Школа | 76 | 135 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 4920,2 |
|  | ТК-19 - ТК-20 | 108 | 55 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2266,9 |
|  | ТК-20 - больница | 108 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1236,5 |
|  | ТК-20 - ТК-21 | 108 | 120 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 4945,9 |
|  | ТК-21 - гараж | 57 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 916,8 |
|  | ТК-21.2 - школы | 76 | 135 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 4920,2 |
|  | ТК-21 - ТК-22 | 108 | 41 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2121,78 |
|  | ТК-22 - школа | 76 | 50 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2070,91 |
|  | ТК-22 - ул. 2-я Шуйская, 2а | 57 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 916,8 |
|  | ТК-9 - ТК-12 | 159 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1869,4 |
|  | ТК-12 - ул. Московская, 7 | 57 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1222,4 |
|  | ТК-12-ТК-13 | 159 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 701,0 |
|  | ТК-13 - ТК-14 | 159 | 50 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2336,8 |
|  | ТК-14 - ул. Б.Шуйская, 5 | 45 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 271,3 |
|  | ТК-14 - ТК-14.1 | 89 | 11 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 423,1 |
|  | ТК-14.1. - ТК-14.2 | 89 | 58,5 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2250,1 |
|  | ТК-14.2. - ТК-14.3 | 57 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 519,5 |
|  | ТК-14.3. - ТК-14.4 | 57 | 14 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 427,8 |
|  | ТК-14.2. - здание | 57 | 3 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 91,7 |
|  | ТК-14.3. - здание | 57 | 3 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 91,7 |
|  | ТК-14.3. - здание | 57 | 3 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 91,7 |

Характеристика сетей ГВС ОАО «Комсервис» от котельной с. Новые Горки

**Таблица 1.7.**

|  |  | Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м | Длина участка  (в двухтруб. исчислении)  L, м | Теплоизоляционный материал | Тип  прокладки | Год ввода в эксплуатацию (перекладки) | Средняя глубина заложения до оси трубо­проводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, 0С | Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь, К | Часовые тепловые потери, ккал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристика сетей ГВС от котельной, расположенной по адресу с. Новые Горки | | | | | | | | | | |
|  | ТК-7 - ТК-23 | 89 | 47 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 1805,74 |
|  | ТК-23 - ТК-24 | 89 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 576,30 |
|  | ТК-24 - ТК-46 | 89 | 62 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 2382,04 |
|  | ТК-46-ТК-47 | 89 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 1536,80 |
|  | ТК- 47 - здание | 57 | 14 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 426,44 |
|  | 57 | 44 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 1340,24 |
|  | ТК-46 - ТК-48 | 89 | 75 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 2881,50 |
|  | ТК-48 - ТК-50 | 89 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 384,20 |
|  | ТК-50 - ТК-51 | 89 | 45 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 1728,90 |
|  | ТК-51 - здание | 89 | 255 | мин.вата | подземная  канальная | 1990-1997 гг. | 1,6 | 70/45 | - | 9797,10 |

Сведения по насосному оборудованию (марка, количество, мощность, число оборотов, фактические диаметры   
рабочих колес)

**Таблица 1.8.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование (ЦТП, ПНС, бойлерной, ТП, ТПП) | Параметры работы в период с характерной температурной наружной воздуха | | | | | | | | |
| Марка насоса | Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт | Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм | Нормативный расход тепло-носителя через насо-сную группу, т/ч | Подача насоса м3/ч | Напор насоса,м | КПД насоса | Установленная (рас-полагаемая) мощность насосов, кВт | Число часов работы насосов ч |
| ЦТП с. Новые Горки | К100-80-160 – 2 шт. | 1 | 200 | 100 | 100 | 32 | 77 | 15 | 5256 |

### Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Информация по типам и количеству секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях в с. Новые Горки, отсутствует, либо не предоставлена.

### Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.

Тепловая камера – заглубленное сооружение, предназначенное для размещения и обслуживания узлов теплопроводов, представляющих собой места с ответвлениями, секционными задвижками, дренажными устройствами, неподвижными опорами и опусками труб.

По данным, полученным от ресурсоснабжающих организаций на тепловых сетях   
с. Новые Горки имеются тепловые камеры. Конструкция тепловых камер - сборные железобетонные, кирпичные, блоки фундаментные, плиты перекрытия с отверстием под люк, балки ж/б и прогоны, люки чугунные.

### Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

По данным, полученным от ресурсоснабжающей организации, по факту на котельных Новогоркинского сельского поселения применяется температурный график 95/70 оС.

### Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Результаты выполненных теплогидравлических расчетов систем отопления котельных   
с. Новые Горки представлены на схемах и пьезометрических графикахниже.

С целью приведения системы отопления в нормативное состояние (выравнивание графика падения напоров в тепловой сети), необходимо провести расстановку дроссельных сужающих устройств и провести замену участков тепловых сетей с повышенными гидравлическими потерями.

При проведении работы были воспроизведены характеристики режима эксплуатации тепловых сетей с. Новые Горки, в расчетную основу были заложены исходные величины элементов сети теплоснабжения. Это диаметры и длины теплопроводов, расчетные тепловые нагрузки присоединенных абонентов. Вместе с тем были использованы технические характеристики режима эксплуатации на источниках теплоснабжения и центральных тепловых пунктах. Регулирование величины отпуска теплоты осуществляется в качественном режиме с графиком изменения температур теплоносителя τ 01/τ 02 = 95/70 ºС. Пьезометрические графики приведены в режиме наладки.

Участки тепловых сетей, окрашенные в красный цвет, имеют высокие потери напора (от 15 до 35 мм/м), окрашенные в коричневый цвет – недопустимые потери (от 35 мм/м и выше).Участки тепловых сетей голубого и зеленого цвета имеют допустимые удельные гидравлические потери - до 15 мм/м (см. схемы 1.1 – 1.5).

Результаты расчета теплогидравлических расчетов представлены ниже.

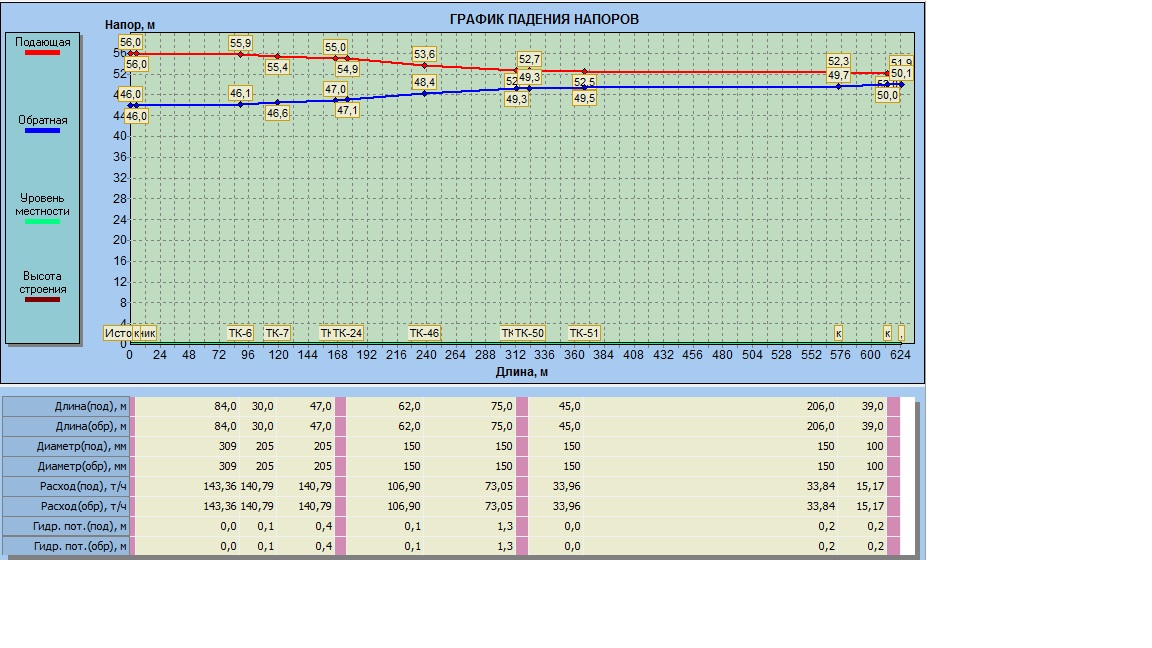
1. Котельная с. Новые Горки

Гидравлические характеристики трубопроводов тепловой сети

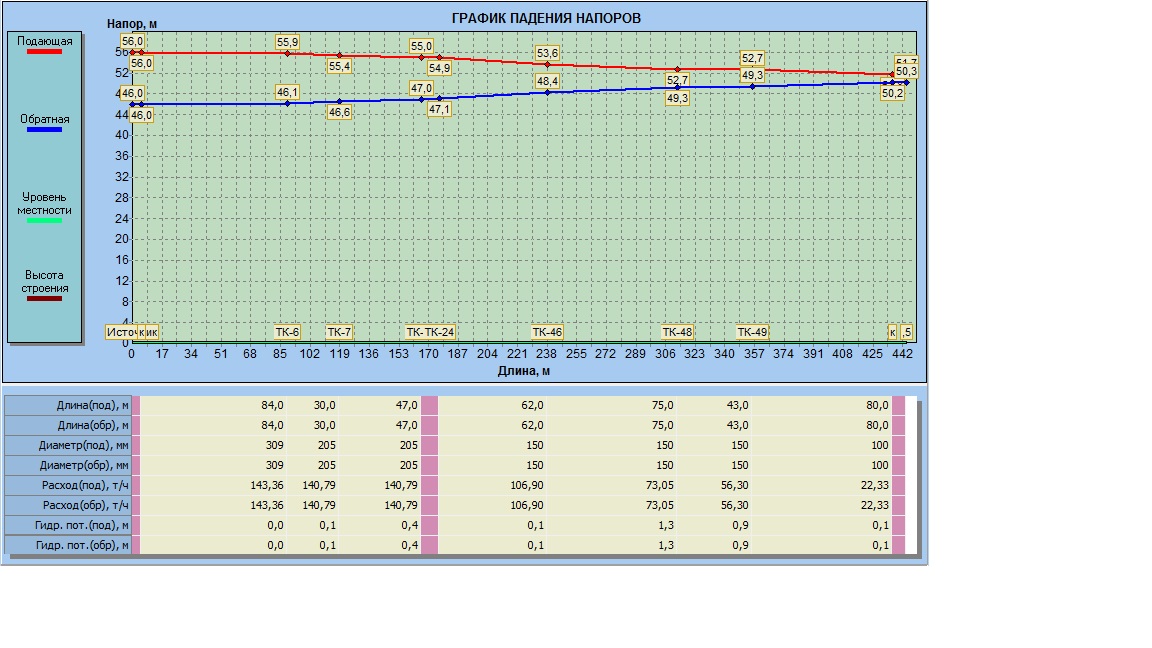
**Таблица 1.9.**

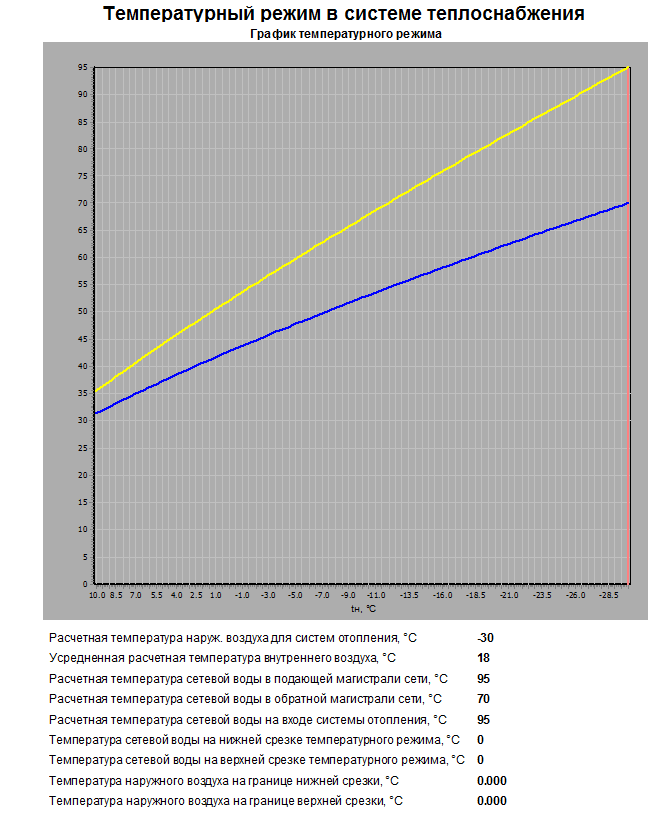
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Узел Начальный** | **Узел Конечный** | **Длина, м** | **Диам, мм, Под.** | **Диам, мм, Обр.** | **Напор в конечном узле (изб.), м Под.** | **Напор в конечном узле (изб.), м Обр.** | **Потери напора, м, Под.** | **Потери напора, м, Обр.** | **Удельные потери, мм/м Под.** | **Удельные потери, мм/м Обр.** | **Располаг. напор в конеч. узле, м** | **Фактический расход, т/ч Под.** | **Фактический расход, т/ч Обр.** | **Скорость, м/с Под.** | **Скорость, м/с Обр.** |
| Источник | к | 5 | 325 | 325 | 56 | 46 | 0,01 | 0,01 | 1,7 | 1,7 | 9,98 | 143,36 | 143,36 | 0,54 | 0,54 |
| ТК-46 | ТК-48 | 75 | 159 | 159 | 52,7 | 49,3 | 0,9 | 0,9 | 12,1 | 12,1 | 3,48 | 56,3 | 56,3 | 0,91 | 0,91 |
| ТК-46 | ТК-47 | 40 | 108 | 108 | 53,5 | 48,5 | 0,12 | 0,12 | 2,9 | 2,9 | 5,06 | 9,39 | 9,39 | 0,34 | 0,34 |
| ТК-23 | ТК-58 | 50 | 108 | 108 | 54,9 | 47,1 | 0,06 | 0,06 | 1,2 | 1,2 | 7,86 | 5,99 | 5,99 | 0,22 | 0,22 |
| ТК-58 | ул. Фабричная,1 | 45 | 108 | 108 | 54,9 | 47,1 | 0,05 | 0,05 | 1,2 | 1,2 | 7,75 | 5,99 | 5,99 | 0,22 | 0,22 |
| ТК-24 | ул. Фрунзе,2 | 20 | 108 | 108 | 54,9 | 47,1 | 0,01 | 0,01 | 0,6 | 0,6 | 7,79 | 4,42 | 4,42 | 0,16 | 0,16 |
| ТК-51 | к | 206 | 159 | 159 | 52,3 | 49,7 | 0,18 | 0,18 | 0,9 | 0,9 | 2,64 | 15,17 | 15,17 | 0,24 | 0,24 |
| ТК-41 | ТК-36 | 15 | 108 | 108 | 52,9 | 49,1 | 0,01 | 0,01 | 0,4 | 0,4 | 3,87 | 3,49 | 3,49 | 0,13 | 0,13 |
| ТК-36 | ТК-37 | 14 | 57 | 57 | 52,9 | 49,1 | 0,01 | 0,01 | 0,6 | 0,6 | 3,85 | 0,64 | 0,64 | 0,09 | 0,09 |
| ТК-37 | ТК-38 | 24 | 57 | 57 | 52,9 | 49,1 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 | 3,84 | 0,31 | 0,31 | 0,05 | 0,05 |
| ТК-38 | ул. Учительская,8 | 4 | 45 | 45 | 52,9 | 49,1 | 0 | 0 | 0,5 | 0,5 | 3,84 | 0,31 | 0,31 | 0,07 | 0,07 |
| ТК-37 | ул. Учительская,6 | 4 | 45 | 45 | 52,9 | 49,1 | 0 | 0 | 0,5 | 0,5 | 3,85 | 0,33 | 0,33 | 0,07 | 0,07 |
| ТК-41 | ТК-42 | 25 | 108 | 108 | 52,9 | 49,1 | 0,01 | 0,01 | 0,4 | 0,4 | 3,83 | 3,49 | 3,49 | 0,13 | 0,13 |
| ТК-43 | Администрация | 17 | 45 | 45 | 52,9 | 49,1 | 0,06 | 0,06 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 0,88 | 0,88 | 0,2 | 0,2 |
| ТК-42 | ТК-43 | 15 | 108 | 108 | 52,9 | 49,1 | 0,01 | 0,01 | 0,4 | 0,4 | 3,82 | 3,49 | 3,49 | 0,13 | 0,13 |
| ТК-43 | ТК-44 | 20 | 108 | 108 | 52,9 | 49,1 | 0 | 0 | 0,2 | 0,2 | 3,81 | 2,61 | 2,61 | 0,09 | 0,09 |
| ТК-44 | ТК-45 | 53 | 108 | 108 | 52,9 | 49,1 | 0,01 | 0,01 | 0,2 | 0,2 | 3,79 | 2,61 | 2,61 | 0,09 | 0,09 |
| ТК-45 | ул. Советская,17 | 7 | 57 | 57 | 52,9 | 49,1 | 0,02 | 0,02 | 3,4 | 3,4 | 3,74 | 1,6 | 1,6 | 0,23 | 0,23 |
| ТК-45 | ул. Советская,15 | 7 | 57 | 57 | 52,9 | 49,1 | 0,01 | 0,01 | 1,4 | 1,4 | 3,77 | 1,01 | 1,01 | 0,15 | 0,15 |
| ТК-28 | ул. Б.Шуйская,2а | 4 | 76 | 76 | 54,4 | 47,6 | 0,01 | 0,01 | 2 | 2 | 6,89 | 2,86 | 2,86 | 0,22 | 0,22 |
| ТК-28 | ТК-27 | 45 | 159 | 159 | 54,6 | 47,4 | 0,12 | 0,12 | 2,6 | 2,6 | 7,13 | 25,98 | 25,98 | 0,42 | 0,42 |
| ТК-27 | ТК-26 | 18 | 159 | 159 | 54,6 | 47,4 | 0,05 | 0,05 | 2,6 | 2,6 | 7,22 | 25,98 | 25,98 | 0,42 | 0,42 |
| ТК-26 | ул. Советская,7 | 24 | 108 | 108 | 54,6 | 47,4 | 0,01 | 0,01 | 0,4 | 0,4 | 7,21 | 3,45 | 3,45 | 0,13 | 0,13 |
| ТК-25 | ТК-26 | 55 | 159 | 159 | 54,6 | 47,4 | 0,18 | 0,18 | 3,3 | 3,3 | 7,22 | 29,43 | 29,43 | 0,47 | 0,47 |
| ТК-24 | ТК-25 | 34 | 159 | 159 | 54,8 | 47,2 | 0,11 | 0,11 | 3,3 | 3,3 | 7,59 | 29,43 | 29,43 | 0,47 | 0,47 |
| ТК-29 | МКДОУ д/с Петушок | 9 | 57 | 57 | 53,2 | 48,8 | 0,1 | 0,1 | 11,7 | 11,7 | 4,4 | 2,93 | 2,93 | 0,43 | 0,43 |
| ТК-28 | ТК-29 | 65 | 108 | 108 | 53,3 | 48,7 | 1,15 | 1,15 | 17,6 | 17,6 | 4,61 | 23,13 | 23,13 | 0,84 | 0,84 |
| ТК-29 | ТК-30 | 55 | 108 | 108 | 52,9 | 49,1 | 0,36 | 0,36 | 6,5 | 6,5 | 3,89 | 14,01 | 14,01 | 0,51 | 0,51 |
| ТК-30 | ТК-36 | 25 | 108 | 108 | 52,9 | 49,1 | 0,01 | 0,01 | 0,6 | 0,6 | 3,87 | 4,13 | 4,13 | 0,15 | 0,15 |
| ТК-30 | ТК-31 | 42 | 108 | 108 | 52,8 | 49,2 | 0,14 | 0,14 | 3,2 | 3,2 | 3,62 | 9,88 | 9,88 | 0,36 | 0,36 |
| ТК-31 | ТК-32 | 19 | 76 | 76 | 52,8 | 49,2 | 0,04 | 0,04 | 2,3 | 2,3 | 3,54 | 3,1 | 3,1 | 0,24 | 0,24 |
| ТК-32 | ул. Подгорная,9 | 9 | 76 | 76 | 52,8 | 49,2 | 0,01 | 0,01 | 0,6 | 0,6 | 3,52 | 1,55 | 1,55 | 0,12 | 0,12 |
| ТК-32 | ул. Подгорная,7 | 5 | 76 | 76 | 52,8 | 49,2 | 0 | 0 | 0,6 | 0,6 | 3,53 | 1,55 | 1,55 | 0,12 | 0,12 |
| ТК-31 | ТК-33 | 50 | 108 | 108 | 52,7 | 49,3 | 0,08 | 0,08 | 1,5 | 1,5 | 3,47 | 6,78 | 6,78 | 0,25 | 0,25 |
| ТК-34 | ул. Подгорная,3 | 10 | 57 | 57 | 52,7 | 49,3 | 0,03 | 0,03 | 3,2 | 3,2 | 3,38 | 1,53 | 1,53 | 0,22 | 0,22 |
| ТК-33 | ул. Подгорная,5 | 10 | 45 | 45 | 52 | 50 | 0,7 | 0,7 | 70 | 70 | 2,07 | 3,68 | 3,68 | 0,88 | 0,88 |
| ТК-29 | ул. Советская,9 | 38 | 108 | 108 | 53,3 | 48,7 | 0,05 | 0,05 | 1,3 | 1,3 | 4,51 | 6,18 | 6,18 | 0,22 | 0,22 |
| ТК-23 | ТК-24 | 10 | 219 | 219 | 54,9 | 47,1 | 0,08 | 0,08 | 8,3 | 8,3 | 7,81 | 106,9 | 106,9 | 0,92 | 0,92 |
| ТК-46 | ул. Фрунзе,4 | 15 | 89 | 89 | 53,6 | 48,4 | 0,08 | 0,08 | 5,2 | 5,2 | 5,14 | 7,36 | 7,36 | 0,4 | 0,4 |
| ТК-48 | ТК-49 | 43 | 159 | 159 | 52,7 | 49,3 | 0,08 | 0,08 | 1,9 | 1,9 | 3,32 | 22,33 | 22,33 | 0,36 | 0,36 |
| ТК-49 | ул. Фабричная,3 | 21 | 76 | 76 | 52,6 | 49,4 | 0,09 | 0,09 | 4,4 | 4,4 | 3,14 | 4,27 | 4,27 | 0,33 | 0,33 |
| ТК-49 | к | 80 | 108 | 108 | 51,8 | 50,2 | 0,86 | 0,86 | 10,8 | 10,8 | 1,6 | 18,06 | 18,06 | 0,66 | 0,66 |
| ТК-24 | ТК-46 | 62 | 159 | 159 | 53,6 | 48,4 | 1,26 | 1,26 | 20,3 | 20,3 | 5,29 | 73,05 | 73,05 | 1,18 | 1,18 |
| ТК-9 | ТК-10 | 15 | 159 | 159 | 55 | 47 | 0,04 | 0,04 | 2,3 | 2,3 | 7,98 | 24,8 | 24,8 | 0,4 | 0,4 |
| ТК-10 | ТК-11 | 48 | 159 | 159 | 54,9 | 47,1 | 0,11 | 0,11 | 2,3 | 2,3 | 7,76 | 24,8 | 24,8 | 0,4 | 0,4 |
| ТК-11 | ТК-16 | 30 | 159 | 159 | 54,8 | 47,2 | 0,07 | 0,07 | 2,3 | 2,3 | 7,62 | 24,8 | 24,8 | 0,4 | 0,4 |
| ТК-16 | ул. Московская,1 | 10 | 57 | 57 | 54,8 | 47,2 | 0 | 0 | 0,4 | 0,4 | 7,61 | 0,56 | 0,56 | 0,08 | 0,08 |
| ТК-16 | ТК-16-1 | 164 | 159 | 159 | 54,4 | 47,6 | 0,37 | 0,37 | 2,2 | 2,2 | 6,88 | 24,25 | 24,25 | 0,39 | 0,39 |
| ТК-16-1 | ЦТП | 131 | 108 | 108 | 51,9 | 50,1 | 2,54 | 2,54 | 19,4 | 19,4 | 1,8 | 24,25 | 24,25 | 0,88 | 0,88 |
| ЦТП | ТК-17 | 73 | 133 | 133 | 51,9 | 50,1 | 0,04 | 0,04 | 0,6 | 0,6 | 1,71 | 7,79 | 7,79 | 0,18 | 0,18 |
| ТК-17 | ТК-17-1 | 34 | 89 | 89 | 51,7 | 50,3 | 0,2 | 0,2 | 5,8 | 5,8 | 1,32 | 7,79 | 7,79 | 0,42 | 0,42 |
| ТК-17-1 | МКУ Новогоркинское СКО | 44 | 89 | 89 | 51,4 | 50,6 | 0,25 | 0,25 | 5,8 | 5,8 | 0,81 | 7,79 | 7,79 | 0,42 | 0,42 |
| ЦТП | ТК-19 | 12,8 | 108 | 108 | 51,8 | 50,2 | 0,11 | 0,11 | 8,9 | 8,9 | 1,57 | 16,46 | 16,46 | 0,6 | 0,6 |
| ТК-19 | ТК-20 | 55 | 108 | 108 | 51,5 | 50,5 | 0,31 | 0,31 | 5,7 | 5,7 | 0,95 | 13,12 | 13,12 | 0,48 | 0,48 |
| ТК-19 | школа | 125 | 76 | 76 | 51,5 | 50,5 | 0,33 | 0,33 | 2,7 | 2,7 | 0,91 | 3,33 | 3,33 | 0,25 | 0,25 |
| ТК-20 | ОБУЗ Лежневская ЦРБ | 30 | 108 | 108 | 51,4 | 50,6 | 0,09 | 0,09 | 2,8 | 2,8 | 0,78 | 9,28 | 9,28 | 0,34 | 0,34 |
| ТК-20 | ТК-21 | 120 | 108 | 108 | 51,4 | 50,6 | 0,06 | 0,06 | 0,5 | 0,5 | 0,83 | 3,85 | 3,85 | 0,14 | 0,14 |
| ТК-21 | ТК-22 | 41 | 108 | 108 | 51,4 | 50,6 | 0,01 | 0,01 | 0,3 | 0,3 | 0,81 | 2,79 | 2,79 | 0,1 | 0,1 |
| ТК-22 | школа | 50 | 76 | 76 | 51,4 | 50,6 | 0,03 | 0,03 | 0,6 | 0,6 | 0,75 | 1,55 | 1,55 | 0,12 | 0,12 |
| ТК-22 | ул. 2-я Шуйская,2а | 30 | 57 | 57 | 51,3 | 50,7 | 0,06 | 0,06 | 2,1 | 2,1 | 0,68 | 1,24 | 1,24 | 0,18 | 0,18 |
| ТК-21 | ТК-21-1 | 15,7 | 76 | 76 | 51,4 | 50,6 | 0 | 0 | 0,3 | 0,3 | 0,82 | 1,06 | 1,06 | 0,08 | 0,08 |
| ТК-21-1 | гараж | 30 | 57 | 57 | 51,4 | 50,6 | 0,05 | 0,05 | 1,5 | 1,5 | 0,73 | 1,06 | 1,06 | 0,15 | 0,15 |
| ТК-9 | ТК-12 | 40 | 159 | 159 | 55 | 47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,05 | 1,62 | 1,62 | 0,03 | 0,03 |
| ТК-12 | ТК-13 | 15 | 159 | 159 | 55 | 47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,05 | 0,73 | 0,73 | 0,01 | 0,01 |
| ТК-13 | ТК-14 | 50 | 159 | 159 | 55 | 47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,05 | 0,73 | 0,73 | 0,01 | 0,01 |
| ТК-14 | ул. Б.Шуйская,1 | 10 | 45 | 45 | 55 | 47 | 0,03 | 0,03 | 2,8 | 2,8 | 8 | 0,73 | 0,73 | 0,17 | 0,17 |
| к | ТК-6 | 84 | 325 | 325 | 55,9 | 46,1 | 0,14 | 0,14 | 1,6 | 1,6 | 9,71 | 140,79 | 140,79 | 0,54 | 0,54 |
| ТК-6 | ТК-7 | 30 | 219 | 219 | 55,4 | 46,6 | 0,43 | 0,43 | 14,4 | 14,4 | 8,85 | 140,79 | 140,79 | 1,22 | 1,22 |
| ТК-7 | ТК-23 | 47 | 219 | 219 | 55 | 47 | 0,43 | 0,43 | 9,2 | 9,2 | 7,98 | 112,9 | 112,9 | 0,98 | 0,98 |
| ТК-12 | ул. Московская,7 | 40 | 57 | 57 | 55 | 47 | 0,04 | 0,04 | 1,1 | 1,1 | 7,97 | 0,89 | 0,89 | 0,13 | 0,13 |
| к |  | 12 | 108 | 108 | 51,9 | 50,1 | 0,09 | 0,09 | 7,6 | 7,6 | 1,87 | 15,17 | 15,17 | 0,55 | 0,55 |
| к | л. Советская,8 | 8 | 108 | 108 | 51,7 | 50,3 | 0,09 | 0,09 | 10,8 | 10,8 | 1,43 | 18,06 | 18,06 | 0,66 | 0,66 |
| ТК-51 | ТК-52 | 17 | 108 | 108 | 52,3 | 49,7 | 0,2 | 0,2 | 11,5 | 11,5 | 2,61 | 18,68 | 18,68 | 0,68 | 0,68 |
| ТК-52 | ул. Советская,8 | 8 | 108 | 108 | 52,2 | 49,8 | 0,09 | 0,09 | 11,5 | 11,5 | 2,43 | 18,68 | 18,68 | 0,68 | 0,68 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Результаты гидравлического расчета потребителей от источника теплоснабжения - котельная ООО Тепловик Рпр=5,6атм, Робр=4,6атм, Нр=10м.в.ст.***  **Таблица 1.10.** | | | | | | | | | | |
| **Наименование потребителя** | **Расход теплонос. т/ч Расчет** | **Темп. сетев. воды на вх., °С План** | **Темп. сетев. воды на вых., °С План** | **Напор (изб.), м Вход** | **Напор (изб.), м Выход** | **Располаг. напор на вводе, м** | **Тепл. нагр. ГКал/ч Расчет** | **Коэф. тепл. разрегул.** | **Внутреннее сопротивление, м** | **диаметр рег. устройства, мм** |
| Администрация | 0,88 | 95 | 70 | 52,85 | 49,15 | 3,69 | 0,0221 | 1 | 1 | 7,3 |
| гараж | 1,24 | 95 | 70 | 51,36 | 50,64 | 0,73 | 0,0309 | 0,98 | 1 |  |
| МБОУ школа Б.Шуйская,13а | 1,79 | 95 | 70 | 51,38 | 50,62 | 0,75 | 0,0447 | 0,98 | 1 |  |
| МБОУ школа Б.Шуйская,13б | 3,51 | 95 | 70 | 51,45 | 50,55 | 0,9 | 0,0878 | 0,99 | 1 |  |
| МКДОУ д/с Петушок | 2,93 | 95 | 70 | 53,19 | 48,81 | 4,37 | 0,0734 | 1 | 1 | 12,6 |
| МКУ Новогоркинское СКО | 8,71 | 95 | 70 | 51,4 | 50,6 | 0,8 | 0,2178 | 0,99 | 1 |  |
| ОБУЗ Лежневская ЦРБ (амбулатория) | 10,56 | 95 | 70 | 51,39 | 50,61 | 0,77 | 0,264 | 0,98 | 1 |  |
| ОГКУ Упр по обеспечению ЗН И ПБ | 2,57 | 95 | 70 | 55,83 | 46,17 | 9,66 | 0,0642 | 1 | 1 | 9,3 |
| ул. 2-я Шуйская,2а | 1,51 | 95 | 70 | 51,34 | 50,66 | 0,68 | 0,0377 | 0,98 | 1 |  |
| ул. Б.Шуйская,1 | 0,73 | 95 | 70 | 55 | 47 | 7,99 | 0,0183 | 1 | 1 | 5,3 |
| ул. Б.Шуйская,2а | 2,86 | 95 | 70 | 54,44 | 47,56 | 6,88 | 0,0714 | 1 | 1 | 10,8 |
| ул. Московская,1 | 0,56 | 95 | 70 | 54,8 | 47,2 | 7,61 | 0,014 | 1 | 1 | 4,7 |
| ул. Московская,4 | 1,47 | 95 | 70 | 55,03 | 46,97 | 8,05 | 0,0367 | 1 | 1 | 7,4 |
| ул. Московская,7 | 0,89 | 95 | 70 | 54,98 | 47,02 | 7,97 | 0,0222 | 1 | 1 | 5,8 |
| ул. Подгорная,1 | 1,58 | 95 | 70 | 52,68 | 49,32 | 3,36 | 0,0394 | 1 | 1 | 10,1 |
| ул. Подгорная,3 | 1,53 | 95 | 70 | 52,69 | 49,31 | 3,37 | 0,0382 | 1 | 1 | 10 |
| ул. Подгорная,5 | 3,68 | 95 | 70 | 51,97 | 50,03 | 1,93 | 0,092 | 1 | 1 | 19,5 |
| ул. Подгорная,7 | 1,55 | 95 | 70 | 52,76 | 49,24 | 3,53 | 0,0387 | 1 | 1 | 9,9 |
| ул. Подгорная,9 | 1,55 | 95 | 70 | 52,76 | 49,24 | 3,52 | 0,0387 | 1 | 1 | 9,9 |
| ул. Советская,15 | 1,01 | 95 | 70 | 52,88 | 49,12 | 3,77 | 0,0253 | 1 | 1 | 7,8 |
| ул. Советская,17 | 1,6 | 95 | 70 | 52,87 | 49,13 | 3,73 | 0,0399 | 1 | 1 | 9,8 |
| ул. Советская,19 | 15,17 | 95 | 70 | 51,88 | 50,12 | 1,76 | 0,3792 | 1 | 1 | 41,7 |
| ул. Советская,6 | 9,39 | 95 | 70 | 53,38 | 48,62 | 4,76 | 0,2348 | 1 | 1 | 22 |
| ул. Советская,7 | 3,45 | 95 | 70 | 54,6 | 47,4 | 7,2 | 0,0863 | 1 | 1 | 11,8 |
| ул. Советская,8 | 18,68 | 95 | 70 | 52,18 | 49,82 | 2,36 | 0,467 | 1 | 1 | 40 |
| ул. Советская,9 | 6,18 | 95 | 70 | 53,25 | 48,75 | 4,51 | 0,1545 | 1 | 1 | 18,2 |
| ул. Учительская,6 | 0,33 | 95 | 70 | 52,92 | 49,08 | 3,85 | 0,0081 | 1 | 1 | 4,4 |
| ул. Учительская,8 | 0,31 | 95 | 70 | 52,92 | 49,08 | 3,84 | 0,0079 | 1 | 1 | 4,3 |
| ул. Фабричная,1 | 5,99 | 95 | 70 | 54,87 | 47,13 | 7,75 | 0,1499 | 1 | 1 | 15,2 |
| ул. Фабричная,3 | 4,27 | 95 | 70 | 52,56 | 49,44 | 3,13 | 0,1067 | 1 | 1 | 17,1 |
| ул. Фабричная,5 | 18,06 | 95 | 70 | 51,63 | 50,37 | 1,27 | 0,4516 | 1 | 1 | 58,9 |
| ул. Фрунзе,2 | 4,42 | 95 | 70 | 54,89 | 47,11 | 7,78 | 0,1105 | 1 | 1 | 13 |
| ул. Фрунзе,4 | 7,36 | 95 | 70 | 53,56 | 48,44 | 5,13 | 0,184 | 1 | 1 | 19 |
| ул. Фрунзе,6 | 0,12 | 95 | 70 | 52,7 | 49,3 | 3,4 | 0,0029 | 1 | 1 | 3 |

**Пьезометрический график до ул. Советская, 19**

**Пьезометрический график до ул. Фабричная, 5**





**Таблица 1.11.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха,ºС |  | |
|
|
|
| температура,ºС | |
| Т нар | Тпрям | Тобрат |
| 8 | 39.0 | 33.8 |
| 7 | 40.7 | 35.0 |
| 6 | 42.4 | 36.1 |
| 5 | 44.1 | 37.3 |
| 4 | 45.7 | 38.5 |
| 3 | 47.3 | 39.5 |
| 2 | 48.9 | 40.6 |
| 1 | 50.5 | 41.7 |
| 0 | 52.1 | 42.7 |
| -1 | 53.7 | 43.8 |
| -2 | 55.2 | 44.8 |
| -3 | 56.8 | 45.8 |
| -4 | 58.3 | 46.8 |
| -5 | 59.8 | 47.8 |
| -6 | 61.3 | 48.8 |
| -7 | 62.8 | 49.8 |
| -8 | 64.3 | 50.8 |
| -9 | 65.7 | 51.7 |
| -10 | 67.2 | 52.6 |
| -11 | 68.7 | 53.6 |
| -12 | 70.1 | 54.5 |
| -13 | 71.5 | 55.4 |
| -14 | 73.0 | 56.3 |
| -15 | 74.4 | 57.2 |
| -16 | 75.8 | 58.1 |
| -17 | 77.2 | 59.0 |
| -18 | 78.6 | 59.9 |
| -19 | 80.0 | 60.8 |
| -20 | 81.4 | 61.6 |
| -21 | 82.8 | 62.5 |
| -22 | 84.2 | 63.3 |
| -23 | 85.5 | 64.2 |
| -24 | 86.9 | 65.0 |
| -25 | 88.3 | 65.9 |
| -26 | 89.6 | 66.7 |
| -27 | 91.0 | 67.5 |
| -28 | 92.3 | 68.4 |
| -29 | 93.7 | 69.2 |
| -30 | 95.0 | 70.0 |

### Статистика отказов (аварий, инцидентов) и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей в с. Новые Горки, отсутствует, либо не предоставлена.

### Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Трубопроводы тепловых сетей - это важный элемент систем теплоснабжения городов. С течением времени в процессе эксплуатации, в основном, за счет процессов коррозии происходит ухудшение технического состояния трубопроводов. Это служит причиной нарушения сплошности металла труб, сопровождающегося истечением теплоносителя - образование течей.

Наиболее эффективным способом предотвращения течей является своевременная замена ветхих участков трубопровода - перекладка.

Перед теплоснабжающими организациями стоит задача повысить экономическую эффективность эксплуатации тепловых сетей и, в первую очередь, сократить число аварий - течей.

Однако методов и средств замера толщины стенки трубы без вскрытия теплотрассы не существует. Для нефте- и газопроводов используются внутритрубные снаряды, оснащенные устройствами замера толщины,но для трубопроводов тепловых сетей они не подходят.

Решить данную проблему можно используя некоторые косвенные методы оценки состояния тепловых сетей:

- Метод акустической эмиссии. Метод, проверенный в мировой практике и позволяющий точно определять местоположение дефектов стального трубопровода, находящегося под изменяемым давлением, но по условиям применения на действующих тепловых сетях имеет ограниченную область использования.

- Метод магнитной памяти металла. Метод хорош для выявления участков с повышенным напряжением металла при непосредственном контакте с трубопроводом тепловых сетей. Используется там, где можно прокатывать каретку по голому металлу трубы, этим обусловлена и ограниченность его применения.

- Метод наземного тепловизионного обследования с помощью тепловизора. При доступной поверхности трассы, желательно с однородным покрытием, а такжепри наличии точной исполнительной документации, с применением специального программного обеспечения, может очень хорошо показывать состояние обследуемого участка. По вышеназванным условиям применение возможно только на 10% старых прокладок. В некоторых случаях метод эффективен для поиска утечек.

- Тепловая аэросъемка в ИК-диапазоне. Метод очень эффективен для планирования ремонтов и выявления участков с повышенными тепловыми потерями. Съемку необходимо проводить весной (март-апрель) и осенью (октябрь-ноябрь), когда система отопления работает, но снега на земле нет.

- Метод акустической диагностики. Используются корреляторы усовершенствованной конструкции. Метод новый и пробные применения на тепловых сетях не дали однозначных результатов. Но метод имеет перспективу как информационная составляющая в комплексе методов мониторинга состояния действующих теплопроводов, он хорошо вписывается в процесс эксплуатации и конструктивные особенности прокладок тепловых сетей.

- Опрессовка на прочность повышенным давлением. Метод применялся и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Он имел долгий период освоения и внедрения, но в среднем стабильно показывает эффективность 93-94%. То есть 94% повреждений выявляется в ремонтный период и только 6% уходит на период отопления. С применением комплексной оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов опрессовку стало возможным рассматривать как метод диагностики и планирования ремонтов и перекладок тепловых сетей.

- Метод магнитной томографии металла теплопроводов с поверхности земли. Метод имеет недостаточное количество статистических данных и насегодняшний день трудно прогнозировать его эффективности в условиях города.

За последнее время наибольшее распространение среди организаций по эксплуатации тепловых сетей получил акустический метод, в первую очередь в силу доступности самостоятельного его применения. Этим методом диагностируются трубопроводы наземной и подземной, канальной и бесканальной прокладки диаметром от 80 мм и более, находящиеся в режиме эксплуатации. Длина единичного участка от 40 до 300 м. Точность определения дефекта - 1% от базы постановки датчиков. Достоверность идентификации дефектов по параметру аварийно-опасности - 80%.

Осуществив диагностику и определив участки, требующие капитального ремонта, ресурсоснабжающим организациям предоставляется возможность выбора участков для первоочередной перекладки, которые характеризуются наибольшей вероятностью образования течи. Для участков, которые вынужденно оставлены в эксплуатации, организации имеют информацию о месте расположения наибольших дефектов (критические) и возможность осуществить профилактические ремонтные работы по предотвращению образования течей.

В основном ресурсоснабжающей организациейп. Лежневопроводятся работы по поддержанию надежности тепловых сетей на основании такого метода как опрессовка повышенным давлением.

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики:

1.Эксплуатационные испытания:

1.1. Гидравлические испытания на плотность и прочность – проводятся силами эксплуатирующей организации ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. Испытания проводятся согласно требований ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Правил устройства и безопасной эксплуатации тепловых энергоустановок. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится определение поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения. По результатам определяется объем ремонта.

1.2. Испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя - проводятся силами эксплуатирующей организации с периодичностью установленной главным инженером тепловых сетей (1 раз в 5 лет) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя (РД 153.34.1-20.329-2001). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год.

1.3.Испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери проводятся силами эксплуатирующей организации с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери (РД 34.20.519-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплопотребления, а также планируются работы по проведению гидропневматической промывки участков тепловых сетей с повышенными коэффициентами гидравлического трения, по ревизии запорно-регулирующей арматуры при повышенных местных сопротивлениях. При повышенных коэффициентах гидравлического трения производится анализ качества водоподготовки, режимов работы тепловых сетей, случаев подпитки сырой неумягченной водой.

1.4.Испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях проводятся силами эксплуатирующей организации 1 раз в 5 лет или специализированной организации (при пересмотре энергетических характеристик работы тепловых сетей) с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию.

Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий и график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению, связанных с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

2. Регламентные работы:

2.1. Контрольные шурфовки проводятся силами эксплуатирующей организации ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. Контрольныешурфовки проводятся согласно Методических указаний по проведению шурфовок в тепловых сетях (МУ 34-70-149-86). В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии, производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции, оценивается состояние строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ.

2.2. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии проводится силами эксплуатирующей организации с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) (РД 153-34.0-20.507-98). На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется степень интенсивности (скорость) внутренней коррозии мм/год. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы, неплотности подогревателей горячей воды) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды.

2.3. Техническое освидетельствование – проводится эксплуатирующей организацией в части наружного осмотра и гидравлических испытаний, а также специализированной организацией в части технического диагностирования:

- наружный осмотр – ежегодно;

- гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта связанного со сваркой;

- техническое диагностирование – по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковаятолщинометрия, магнитопорошковый контроль, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с Типовой инструкцией по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации (РД 153-34.0-20.522-99). Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

3. Планирование капитальных (текущих) ремонтов.

3.1. На основании результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой).

3.2. На основании перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

3.3. Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

3.4. Годовой график ремонтов согласовывается до 1 апреля текущего года с Администрацией. На основании «Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных Постановлением Правительства РФ №889 от 06.09.2012 года сводный план ремонта разрабатывается органом местного самоуправления на основании рассмотрения заявок от ресурсоснабжающих организаций.

### Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей.

1. Процедура ремонтов.

1.1. Ремонт оборудования тепловых сетей производится в соответствии с требованиями Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003).

1.2. Работы по текущему ремонту проводятся ежегодно по окончанию отопительного сезона, график проведения работ уточняется на основании результатов проведения гидравлических испытаний на плотность и прочность.

1.3. Капитальный ремонт проводится в соответствии с утвержденным годовым графиком ремонта. Мероприятия по капитальному ремонту планируются исходя из фактического состояния сетей, на основании анализа технического состояния оборудования по актам осмотра трубопроводов в шурфе (контрольные шурфы), аварийных актов и т.п. Учитывая техническое состояние оборудования тепловых сетей, работы по капитальному ремонту планируются ежегодно.

### Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

**Таблица 1.12.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети | Тип теплоносителя, его параметры | Годовые затраты и потери теплоносителя, м3 | | | | | | Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал | | | | | | | Годовые затраты электро-энергии, кВт\*ч |
| с утечкой | технологические затраты | | | | всего | через изоляцию | | | | с затратами теплоносителя | | всего |
| на пусковое заполнение | на регламентные испытания | со сливами САРЗ | всего | подземная прокладка | надземная прокладка | прокладка в помещениях | всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | 14 | 15 |
|  | ***Сети отопления*** | | | | | | | | | | | | | |  |
| Тепловая сеть от котельной с. Новые Горки | вода | 975,53 | 111,36 | 0 | 0 | 111,36 | 1086,89 | 653,51 | 220,22 | 0,00 | 873,73 | | 55,76 | 929,49 | 59220 |
| ***Сети ГВС*** | | | | | | | | | | | | | |  |
| вода | 121,03 | 8,62 | 0 | 0 | 8,62 | 129,65 | 180,49 | 0,00 | 0,00 | 180,49 | 7,65 | | 188,14 | - |
| ***Паропроводы*** | | | | | | | | | | | | | |  |
| пар | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
| ***Конденсатопроводы*** | | | | | | | | | | | | | |  |
| вода | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
| ***ВСЕГО*** | | 1096,56 | 119,98 | 0 | 0 | 119,98 | 1216,54 | 834,00 | 220,22 | 0,00 | 1054,22 | 63,41 | | 1117,63 | 59220 |

### Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние2 года при отсутствии приборов учета тепловых потерь.

Количество потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям представлено в таблице ниже:

Таблица 1.13.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника  теплоснабжения | Потери т/э в т/с, Гкал/год |
| Котельная с. Новые Горки | 1117,63 |

### Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

По данным, полученным от ресурсоснабжающей организации, предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети не выдавалось.

### Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергиипотребителям.

В тепловом пункте здания присоединение системы водяного отопления к централизованным тепловым сетям может осуществляться по зависимой или независимой схемам. При зависимой схеме присоединения теплоноситель централизованных тепловых сетей используется непосредственно в системе отопления.

При независимой схеме присоединения применяется теплообменник, разделяющий теплоносители системы отопления и тепловых сетей.

Зависимая схема присоединения может быть непосредственной или с применением узла смешения (для подсоединения к тепловым сетям, расчетные температурные параметры которых выше параметров системы отопления).

Оптимальным является вариант схемы присоединения, при которой обеспечивается непосредственная обратная связь между пользователем тепловой энергии и теплопроизводителем при регулировании производства теплоты. Однако такое прямое присоединение возможно только при использовании низкотемпературных тепловых сетей с постоянными в течение года параметрами теплоносителя, например 80-60°С, и только для двухтрубных систем отопления с радиаторными дросселирующими термостатами. Тепловые сети в данном случае реагируют на изменение спроса потребителя в теплоте через датчики перепада давления на вводах, с помощью которых электронными регуляторами изменяется подача сетевых насосов тепловых сетей (количественное регулирование).

Схема с водоструйным элеватором, который сочетает в себе функции смесителя и циркуляционного насоса, но с низким КПД. Данная схема широко применяется для нерегулируемых систем отопления, так как является простой и надежной в эксплуатации, не нуждается в электроэнергии.

В практике автоматизации и переоборудования тепловых узлов имело место использование схемы с установкой клапана перед элеватором. Такой подход является неверным, так как при дросселировании потока клапаном резко падают насосные качества элеватора. Поэтому разработчики обычно дополнительно устанавливают в эту схему насос и обратный клапан, для которых элеватор становится только помехой. Поэтому такие тепловые схемы применялись и без элеватора.При наличии достаточного для работы элеватора перепада давления на вводе оптимальные характеристики имеет узел смешения в виде регулируемого водоструйного элеватора, в котором с помощью сервомотора изменяется сечение сопла элеватора.

Применяются также схема с использованием трехходового клапана, данная схемаотличается значительно более широким диапазоном коэффициента смешения по сравнению со схемой в которой используется насос и обратный клапан, но без элеватора. Подмешивающий насос используется при наличии достаточного для работы системы отопления перепада давления на вводе тепловых сетей. В противном случае устанавливается циркуляционный насос.

Смесительные узлы с использованием гидравлического разделителя и четырехходового клапана применяются в основном при присоединении к местным тепловым сетям от ведомственной, индивидуальной или т.п. котельной. Такой способ присоединения благоприятен для устойчивой работы котлов, особенно при использовании котлов на твердом топливе. Применяются разделители вертикальные соосные, вертикальные со сдвигом подсоединенных к нему трубопроводов отопления относительно трубопроводов тепловых сетей, а также горизонтальные. Конструкция гидравлического разделителя проста и представляет собой трубу круглого или прямоугольного сечения, площадь поперечного сечения которой примерно в 10...20 раз больше суммарного поперечного сечения подсоединяемых к ней 4-х трубопроводов.

При независимой схеме присоединения применяются скоростные теплообменники различного типа: гладкотрубные, спиральнотрубные, пластинчатые (как правило, одноходовые разборные или полуразборные).

Потребители тепловой энергии расположенные в с. Новые Горки имеют независимое присоединение в системе теплоснабжения.

### Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

Необходимо оснастить узлами коммерческого учета потребителей тепловой энергии с нагрузкой менее 0,2 Гкал/час. Потребители тепловой энергии с нагрузкой более   
0,2 Гкал/час оснащены узлами коммерческого учета в полном объеме.

### Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчеризация осуществляется оперативным персоналом источников тепловой энергии, которые напрямую взаимодействуют с аварийно-восстановительными службами при возникновении и ликвидации аварий на источниках теплоснабжения, тепловых сетях и системах теплопотребления потребителей.

### Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Системы автоматизации и диспетчеризации ЦТП обеспечивают реальную экономию тепла и электроэнергии за счет высокой точности регулирования и оптимальных алгоритмов работы узлов технологического оборудования, сокращение эксплуатационных расходов, высокую помехоустойчивость, обеспеченную современными аппаратно-программными средствами.

### Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Выходное давление тепловой сети контролируется автоматикой регулирования котельной.

### Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

К 2019 году в с. Новые Горки бесхозяйные тепловые сети не выявлены.

## Зоны действия источников тепловой энергии.

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

С целью определения радиуса эффективного теплоснабжения экспертами были выполнены специальные технико-экономические расчеты, которые заключаются в сравнении дополнительных расходов на производство и передачу тепловой энергии, появляющихся при подключении дополнительной тепловой нагрузки, и эффекта от дополнительного объема реализации тепловой энергии.

При расчетах выявлено, что радиус эффективного теплоснабжения – величина непостоянная. При увеличении подключаемой тепловой нагрузки расчетная эффективная зона действия источника тепловой энергии расширяется.

Номограммы для определения эффективности подключения новых объектов к централизованной системе теплоснабжения приведены ниже к каждой котельной.

Обозначенная на номограммах линия темно синего цвета отражает максимальное расстояние от вновь подключаемых теплопотребляющих установок до источника теплоснабжения, при котором разность между дополнительными доходами и расходами в системе теплоснабжения будет равна нулю. В табличном виде данная зависимость представлена ниже для каждой котельной.

Представленные номограммы являются «рабочим инструментом» для определения эффективности подключения новых объектов к централизованной системе теплоснабжения от котельной. А именно, зона над линией темно синего цвета - эффективная зона централизованного теплоснабжения (при подключении дополнительной нагрузки доходы в системе превысят расходы), зона под линией темно синего цвета - неэффективная зона централизованного теплоснабжения (при подключении дополнительной нагрузки расходы в системе превысят доходы). При попадании в неэффективную зону необходимо рассмотреть альтернативные варианты теплоснабжения объектов теплопотребления (децентрализация, подключение к другому источнику теплоснабжения).

Важно отметить, что представленная функциональная зависимость рассчитана при условии, что условно-постоянные расходы источника теплоснабжения при подключении дополнительной нагрузки останутся неизменными (изменения состава оборудования для подключения дополнительной нагрузки не потребуется), кроме этого не потребуется реконструкции тепловых сетей от источника теплоснабжения до точки подключения нового объекта теплопотребления.

Более детальная прорисовка зон действия котельной с. Новые Горки представлена в электронной модели на базе Графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт».

Котельная с. Новые Горки

Схема 1.2



Необходимость в расширении технологической зоны действия источника отсутствует.

## Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии.

### Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха.

**Котельная ООО «Тепловик»**

Присоединенная нагрузка (договорная):

- МБОУ Новогоркинская школа:

школа (Б.Шуйская 13А) – 0,04467 Гкал/час (98,62 Гкал/год);

школа (Б.Шуйская 13Б) – 0,08777 Гкал/час (195,71 Гкал/год);

мастерские (Аптечная 1) – 0,00827 Гкал/час (18,22 Гкал/год);

- МКУ «Новогоркинское СКО» – 0,2037 Гкал/час (494,35 Гкал/год);

- МКДОУ Д/С «Петушок» – 0,07336 Гкал/час (194,22 Гкал/год);

- МКУ ДО Новогоркинская школа искусств – 0,01414 Гкал/час (31,2 Гкал/год);

- ОБУЗ Лежневская ЦРБ (амбулатория+гараж) – 0,24321+0,03094 Гкал/час (563,84+47,6 Гкал/год);

- Администрация (с.Н.Горки, Советская 11) – 0,022112 Гкал/час (56,29 Гкал/год);

- МП «Фармация» (аптека в МКД с.Н.Горки, Б.Шуйская 2А) – 0,00633 Гкал/час (14,13 Гкал/год);

- ПАО «Сбербанк России» (в МКД с.Н.Горки, Советская 6) – 0,007274 Гкал/час (21,1 Гкал/год);

- ФГУП «Почта России» (в МКД с.Н.Горки, Советская 15) – 0,003299 Гкал/час (8,4 Гкал/год);

- ОГКУ «Управление по обеспечению ЗН и ПБ» – 0,01966 Гкал/час (48,2 Гкал/год);

- гр. Мамедов Р.М. (в МКД с.Н.Горки, Фрунзе 6) – 0,002931 Гкал/час (7,6 Гкал/год);

- гр. Кочнева А.А. (в здании мастерских Ново-Горкинской школы-с. Н.Горки, Аптечная 1) – 0,0124997 Гкал/час (29 Гкал/год);

- ИП Мороз (в МКД с.Н.Горки, Советская 9) – 0,00388 Гкал/час (8,682 Гкал/год);

- гр. Тронова Г.Н. (в МКД с.Н.Горки, Советская 9) – 0,002659 Гкал/час (6,72 Гкал/год);

- гр. Благова Н.А. (в МКД с.Н.Горки, Советская 9) – 0,001444 Гкал/час (3,46 Гкал/год);

- ООО «Коммунальные сети»:

с. Новые Горки ул. Московская 1 – 0,013953 Гкал/час (35,52 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Московская 2 – 0,023288 Гкал/час (59,27 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Московская 3 – 0,02346 Гкал/час (59,72 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Московская 4 – 0,036703 Гкал/час (93,47 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Московская 5 – 0,026666 Гкал/час (67,92 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Московская 7 – 0,022189 Гкал/час (56,11 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Подгорная 1 – 0,039413 Гкал/час (100,37 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Подгорная 3 – 0,038154 Гкал/час (97,17 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Подгорная 5 – 0,091977 Гкал/час (234,46 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Подгорная 7 – 0,0387504 Гкал/час (98,54 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Подгорная 9 – 0,038728 Гкал/час (98,54 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Подгорная 15 – 0,010049 Гкал/час (24,1 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Фабричная 2а – 0,044555 Гкал/час (113,73 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Фабричная 3 – 0,106747 Гкал/час (273,11 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Фабричная 5 – 0,451619 Гкал/час (1169,86 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. 1 Фабричная 1 – 0,149869 Гкал/час (383,74 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Фрунзе 2 – 0,110538 Гкал/час (284,08 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Фрунзе 4 – 0,184036 Гкал/час (474,03 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Фрунзе 6 – 0,17366 Гкал/час (429,37 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 4 – 0,22678 Гкал/час (454,58 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 6 – 0,227508 Гкал/час (589,48 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 7 – 0,086285 Гкал/час (220,774 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 8 – 0,466964 Гкал/час (1209,92 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 9 – 0,146521 Гкал/час (376,36 Гкал/год);

с. НовыеГорки, ул. Советская 13 –0,01050 Гкал/час (25,46 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 15 – 0,022014 Гкал/час (56,02 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 17 – 0,39877 Гкал/час (101,48 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Советская 19 – 0,379158 Гкал/час (983 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Б.Шуйская 1 – 0,018306 Гкал/час (43,9 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Б. Шуйская 2а – 0,065049 Гкал/час (166,47 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Б. Шуйская 2 – 0,076 Гкал/час (196,52 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Б. Шуйская 3 – 0,01542 Гкал/час (31,54 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. 2 Шуйская 2а – 0,037704 Гкал/час (95,83 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Учительская 6 – 0,008138 Гкал/час (20,54 Гкал/год);

с. Новые Горки ул. Учительская 8 – 0,007856 Гкал/час (19,83 Гкал/год);

### Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

К 2019 году в с. Новые Горки отсутствуют квартиры, имеющие индивидуальное отопление.

### Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.

Фактические значения потребления тепловой энергии, выработанной котельной Новогоркинского сельского поселения представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.14**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника  теплоснабжения | Производство т/э, Гкал | Расход т/э на собств.нужды, Гкал | Потери т/э в т/с, Гкал | Реализация т/энергии, Гкал |
| Котельная с. Новые Горки | н/д | н/д | 1 117,64 | 10648,54 |

### Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии.

Значения потребления тепловой энергии представлены в пункте 1.5.3 данного документа.

**1.5.5.Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.**

Ниже в таблице приведены нормативы отопления в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения при отсутствии приборов учета.

**Таблица 1.15**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Количество тепловой энергии, потребляемой за один отопительный период (Гкал. на 1 кв. м в отопительный период) | Норматив отопления из расчета платы за отопление равными долями в течение календарного года (Гкал. на 1 кв. м в месяц) | Норматив отопления из расчета платы в течение отопительного периода (Гкал. на 1 кв. м в месяц) |
| Жилые и многоквартирные дома до 1999 года постройки включительно | | | |
| 1-этажные жилые дома | 0,3629 | 0,0302 | 0,0497 |
| 2-этажные жилые дома | 0,3567 | 0,0297 | 0,0489 |
| 3-этажные жилые дома | 0,2460 | 0,0205 | 0,0337 |
| 4-этажные жилые дома | 0,2405 | 0,0200 | 0,0329 |
| 5-этажные жилые дома | 0,1990 | 0,0166 | 0,0273 |
| 6-этажные жилые дома | 0,1956 | 0,0163 | 0,0268 |
| 8-этажные жилые дома | 0,1897 | 0,0158 | 0,0260 |
| 9-этажные жилые дома | 0,1901 | 0,0158 | 0,0260 |
| 10-этажные жилые дома | 0,1850 | 0,0154 | 0,0253 |
| 12-этажные жилые дома | 0,1875 | 0,0156 | 0,0257 |
| Жилые и многоквартирные дома после 1999 года постройки | | | |
| 3-этажные жилые дома | 0,1383 | 0,0115 | 0,0189 |
| 5-этажные жилые дома | 0,1125 | 0,0094 | 0,0154 |
| 8-этажные жилые дома | 0,0992 | 0,0083 | 0,0136 |
| 9-этажные жилые дома | 0,0968 | 0,0081 | 0,0133 |
| 10-этажные жилые дома | 0,0924 | 0,0077 | 0,0126 |

Нормативы потребления холодного и горячего водоснабжения.

**Таблица 1.16**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Виды услуг  (еденица измерения) | Нормативы потребления в месяц на 1 человека | | Примечание |
| Холодное водоснабжение | Горячее вожоснабжение |
| В домах с водопроводом, без канализации, без ванн | 2,8 | - | Водопровод |
| В домах с водопроводом, канализацией, централизованным ГВС, с общими душевыми | 3,98 | 1,52 |
| В домах с водопроводом канализацией, без ванн, без душа, без газоснабжения | 3,98 | - |
| В домах с водопроводом, канализацией, ГВС (водоразборным краном) без ванн, без душа | 3,98 | 0,91 |
| В домах с водопроводом, канализацией, централизованным ГВС без ванн, без душа | 4,38 | 3,5 |
| В домах с водопроводом, канализацией, без ванн, без душа, с газоснабжением | 4,99 | - |
| В домах с водопроводом, канализацией, централизованным ГВС, с сидячими ваннами | 5,6 | 3,65 |
| В домах с водопроводом, канализацией и ваннами с водонагревателями на твердом топливе | 5,99 | - |
| В домах с водопроводом, канализацией, централизованным ГВС (от ЦТП, ИТП, котельных) и ваннами | 6,39 | 4,26 |
| В домах с водопроводом, канализацией и ваннами с электронагревателями | 7,57 | - |
| В домах с водопроводом, канализацией и ваннами с газовыми колонками | 9,19 | - |

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

### Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Сведения о присоединенной нагрузке и располагаемой мощности источников тепловой энергии Новогоркинского сельского поселения Ивановской области, обеспечивающих теплоснабжение потребителей, представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.17**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Существующая резервная тепловая мощность, Гкал/час | Перспективная резервная тепловая мощность, Гкал/час |
| Котельная с. Новые Горки | 5,31 | 5,31 |

### Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, и существующие возможности передачи тепловой энергии.

Более детальный расчет 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 к потребителю, представлен в электронной модели системы теплоснабжения на базе графико-информационном расчетном комплексе «ТеплоЭксперт».

Результаты гидравлического расчета 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 к потребителю, представлены в пункте 1.3.6 данного документа.

### Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения.

Дефицит тепловой энергии - технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Дефицит мощности на котельной отсутствует.

### Резерв тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

Возможность расширения технологических зон действия от источников тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 1.18.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Резервная тепловая мощность источника, Гкал/ч | Расширение зоны теплоснабжения |
| Котельная с. Новые Горки | 5,31 | Отсутствует необходимость расширения технологической зоны действия источника. Большой износ оборудования |

## Балансы теплоносителя. Утвержденные балансы 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, а также в аварийных режимах систем теплоснабжения с.Новые Горки.

Информация по объемам теплоносителя источников тепловой энергии Новогоркинского сельского поселения отсутствует, либо не предоставлена. Водоподготовительные установки на источниках тепловой энергии Новогоркинского сельского поселения отсутствуют.

## Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

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

В качестве основного топлива на котельной с. Новые Горки используется природный газ.

Потребление основного топлива источниками теплоснабжения с. Новые Горки с динамикой за три года представлено в таблице ниже.

**Таблица 1.19**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | ед. изм. | 2016 | 2017 | 2018 |
| Котельная с. Новые Горки | т.н.м3 | 1544 | 1544 | 1544 |

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

Резервное (аварийное) топливо - топливо, предназначенное для использования при ограничении или прекращении подачи основного вида топлива.

Резервное топливное хозяйство — комплекс оборудования и устройств, предназначенных для хранения, подачи и использования резервного (аварийного) топлива.

Согласно п 4.1 СНиП II-35-76\* «Котельные установки» виды топлива основного, резервного и аварийного, а также необходимость резервного или аварийного вида топлива для котельных устанавливаются с учетом категории котельной, исходя из местных условий эксплуатации и по согласованию с топливоснабжающими организациями.

## Надежность теплоснабжения.

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

Оценка надежности теплоснабжения проводится в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 «Требований к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность». СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) ,обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

* установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
* выбором места размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
* обеспечение достаточных диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов, для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
* заменой на конкретных участках конструкций тепловых сетей теплопроводов на более надежные, а также переходом на надземную или тоннельную прокладку;
* определением очередности ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью выработавших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности источника теплоты, тепловых сетей и потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

* готовностью СЦТ к отопительному сезону;
* достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
* способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
* организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
* максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

* жилых и общественных зданий до 12 °С;
* промышленных зданий до 8 °С.

### Методика расчета вероятности безотказной работы тепловых сетей.

Термины и определения, используемые в данном разделе, соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

**Надежность** – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтопригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

**Безотказность** – свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;

**Долговечность** – свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;

**Ремонтопригодность** – свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;

**Исправное состояние** – состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Неисправное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Работоспособное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

**Неработоспособное состояние** - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;

**Предельное состояние** – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;

**Критерий предельного состояния** - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного состояния;

**Дефект** – по ГОСТ 15467;

**Повреждение** – событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;

**Отказ** – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состоянии элемента тепловой сети или тепловой сети в целом;

**Критерий отказа** – признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

* отказ участка тепловой сети – событие, приводящие к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);
* отказ системы теплоснабжения – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термин «повреждение» будет употребляться только в отношении событий, которые в соответствии с ГОСТ 27.002-89 не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности.

К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей.

**Методика расчета надежности теплоснабжения**

**Расчет надежности теплоснабжения не резервируемых участков тепловой сети**

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (пункт «6.28») следующими:

* для источника теплоты Рит = 0,97;
* для тепловых сетей Ртс = 0,9;
* для потребителя теплоты Рпт = 0,99;
* для СЦТ в целом Рсцт = 0,9\*0,97\*0,99 = 0,86.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.

3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

4. На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

**λ0**  -средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

* средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
* средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
* средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
* средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка;

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ, который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке

[1/час], где

- протяженность каждого участка, [км].

И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов применяется зависимость от срока эксплуатацииследующего вида, близкая по характеру к распределению Вейбулла:

, где

τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α: при α<1, онамонотонно убывает, при α>1 - возрастает; при α=1 функция принимает вид λ(t)=λ0=*Const* . λ0 - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использоватьследующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

На графике 1.1 приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

* зависимость применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;
* в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

График 1.5

5. По данным о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет, содержащихся в региональных климатических справочниках, строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей определяют по СНиП 2.01.01.82 или данных Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

,где

- внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время *z* в часах, после наступления исходного события, 0С;

*z* - время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

- температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, 0С;

- температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени *z* , 0С;

- подача теплоты в помещение, Дж/ч;

- удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч×0С);

- коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчет времени снижения температуры в жилом задании до +12⁰С привнезапном прекращении теплоснабжения эта формула при 0имеет следующийвид:

,где

-внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12 0С для жилых зданий);

7. На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

8. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используются данные указанные в таблице ниже.

**Таблица 1.20**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Диаметр труб  d, м | 80 | 100 | 125 | 150 | 175 | 200 | 250 | 300 | 350 | 400 | 500 | 600 | 700 | 800 | 10000 |
| Среднее время  восстановления  zр, ч | 9,5 | 10,0 | 10,8 | 11,3 | 11,9 | 12,5 | 13,8 | 15,0 | 16,3 | 17,5 | 20,0 | 22,0 | 25,0 | 28,3 | 35,0 |

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

* по уравнению 2.5 вычисляется время ликвидации повреждения на i-том участке;
* по каждой градации повторяемости температур с использованием уравнения 2.4 вычисляется допустимое время проведения ремонта;
* вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше, чем время ремонта повреждения;
* вычисляется поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры в +12 0С.

|  |
| --- |
| * вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента: |

**Расчет надежности теплоснабжения для резервируемых участков тепловой сети**

В системах теплоснабжения одним из самых распространенных способов повышения надежности является резервирование участков, суммы участков, целых магистральных выводов или насосных агрегатов, секционирующих задвижек и т.д. Наиболее часто применяемым способом расчета систем теплоснабжения с резервированием является приведение реальной системы теплоснабжения к эквивалентной модели параллельных или последовательно-параллельных соединений участков тепловой сети. Этот метод, конечно, является не единственным, но значительно более простым чем, например, «метод минимальных путей - минимальных сечений».

Однако, в любом случае, прежде чем решать задачу эквивалентирования схемы необходимо выполнить структурный анализ тепловой сети, который заключается в том, чтобы определить весь набор путей передачи теплоносителя от источника тепловой мощности к потребителю (узлу «сброса» (иногда «стока») тепловой нагрузки). Выявленные пути и их совместное рассмотрение позволяют свести схему к параллельному или последовательно параллельному соединению участков тепловой сети.

Все эти приемы и методы широко применяются при структурном анализе сложных схем электрических сетей и неоднократно апробированы при анализе надежности схем теплоснабжения. Алгоритм решения задачи расчета надежности резервированных тепловых сетей сводится к следующим простым шагам и вычислениям.

Шаг 1. Выделяется потребитель, относительно которого выполняется расчет надежности вероятности безотказной работы теплоснабжения

Шаг 2. Выполняется структурный анализ тепловой сети, позволяющий выделить все пути, по которым можно осуществить передачу теплоносителя от источника до выделенного потребителя. В некоторых специализированных программных комплексах эта процедура осуществляется автоматически, что значительно сокращает время на структурный анализ тепловой сети.

Шаг 3. Составляется эквивалентная схема путей для расчета надежноститеплоснабжения. Она будет состоять из параллельно-последовательных илипоследовательно-параллельных участков тепловой сети (в смысле надежности).

Шаг 4. Для всех последовательных участков пути, также как для не резервированных участков, рассчитывается их вероятность безотказной работы. По результатам расчетов определяются:

- вероятность безотказной работы эквивалентного нерезервированного *j* -того пути

- вероятность отказа эквивалентного нерезервированного *j* -того пути

- параметр потока отказов эквивалентного нерезервированного *j* -того пути

- среднее время безотказной работы эквивалентного нерезервированного *j* -того пути

- среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного нерезервированного *j* –того пути

при этом

Шаг 5. После сведения всех показателей надежности нерезервированных участковпути к эквивалентным значениям рассчитываются показатели надежности параллельныхсоединений участков пути, состоящих из эквивалентных последовательных:

- вероятность безотказной работы эквивалентного резервированного *k* -того пути

-вероятность отказа эквивалентного резервированного *k* -того пути

- параметр потока отказов эквивалентного резервированного *k* -того пути

- среднее время безотказной работы эквивалентного резервированного *k*

- среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного резервированного *k* -того пути

Шаг 6. Процедура расчета повторяется для последовательных (в смысле надежности) эквивалентных путей.

**Оценка недоотпуска тепла потребителям**

Выполнив оценку вероятности безотказной работы каждого магистрального теплопровода легко определить средний (как вероятностную меру) недоотпуск тепла для каждого потребителя, присоединенного к этому магистральному теплопроводу.

Вычислив вероятность безотказной работы теплопровода относительно выбранного потребителя и, соответственно, вероятность отказа теплопровода относительно выбранного потребителя недоотпуск рассчитывается как

-среднегодовая тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя (либо, тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч;

- продолжительность отопительного периода, час;

- вероятность отказа теплопровода.

### Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей.

Необходимые данные для расчета вероятности безотказной работы участков тепловых сетей отсутствуют, либо не предоставлены.

## Технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций.

Технико-экономические показатели котельной Новогоркинского сельского поселения представлены в таблице ниже.

В качестве основных технико-экономических показателей рассмотрены следующие:

* производство тепловой энергии;
* собственные нужды в тепловой энергии на источниках;
* отпуск тепловой энергии с коллекторов;
* потери в тепловых сетях;
* полезный отпуск тепловой энергии.

**Таблица 1.21**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника  теплоснабжения | Производство т/э, Гкал | Расход т/э на собств.нужды, Гкал | Потери т/э в т/с, Гкал | Реализация т/энергии, Гкал |
| Котельная с. Новые Горки | н/д | н/д | 1 117,64 | 10648,54 |

## Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

### Динамика утвержденных тарифов теплоснабжающих организаций.

Ниже представлены утвержденные тарифы на отпускаемую тепловую энергию в 2018-2019 гг.

**Таблица 1.22.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Городской округ/ муниципальный район** | **Наименование организации** | **Тариф на 31.12.2018, руб./Гкал** | **Тариф - 2019, руб./Гкал** | | **Рост тарифа, %** | | **Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф** |
| **01.01.2019-30.06.2019** | **01.07.2019-31.12.2019** | **с 01.01.2019** | **с 01.07.2019** |
| **Лежневский район** | **ОАО "Комсервис"** |  |  |  |  |  | от 20.12.2018 № 239-т/36 |
| от котельной ООО "Тепловик", от тепловых сетей, без учета ТП | 2 101,17 | 1 928,35 | 1 969,41 | 91,8 | 102,1 |
| население, с учетом НДС | 2 342,08 | 2 314,02 | 2 348,73 | 98,8 | 101,5 |
| от котельной ООО "Тепловик", от тепловых сетей, с учетом ТП | 2 431,50 | 2 258,68 | 2 364,55 | 92,9 | 104,7 |
| население, с учетом НДС | 2 342,08 | 2 381,77 | 2 417,50 | 101,7 | 101,5 |
| население, с учетом НДС | 2 254,71 | 2 292,92 | 2 316,53 | 101,7 | 101,0 |
| **ООО "Тепловик"** | 1 537,95 | 1 537,95 | 1 571,78 | 100,0 | 102,2 | от 20.12.2018 № 239-т/26 |

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

Плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения ресурсоснабжающими организациями   
с. Новые Горки не взымается.

### Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

Услуги по поддержанию резервной тепловой мощности ресурсоснабжающими организациями с. Новые Горки не предоставляются.

## Описание существующих технических и технологических проблем в системе теплоснабжения с. Новые Горки.

### Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.

Система теплоснабжения Новогоркинского сельского поселения находится в удовлетворительном состоянии и готова к производству тепловой энергии для теплоснабжения подключенных потребителей в период низких температур наружного воздуха отопительного периода 2018/2019 года. Однако при проведении анализа существующего положения систем теплоснабжения был выявлен ряд факторов, способных снизить качество и эффективность теплоснабжения:

* наличие в тепловых сетях источников теплоснабжения зауженных участков тепловых сетей с малой пропускной способностью, нарушающих гидравлические режимы работы систем теплоснабжения;
* моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии;
* отсутствует корректная наладка тепло-гидравлических режимов работы систем теплоснабжения, что приводит к повышенному расходу теплоносителя.

Все вышеперечисленные причины приводят к увеличению ремонтного фонда и, как следствие, росту тарифа на отпущенную тепловую энергию.

### . Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения с. Новые Горки.

Надежность системы теплоснабжения характеризуется частотой возникновения отказов и величиной снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы. Полностью работоспособное состояние - это состояние системы, при котором все заданные функции выполняются в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, белее низкий в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией. Таким образом, авария также является отказом, но с более тяжелыми последствиями.

Основной причиной, приводящей к снижению надежного теплоснабжения является высокий процент износа тепловых сетей. Основная причина износа тепловых сетей - наружная коррозия подземных теплопроводов, в первую очередь подающих линий водяных тепловых сетей, на которые, как показывает практика, приходится 60 % всех повреждений.

### Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.

Проблемы, связанные с доставкой, транспортировкой, складированием, надежным и эффективным снабжением топливом действующих источников тепловой энергии централизованных систем теплоснабжения отсутствуют.

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

По данным, полученным от ресурсоснабжающих организаций, предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения,отсутствуют.

# Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

* 1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.

Прирост площади строительных фондов в с. Новые Горки не планируется.

* 1. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), приросты потребления тепловой энергии (мощности) в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

За базовый уровень потребления тепловой энергии на нужды теплоснабжения принимается объем тепловой энергии, определенный для расчетных температур наружного воздуха, по данным о подключенной нагрузке потребителей за 2018 г.

Прогноз объемов потребления тепловой энергии потребителями централизованного теплоснабжения с. Новые Горки представлен на 2018-2035 года. Перспективное потребление тепловой энергии приведено в таблице ниже.

**Таблица 2.1**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Потребление тепловой энергии, Гкал/год | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 | 2026-2035 |
| Котельная с. Новые Горки | 11304,78 | 11304,78 | 11304,78 | 11304,78 | 11304,78 |

* 1. Объемы потребления теплоносителя и приросты потребления теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Информация по объемам теплоносителя источников тепловой энергии Новогоркинского сельского поселения отсутствует, либо не предоставлена. Водоподготовительные установки на источниках тепловой энергии Новогоркинского сельского поселения отсутствуют.

* 1. Потребление тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

К окончанию планируемого периода потребление тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, не предусматривается ввиду отсутствия рассматриваемых потребителей, расположенных в производственных зонах.

* 1. **Потребление теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления теплоносителя производственными объектами на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.**

К окончанию планируемого периода потребление теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не предусматривается ввиду отсутствия рассматриваемых потребителей, расположенных в производственных зонах.

# Электронная модель системы теплоснабжения поселения, сельского округа.

Электронная модель системы теплоснабжения Новогоркинского сельского поселения разработана на базе Графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт». Информация по объектам системы теплоснабжения, гидравлическому расчету тепловых сетей, сравнительным пьезометрическим графикам для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей представлена в электронной модели на базе Графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт», а также в пункте 1.3.6 данного документа.

# Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.

* 1. **Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного периода) зонами действия.**

Более детальная прорисовка зон действия от котельной с. Новые Горки представлена в электронной модели на базе Графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт».

**Существующее положение**

Схема 4.1



**Перспективное положение к окончанию планируемого периода**

По результатам гидравлического расчета тепловой сети с. Новые Горки необходима перекладка участка тепловой сети :

От ТК-16-1 до ЦТП с Ø108мм на Ø 133мм;

Рекомендуемая перекладка

От Тк-24 до ТК-46 с Ø 159мм на Ø 219мм;

От ТК-28 до ТК-29 с Ø 108мм на Ø 133мм.

* 1. **Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.**

В таблицах ниже представлен баланс тепловой мощности котельной с. Новые Горки, к окончанию планируемого периода.

**Таблица 4.1**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная с. Новые Горки** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 | 2026-2035 |
| Установленная мощность источника, Гкал/ч | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| Нетто мощность источника, Гкал/час | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 |

* 2. **Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника тепловой энергии.**

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 4.2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Марка котла | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 | 2026-2035 |
| Котельная с. Новые Горки | | | | | |
| ДКВР-6,5-13 (водогрейный) | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| ДКВР-6,5-13(водогрейный) | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| ДЕ-6,5-14 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |

* 1. **Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.**

Ограничения на использование установленной тепловой мощности основного оборудования отсутствуют на источнике теплоснабжения с. Новые Горки.

* 1. **Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.**

В таблице ниже представлены затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника теплоснабжения к концу планируемого периода.

Таблица 4.3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Собственные и хозяйственные нужды в 2019 году, Гкал/год | Собственные и хозяйственные нужды к концу 2035 года, Гкал/год |
| Котельная с. Новые Горки | 0,65 | 0,65 |

* 1. **Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.**

В таблице ниже представлены значения существующей и перспективной тепловой мощности источника тепловой энергии нетто.

Таблица 4.4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Существующая нетто мощность источника, Гкал/час | Перспективная нетто мощность источника, Гкал/час |
| Котельная с. Новые Горки | 10,5 | 10,5 |

* 1. **Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей.**

В таблице ниже представлены существующие и перспективные потери тепловой энергии в тепловой сети с. Новые Горки Ивановской области.

Таблица 4.5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Существующая потери тепловой энергии в тепловой сети, Гкал/час | Перспективные потери тепловой энергии в тепловой сети, Гкал/час |
| Котельная с. Новые Горки | 0,4 | 0,4 |

* 1. **Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды тепловых сетей.**

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

* 1. **Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с учетом аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.**

Резерв тепловой мощности источника теплоснабжения к окончанию планируемого периода (2035 год) представлен в таблице ниже.

Таблица 4.6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Существующая резервная тепловая мощность, Гкал/час | Перспективная резервная тепловая мощность, Гкал/час |
| Котельная с. Новые Горки | 5,31 | 5,31 |

* 1. **Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с учетом аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.**

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 4.7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час | Перспективная присоединенная нагрузка, Гкал/час |
|
| Котельная с. Новые Горки | 4,14 | 4,14 |

# Перспективные балансы теплоносителя.

* 1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей сформированы по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и тепловых мощностей источников систем теплоснабжения, после чего формируются балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии и определяются расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях по нормативам потерь в зависимости от вида системы ГВС. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются с повышающим коэффициентом (1,05-1,1 в зависимости от химсостава исходной воды, используемой для подпитки теплосети, и технологической схемы водоочистки).

Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп.6.16, 6.18).

Информация по объемам теплоносителя источников тепловой энергии п. Лежнево представлена в пункте 2.3 данного документа.

* 1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Для систем теплоснабжения согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» предусматривается аварийная дополнительная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается равным 2 % от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции.

Необходимые данные по балансам производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения, не предоставлены, либо отсутствуют.

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

* 1. Решения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях поселения, сельского округа, для которых отсутствует возможность передачи тепла от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии.

Строительство новых источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях поселения, не планируется.

* 1. Предложение по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

Реконструкция источников тепловой энергии не планируется.

* 1. Решения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Переоборудование котельной не планируется.

* 1. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы или паркового ресурса технически невозможно или экономически нецелесообразно.

Вывод из эксплуатации источников тепловой энергии не планируется.

* 1. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, кроме случаев, когда указанные котельные находятся в зоне действия профицитных (обладающих резервом тепловой мощности) источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

* 1. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Перевод котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в «пиковый» режим не планируется.

* 1. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, поставляющими тепловую энергию в данной систем теплоснабжения на каждом этапе планируемого периода.

Информация по перспективной присоединенной нагрузке представлена в пункте 4.10 данного документа.

* 1. Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Перспективная установленная тепловая мощность по каждому источнику теплоснабжения с указанием сроков ввода в эксплуатацию основного оборудования представлена в пункте 4.3 данного документа.

# Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

* 1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

Строительство и реконструкция тепловых сетей обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

* 1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, сельского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения, не планируется.

* 1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не планируется.

* 1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Строительство и реконструкция тепловых сетей повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

* 1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Необходимые инвестиции на перекладку участков тепловой сети в связи с окончанием нормативного срока эксплуатации представлены в таблице ниже:

**Таблица 7.1**

|  |  | Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м | Длина участка  (в двухтруб. исчислении)  L, м | Теплоизоляционный материал | Тип  прокладки | Год ввода в эксплуатацию (перекладки) | Средняя глубина заложения до оси трубо­проводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, 0С | Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь, К | Часовые тепловые потери, ккал/ч | Затраты на капитальный ремонт, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристика тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу с. Новые Горки | | | | | | | | | | |  |
|  | ТК-3 - Магазин | 45 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 407,0 | 126 |
|  | ТК-3 - ТК-4 | 89 | 47 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1807,8 | 882 |
|  | ТК-4 - К | 76 | 18 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 656,0 | 287 |
|  | ТК-4 - ТК-5 | 76 | 34 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1239,2 | 542 |
|  | ТК-7 - ТК-23 | 219 | 47 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2682,1 | 1445 |
|  | ТК-23 - ТК-58 | 108 | 50 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2587,54 | 1127 |
|  | ТК-58 - ул. Фабричная,1 | 108 | 45 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2328,78 | 1014 |
|  | ТК-23 - ТК-24 | 219 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 856 | 461 |
|  | ТК-24 - ул. Фрунзе, 2 | 108 | 2 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 82,4 | 45 |
|  | ТК-24-ТК-46 | 159 | 62 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2545,70 | - |
|  | ТК-46 - ул. Фрунзе,4 | 89 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 577,0 | 282 |
|  | ТК-46 - ТК-47 | 108 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1648,6 | 901 |
|  | ТК-47 - ул. Советская, 6 | 76 | 14 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 510,2 | 223 |
|  | ТК-47 - ул. Советская, 6 | 76 | 44 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1603,6 | 702 |
|  | ТК-46 - ТК-48 | 159 | 75 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2974,59 | - |
|  | ТК-48 - ТК-49 | 159 | 43 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1705,43 | - |
|  | ТК-49 - ул. Фабричная,3 | 76 | 21 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 765,4 | 335 |
|  | ТК-49 - ул. Фабричная,5 | 108 | 80 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 3297,3 | 1803 |
|  | 76 | 73 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2660,5 | 1164 |
|  | ТК-48 - ТК-50 | 159 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 467,4 | 262 |
|  | ТК-50 - ул. Фрунзе,6 | 108 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 700,7 | 383 |
|  | ТК-50 - ТК-51 | 159 | 45 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2103,1 | 1178 |
|  | ТК-51 - ТК-52 | 108 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 700,7 | 383 |
|  | ТК-52 - ТК-53 | 108 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1236,5 | 676 |
|  | ТК-53 - ТК-54 | 89 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1153,9 | 563 |
|  | ТК-54 - ТК-55 | 89 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1153,9 | 563 |
|  | ТК-55 - здание | 89 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1153,9 | 563 |
|  | ТК-51 - К | 159 | 216 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 10095,0 | 5656 |
|  | К-К | 108 | 39 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1607,4 | 879 |
|  | К-здание | 76 | 92 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 3353,0 | 1467 |
|  | ТК-24-ТК-25 | 159 | 34 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1348,48 | - |
|  | ТК-25 - торговый центр | 108 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 288,5 | 158 |
|  | ТК-25 - ТК-26 | 159 | 55 | ППУ | подземная  канальная | после 2004 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2181,37 | - |
|  | ТК-26 - ул. Советская, 7 | 108 | 24 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 989,2 | 541 |
|  | ТК-26 - ТК-27 | 159 | 18 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 841,2 | 1178 |
|  | ТК-27 - ТК-28 | 159 | 45 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2103,1 | 1178 |
|  | ТК-28 - ул. Б.Шуйская, 2а | 76 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 145,8 | 64 |
|  | ТК-28 - ТК-29 | 108 | 65 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2679,0 | 1465 |
|  | ТК-29 - детский сад | 57 | 9 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 275,0 | 118 |
|  | ТК-29 - ул. Советская,9 | 108 | 38 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1566,2 | 856 |
|  | ТК-29 - ТК-30 | 108 | 55 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2266,9 | 1239 |
|  | ТК-30 - ТК-31 | 108 | 42 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1731,1 | 946 |
|  | ТК-31-ТК-32 | 76 | 19 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 692,5 | 303 |
|  | ТК-32 - ул. Подгорная, 7 | 76 | 5 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 182,2 | 80 |
|  | ТК-32 - ул. Подгорная | 76 | 9 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 328,0 | 144 |
|  | ТК-31 - ТК-33 | 108 | 50 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2060,8 | 1127 |
|  | ТК-33 - ул. Подгорная, 5 | 45 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 271,3 | 84 |
|  | ТК-33 - ТК-34 | 108 | 48 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1978,4 | 1082 |
|  | ТК-34 - ул. Подгорная, 3 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 | 131 |
|  | ТК-34 - ТК-35 | 108 | 34 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1401,3 | 766 |
|  | ТК-35 - ул. Подгорная, 1 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 | 131 |
|  | ТК-30 - ТК-36 | 108 | 25 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1030,4 | 563 |
|  | ТК-36-ТК-41 | 108 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 618,2 | 338 |
|  | ТК-41 - ул. Учительская, 3 | 45 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 814,0 | 253 |
|  | ТК-41 - ТК-42 | 108 | 25 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1030,4 | 563 |
|  | ТК-41 - ул. Учительская, 3 | 45 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 814,0 | 253 |
|  | ТК-41-ТК-42 | 108 | 25 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1030,4 | 563 |
|  | ТК-41 - ул. Учительская, 2 | 38 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 104,7 | 36 |
|  | ТК-42-ТК-43 | 108 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 618,2 | 338 |
|  | ТК-43 - Администрация | 45 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 461,2 | 143 |
|  | ТК-43-ТК-44 | 108 | 20 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 824,3 | 451 |
|  | ТК-44 - АТС | 45 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 189,9 | 59 |
|  | ТК-44 - ТК-45 | 108 | 53 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2184,4 | 1194 |
|  | ТК-45 - ул. Советская, 15 | 57 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 213,9 | 92 |
|  | ТК-45 - ул. Советская, 17 | 57 | 7 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 213,9 | 92 |
|  | ТК-36-ТК-37 | 57 | 14 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 427,8 | 184 |
|  | ТК-37 - ул. Учительская,4 | 45 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 108,5 | 34 |
|  | ТК-37-ТК-38 | 57 | 24 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 733,4 | 315 |
|  | ТК-38 - ул. Учительская,6 | 45 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 108,5 | 34 |
|  | ТК-38-ТК-39 | 57 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1222,4 | 525 |
|  | ТК-39 - ул. Подгорная,11 | 32 | 4 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 93,4 | 36 |
|  | ТК-7 - ТК-8 | 159 | 123 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 6662,86 | - |
|  | ТК-8 - ул. Московская,4 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 | 131 |
|  | ТК-8 - ТК-9 | 159 | 12 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 738,64 | 165 |
|  | ТК-9 - ТК-10 | 159 | 15 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 812,54 | - |
|  | ТК-10 - ТК-11 | 159 | 48 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 2600,14 | - |
|  | ТК-11 - ТК-16 | 159 | 30 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 1846,60 | 413 |
|  | ТК-16 - ул. Московская,1 | 57 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 305,6 | 131 |
|  | ТК-16-ТК-16.1 | 159 | 164 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 8883,81 | - |
|  | ТК-16.1 - ТП | 108 | 100 | ППУ | надземная | после 2004 г | - | 95/70 | - | 4532,64 | - |
|  | 108 | 31 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1277,7 | 699 |
|  | ТП-ТК-17 | 133 | 73 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 4159,58 | 977 |
|  | ТК-17 - ТК-17.1 | 89 | 34 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 1529,13 | 380 |
|  | ТК-17.1 - Клуб | 89 | 44 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1692,4 | 492 |
|  | ТК-17.1 - Мастерская | 57 | 73,8 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2255,3 | 969 |
|  | ТК-17 - К | 89 | 20 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 899,49 | 223 |
|  | К - Мастерская | 57 | 2 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 61,1 | 26 |
|  | К-Музыкальная школа | 76 | 45 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1640,1 | 718 |
|  | ТК-19 - Школа | 76 | 135 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 4920,2 | 2153 |
|  | ТК-19 - ТК-20 | 108 | 55 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2266,9 | 1239 |
|  | ТК-20 - больница | 108 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1236,5 | 676 |
|  | ТК-20 - ТК-21 | 108 | 120 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 4945,9 | 2704 |
|  | ТК-21 - гараж | 57 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 916,8 | 394 |
|  | ТК-21.2 - школы | 76 | 135 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 4920,2 | 2153 |
|  | ТК-21 - ТК-22 | 108 | 41 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2121,78 | 486 |
|  | ТК-22 - школа | 76 | 50 | мин.вата | надземная | с 1990 - 1997 г. | - | 95/70 | - | 2070,91 | 540 |
|  | ТК-22 - ул. 2-я Шуйская, 2а | 57 | 30 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 916,8 | 394 |
|  | ТК-9 - ТК-12 | 159 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1869,4 | 1047 |
|  | ТК-12 - ул. Московская, 7 | 57 | 40 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 1222,4 | 525 |
|  | ТК-12-ТК-13 | 159 | 15 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 701,0 | 393 |
|  | ТК-13 - ТК-14 | 159 | 50 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2336,8 | 1309 |
|  | ТК-14 - ул. Б.Шуйская, 5 | 45 | 10 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 271,3 | 84 |
|  | ТК-14 - ТК-14.1 | 89 | 11 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 423,1 | 123 |
|  | ТК-14.1. - ТК-14.2 | 89 | 58,5 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 2250,1 | 654 |
|  | ТК-14.2. - ТК-14.3 | 57 | 17 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 519,5 | 223 |
|  | ТК-14.3. - ТК-14.4 | 57 | 14 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 427,8 | 184 |
|  | ТК-14.2. - здание | 57 | 3 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 91,7 | 39 |
|  | ТК-14.3. - здание | 57 | 3 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 91,7 | 39 |
|  | ТК-14.3. - здание | 57 | 3 | мин.вата | подземная  канальная | с 1990 - 1997 г. | 1,6 | 95/70 | - | 91,7 | 39 |
| ИТОГО | | | | | | | | | | | 61590 |

По Новогоркинскому сельскому поселению общая сумма инвестиций, необходимых на перекладку тепловой сети в связи с окончанием нормативного срока эксплуатации, составит 61,590 млн. руб. Выполнение данного мероприятия предусматривается в период до 2035 г. равными долями в течении указанного срока.

# Перспективные топливные балансы.

В качестве основного топлива на котельной Новогоркинского сельского поселения используется природный газ. Перспективное топливопотребление было рассчитано с учетом развития системы теплоснабжения до окончания планируемого периода и представлено в таблице 8.1.

Таблица 8.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Ед. изм. | Потребление топлива | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021-2025 | 2026-2035 |
| Котельная с. Новые Горки | т.н.м3 | 1544 | 1544 | 1544 | 1544 | 1544 |

# Оценка надежности теплоснабжения.

Оценка надежности теплоснабжения,а также результаты расчета вероятности безотказной работы нерезервируемых участков тепловой сети представлены в пункте 1.9 данного документа.

# Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии не планируется.

* 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.

Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии не планируется.

* 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства и реконструкции тепловых сетей представлена в пункте 7.5 данного документа.

* 1. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Строительство, реконструкция и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения, не планируется.

# Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – ЕТО) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации 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.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

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

• заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

* заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
* заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии, с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации могут быть изменены в следующих случаях:

* подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
* технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным в пункте 11 настоящих Правил, 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.

Разработчики Схемы теплоснабжения рекомендуют в качестве Единой теплоснабжающей организации установить ОАО «Комсервис».

Окончательное решение по выбору Единой теплоснабжающей организации остается за органами исполнительной и законодательной власти Лежневского муниципального района.

# Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Распределение присоединенных нагрузок к окончанию планируемого периода представлено в пункте 3.11 данного документа.

# Решения по бесхозным тепловым сетям.

1. К 2019 году в с. Новые Горки бесхозяйные тепловые сети не выявлены.