***тепловые сети***

УТВЕРЖДАЮ

Глава Трубникоборского сельского поселения

Тосненского района Ленинградской области

С.А.Шейдаев

«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022 год

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ТРУБНИКОБОРСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ТОСНЕНСКОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА

г. Тосно 2022г

**Оглавление**

1. [Введение 3](#bookmark2)
2. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области 6
	1. [Характеристика муниципального образования 6](#bookmark6)
		1. [Характеристика климатической зоны 6](#bookmark7)
		2. [Административно-территориальное деление 11](#bookmark9)
		3. Планируемое размещение объектов местного значения инженерной инфраструктуры ... 12
		4. [Прогноз перспективной численности населения 13](#bookmark11)
		5. [Жилищный ф онд 15](#bookmark12)
		6. [Перспективное развитие жилищного фонда 17](#bookmark13)
3. [Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 21](#bookmark14)
	1. [Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 21](#bookmark15)
	2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на

каждом этапе 22

1. [3 Перспективные балансы теплоносителя 24](#bookmark16)
2. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 25
	1. Предложения о строительстве источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 25
	2. Предложения о реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 26
	3. Предложения о реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок 27
	4. Предложения о переводе в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии 28
	5. Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии 29
	6. Предложения о выводе в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 30
	7. [Предложения об организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа 31](#bookmark19)
3. [Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 32](#bookmark20)
	1. [Предложения о реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 32](#bookmark21)
4. [Перспективные топливные балансы 33](#bookmark22)
5. [Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 34](#bookmark23)
6. [Решение по бесхозяйным тепловым сетям 36](#bookmark24)
7. [Радиус эффективного теплоснабжения 36](#bookmark25)
8. Введение

Схема теплоснабжения муниципального образования Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области разработана на основании №190-ФЗ от 09.06.2010 г. «О теплоснабжении».

Цель разработки Схемы теплоснабжения:

Подготовка решений по развитию системы теплоснабжения, в том числе: строительству, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей,- для создания технической возможности, обеспечивающей территориальное развитие муниципального образования в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ.

Основными задачами разработки схемы теплоснабжения являются:

1. Разработка и технико-экономическое обоснование технических решений, направленных на

обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного теплоснабжения потребителей городского поселения;

1. Определение условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой

энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;

1. Определение условий распределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

в соответствии с критерием минимальных удельных переменных расходов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии, определяемыми в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения;

1. Определение сроков вывода из эксплуатации и(или) проведения реконструкции

(модернизации) тепловых мощностей в городском поселении, согласованных с органами местного самоуправления;

1. Разработка и технико-экономическое обоснование мероприятий по развитию системы

теплоснабжения, обеспечивающих развитие территории муниципального образования в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами территориального планирования и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

1. Разработка решений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению

источников тепловой энергии и тепловых сетей, подлежащих выполнению по инвестиционным программам теплоснабжающих организаций;

1. Обоснование расчетного объема полезного отпуска тепловой энергии на нужды отопления и

горячего водоснабжения на расчетный период в целях тарифного регулирования;

1. Разработка критериев для определения и определение единой теплоснабжающей организации

на территории МО Трубникоборское сельское поселение

Основания для разработки Схемы теплоснабжения

Схемы теплоснабжения разработана с учетом требований, содержащихся в нормативных правовых актах:

Федеральном законе от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федеральном законе от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

* Федеральном законе от 30.12.2012 № 318-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный

кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

* Постановлении Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О

требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

* Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в

РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;

* Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере

теплоснабжения»;

* Приказ Минэнерго России N 565, Минрегиона России N 667 от 29.12.2012 "Об утверждении

методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения".

Основные принципы разработки Схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения разработана с соблюдением следующих принципов:

* обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с

нормативно-правовыми требованиями;

* обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с

учетом требований, установленных федеральными законами;

* обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;
* соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
* минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
* обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
* согласование схемы теплоснабжения с программами развития МО Тосненское городское поселение Тосненского района Ленинградской области.

Основные направления и принципы развития системы теплоснабжения МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области

Основными направлениями развития системы теплоснабжения муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области являются следующие.

* Обеспечение надежного теплоснабжения объектов жилищного фонда, социального назначения,

транспортной инфраструктуры, коммунальных объектов от всех видов источников теплоснабжения независимо от их имущественной принадлежности.

* Обеспечение согласованного развития тепловых сетей при их реконструкции с выводом из работы морально устаревшего и физически изношенного оборудования.
* Обеспечение согласованного развития тепловых сетей с техническим перевооружением действующих теплогенерирующих мощностей, проводимыми на базе ввода в эксплуатацию высокоэффективного оборудования и демонтажа в установленном порядке морально

устаревшего и физически изношенного энергетического оборудования.

Основными принципами развития системы централизованного теплоснабжения МО

Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области являются

следующие:

* Секционирование тепловых сетей и коллекторов сетевой воды источников теплоснабжения в целях повышения надежности теплоснабжения.
* Присоединение новых потребителей тепла к тепловым сетям по независимой схеме для повышения надежности и устойчивости теплоснабжения.

Основными принципами развития систем теплоснабжения, удаленных от системы

централизованного теплоснабжения МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района

Ленинградской области являются следующие.

* Оптимизация затрат на эксплуатацию тепловых мощностей за счет применения

унифицированного состава оборудования при проведении реконструкции.

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области
	1. Характеристика муниципального образования
		1. Характеристика климатической зоны

Климат Ленинградской области - переходный от континентального к морскому, характеризуется теплым дождливым летом и умеренно холодной зимой.

В настоящее время актуальным является свод правил «Строительная климатология» (СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\* (с Изменениями N 1, 2)).Данный свод правил устанавливают климатические параметры, которые применяют при проектировании гражданских, производственных зданий и сооружений, систем отопления, вентиляции, кондиционирования, водоснабжения, при планировке и застройке городских и сельских поселений.

В случае отсутствия в таблицах СП 131.13330.2012 данных для района строительства значения климатических параметров следует принимать равными значениям климатических параметров ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице и расположенного в местности с аналогичными условиями.

Для Ленинградской области в рассматриваемом документе приведены три населенных пункта: город Санкт-Петербург (отнесен к Ленинградской области), город Тихвин и поселок Свирица.

При проектировании системы теплоснабжения расчетная температура наружного воздуха принимается на уровне средней температуры наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92. Для Санкт-Петербурга эта величина составляет -24°С, для Тихвина и Свирицы —29°С (таблица 1).

Продолжительность отопительного периода определяется по продолжительности периода со средней суточной температурой наружного воздуха < 8 °С. Для Санкт-Петербурга эта величина составляет 213 суток, для Тихвина - 223 суток, для Свирицы - 228 суток.

За период с апреля по октябрь среднее количество осадков в Санкт-Петербурге оценивается на уровне 423 мм, в Тихвине - 462 мм, в Свирице - 405 мм (таблица 2).

Средняя годовая температура в Санкт-Петербурге составляет 5,4°С, в Тихвине - 3,8°С, в Свирице - 3,2°С (таблица 3).

Средняя суточная амплитуда температуры наружного воздуха в Санкт-Петербурге изменяется от 3,8°С в ноябре до 9,3°С в мае, в Тихвине - от 4,6°С в ноябре до 12,3°С в мае (таблица 4).

Таблица 1. Климатические параметры холодного периода года

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Республика,край,область,пункт | Температура воздуха наиболее холодных суток, °С,обеспеченностью | Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью | Температур а воздуха, °С,обеспечен­ностью 0,94 | Абсолютнаяминимальнаятемпература воздуха, °С | Средняя суточная амплитуда температур ы воздуха наиболее холодного месяца, °С | Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха |
| иоОVI | ио00VI | < 10 °С |
| 0,98 | 0,92 | 0,98 | 0,92 | продолжительность | средняя темпера - тура | продолжительность | средняя темпера - тура | продолжительность | средняя темпера - тура |
| Ленинградская область |
| Санкт-Петербург\* | -32 | -27 | -28 | -24 | -11 | -36 | 5,3 | 131 | -4,6 | 213 | -1,3 | 232 | -0,4 |
| Свирица | -37 | -34 | -32 | -29 | -15 | -48 | 7,1 | 152 | -6,4 | 228 | -2,9 | 249 | -1,9 |
| Тихвин\* | -37 | -34 | -33 | -29 | -13 | -51 | 7.0 | 148 | -6,2 | 223 | -2,7 | 243 | -1,8 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Республика, край, область, пункт | Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, % | Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, % | Количество осадков за ноябрь - март, мм | Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль | Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с | Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха < 8 °С |
| Ленинградская область |
| Санкт- Петербург\* | 86 | 84 | 202 | З | 3,3 | 2,5 |
| Свирица | 86 | 86 | 231 | Ю | 5,5 | 4,2 |
| Тихвин\* | 86 | 85 | 257 | Ю | 3,3 | 2,8 |

\* - климатические параметры рассчитаны за период наблюдений 1966-2010 гг.

Таблица 2. Климатические параметры теплого периода года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Респуб­лика, край, область ,пункт | Барометри -ческое давление, гПа | Температур а воздуха, °С,обеспечен­ностью 0,95 | Температур а воздуха, °С,обеспечен­ностью 0,98 | Средняя макси­мальная темпе­ратура воздуха наиболее теплого месяца, °С | Абсо­лютнаямакси­мальнаятемпе­ратуравоздуха°С | Средняя суточная ампли­туда темпе­ратуры воздуха наиболее теплого месяца, °С | Средняя месячная относи­тельная влажность воздуха наиболее теплого месяца, % | Средняя месячная относи­тельная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, % | Количество осадков за апрель - октябрь, мм | Суточныймаксимумосадков,мм | Преобла­дающее направлени е ветра за июнь - август | Мини­мальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с |
| Ленинградская область |
| Тихвин | 1006 | 21 | 25 | 22,7 | 38 | 11,6 | 76 | 60 | 462 | 75 | З | 2,8 |
| Санкт-Петербург | 1013 | 22 | 25 | 22,1 | 37 | 8,0 | 72 | 60 | 423 | 76 | З | 2,8 |
| Свирица | 1010 | 19,4 | 23,7 | 21,8 | 34 | 9,7 | 76 | 64 | 405 | 76 | СЗ | 4,4 |

Таблица 3. Средняя месячная и годовая температуры воздуха

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Республика, край, область, пункт | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
|  |  |  |  | Ленинградская область |  |  |  |  |  |  |  |
| Свирица | -10,5 | -9,3 | -4,7 | 2,8 | 9,7 | 14,7 | 16,6 | 14,8 | 9,5 | 3,6 | -1,8 | -6,6 | 3,2 |
| Тихвин | -9,3 | -8,4 | -2,8 | 3,7 | 10,4 | 15,1 | 17,2 | 15,0 | 9,7 | 4,0 | -1,9 | -6,5 | 3,8 |
| Санкт-Петербург | -6,6 | -6,3 | -1,5 | 4,5 | 10,9 | 15,7 | 18,3 | 16,7 | 11,4 | 5,7 | 0,2 | -3,9 | 5,4 |

Таблица 4. Значения средней и максимальной суточной амплитуды температуры наружного воздуха

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Республика, край, область, пункт | Амплитуда температуры средняя по месяцам (числитель), максимальная по месяцам(знаменатель), | оС |
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
|  |  |  |  | Ленинградская область |  |  |  |  |  |  |
| Санкт-Петербург | 5,4 | 6,4 | 7,3 | 7,8 | 9,3 | 8,9 | 8,7 | 8,1 | 6,9 | 4,9 | 3,8 | 4,4 |
| 20,4 | 22,4 | 18,7 | 20,1 | 19,4 | 19,2 | 16,5 | 16,6 | 15 | 21 | 16 | 19,6 |
| Тихвин | 6,8 | 7,9 | 9,9 | 9,8 | 12,3 | 12,1 | 12,1 | 11,6 | 9,4 | 6 | 4,6 | 5,4 |
| 26 | 27,5 | 28,9 | 28,5 | 23,9 | 23 | 22,7 | 22,4 | 21,4 | 17,9 | 21,9 | 20,6 |

Средняя многолетняя температура на территории Тосненского городского поселения достигает зимой -6,1 —8,8 градусов Цельсия, летом +14,4 - 17,9 градусов Цельсия. Минимальные температуры достигали -50 градусов Цельсия (1939 г.).

Продолжительность безморозного периода изменяется от 105 дней (1956 г.) до 182 дней (1950 г.). Первые заморозки отмечаются в сентябре-октябре, последние - в мае. Среднегодовое количество осадков составляет 527 мм. На теплый период (апрель- октябрь) приходится до 70% осадков с максимумом в августе. Сумма осадков за холодный период (ноябрь-март) - 140 см, за теплый период (апрель-октябрь) - 387 см.

Снеговой покров в среднем устанавливается в начале ноября, с колебаниями в отдельные годы от начала октября до середины декабря. Устойчивый снежный покров отмечается с начала декабря, наибольшей высоты снежный покров достигает в феврале. Среднее число дней со снежным покровом составляет 140 дней. Окончание таяния снега приходится на середину апреля, реже на конец марта.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов по данным метеостанции «Гатчина» составляет для глин и суглинков - 1,27 м, для супесей, песков, мелких и пылеватых - 1,55 м.

В течение всего года преобладают ветры южных и юго-западных направлений. Среднегодовая скорость ветра - 3,7 м/с. Среднемесячная скорость ветра

изменяется в пределах от 2,8 до 4,2 м/с. Максимальная скорость ветра составляет 7,3 м/с.

* + 1. Административно-территориальное деление

Трубникоборское сельское поселение расположено на юго-востоке Тосненского муниципального района Ленинградской области, её территория составляет 86326 га. В д. Трубников Бор находится железнодорожная станция Трубниково. В его состав входит 16 населенных пунктов.

|  |  |
| --- | --- |
| дер. | Трубников бор |
| бер. | Алексанровка |
| бер. | Апраксин бор |
| бер. | Бабино |
| пос. | Бабино |
| дер. | Бабинская Лука |
| дер. | Большая горка |
| дер. | Большая Кунесть |
| дер. | Вороний Остров |
| дер. | Дроздово |
| пос. | Керамик |
| дер. | Коколаврик |
| дер. | Померанье |
| дер. | Ручьи |
| дер. | Черемная гора |
| дер. | Чудской бор |

Существующий жилищный фонд Трубникоборского сельского поселения характеризуется следующими показателями:

1. Общая площадь жилищного фонда составляет - 7419 м2.
* на территории расположены 8 многоквартирных домов;
* число постоянных хозяйств составляет - 241 домов;
1. Численность населения д. Трубников Бор составляет 1,6 тыс. чел.
	* 1. Планируемое размещение объектов местного значения инженерной инфраструктуры

Централизованное теплоснабжение предусматривается только для районов малоэтажной многоквартирной застройки д. Трубников Бор с использованием существующих теплоисточников (газовая котельная). Теплоснабжение жилищно­коммунального сектора предусматривается по всем видам теплопотребления - отопление и горячее водоснабжение.

Годовой расход тепла на нужды малоэтажного многоквартирного жилищного фонда, а также объектов культурно-бытового обслуживания от централизованных теплоисточников и индивидуальных систем теплоснабжения составит на первую очередь строительства 5,44 тыс. МВт/год (4,68 тыс. Гкал/год), на расчетный срок - 7,21 тыс. МВт/год (6,20 тыс. Гкал/год).

Для организации теплоснабжения в районах индивидуальной малоэтажной застройки, а также блокированной, не обеспеченных централизованными теплоисточниками, предлагается внедрять прогрессивные индивидуальные системы теплоснабжения (как разновидность децентрализации), работающие на газовом топливе.

* + 1. Прогноз перспективной численности населения

Расчёт перспективной численности населения МО Трубникоборское сельское

поселение Тосненского района Ленинградской области выполнен с учётом параметров, заложенных в Концепции демографического развития Ленинградской области на период до 2025 г., «Стратегическом плане социально-экономического развития муниципального образования Тосненский район Ленинградской области на период до 2020 года», в схеме территориального планирования Тосненского муниципального района Ленинградской области.

В соответствии с умеренно оптимистичным вариантом прогноза социально­экономического развития сельского поселения прогнозируется замедление темпов естественной убыли населения за счёт увеличения рождаемости, снижения смертности, особенно среди лиц трудоспособного возраста и увеличение миграционного. В Трубникоборском сельском поселении прогнозируется увеличение лиц моложе трудоспособного населения до 16,8 % и снижение числа лиц старше трудоспособно возраста до 21,1 %. На расчётный срок схемы территориального планирования Тосненского муниципального района (2025 г.) численность населению составит 1,9 тыс. чел.

Генеральным планом также прогнозируется улучшение демографической ситуации в сельском поселении. На первую очередь генерального плана смертность снизится с 19 до 11 чел. в год, рождаемость увеличится с 16 до 19 чел в год. Таким образом, естественный прирост составит 8 чел. в год. Важное значение будет иметь и миграционный прирост. Прогнозируется, что на первую очередь будет сохраняться положительный миграционный прирост на уровне 10 чел. в год. На расчётный срок генеральным планом прогнозируется естественный прирост на уровне 12 чел. в год и миграционный прирост на уровне 11 чел. в год.

Учитывая демографические параметры, предполагается, что на первую очередь реализации проекта численность населения составит 1791 чел., на расчётный срок численность постоянного населения составит 1897 чел. Перспективная численность населения Трубникоборского сельского поселения приведена в таблице 6.

Таблица 6. - Перспективная численность населения МО Трубникоборское сельское

поселение, чел.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Населённый пункт | Современноесостояние | Первая очередь | Расчётныйсрок |
| д. Александровка | 1 | 1 | 3 |
| д. Апраксин Бор | 22 | 25 | 23 |
| д. Бабино | 381 | 425 | 443 |
| пос. Бабино | 39 | 37 | 37 |
| д. Бабинская Лука | 3 | 3 | 2 |
| д. Большая Горка | 3 | 2 | 2 |
| д. Большая Кунесть | 2 | 6 | 23 |
| д. Вороний Остров | 24 | 24 | 21 |
| д. Дроздово | 10 | 9 | 7 |
| пос. Керамик | 11 | 15 | 17 |
| д. Коколаврик | 5 | 4 | 3 |
| д. Померанье | 162 | 175 | 185 |
| д. Ручьи | 4 | 4 | 3 |
| д. Трубников Бор | 767 | 845 | 895 |
| д. Черемная Гора | 11 | 21 | 23 |
| д. Чудской Бор | 165 | 195 | 210 |
| Всего поТрубникоборскому сельскому поселению | 1610 | 1791 | 1897 |

В целях создания условий для развития производственных предприятий в административном центре сельского поселения деревне Трубников Бор предполагается формирование производственных зон с размещением предприятий по переработке сельхозпродукции и предприятий 4-5 класса санитарной вредности.

Сезонное население

Благоприятная экологическая обстановка, удобство транспортной доступности современные возможности автономных систем инженерного благоустройства способствуют развитию строительства капитальных дачных домов. Согласно данным предоставленным администрацией сельского поселения численность сезонного населения Трубникоборского сельского поседения составляет 10 - 15 тыс. чел., на расчетный срок принимается 15 тыс. Основная часть сезонного населения проживает в садоводствах, имеющих собственную инфраструктуру.

* + 1. Жилищный фонд

Характеристика жилищного фонда МО Трубникоборское сельское поселение

представлена в соответствии с исходными данными, представленными администрацией сельского поселения.

На 01.01.2012 г. жилищный фонд сельского поселения составляет 53,4 тыс. м2 В структуре жилищного фонда преобладает частная жилая застройка - 42,2 тыс. м2. Объём многоквартирного жилищного фонда составляет 11,2 тыс. м2. Характеристика многоквартирного жилищного фонда приведена в таблице 7. Характеристика всего жилищного фонда МО Трубникоборское сельское поселение приведена в таблице 8.

Таблица 7- Характеристика многоквартирного жилищного фонда МО Трубникоборское

сельское поселение на 01.01.2012

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Единицаизмерения | Показатель |
| Количество домов | единиц | 49 |
| Общая площадь многоквартирных жилых домов, из них: | 2тыс. м | 11,20 |
| -деревянных многоквартирных | 2тыс. м | 1,00 |
| - капитальных жилых домов, | 2тыс. м | 10,20 |
| Распределение многоквартирного жилищного фонда по этажности: | 2тыс. м | 11,20 |
| 1 этаж | 2тыс. м | 1,40 |
| 2 этажа | 2тыс. м | 4,74 |
| 3 этажа | 2тыс. м | 5,06 |
| 4 этажа | 2тыс. м | 0 |
| 5 этажей | 2тыс. м | 0 |
| 9 этажей | 2тыс. м | 0 |

Таблица 8 - Характеристика жилищного фонда МО Трубникоборское сельское поселение

на 01.01.2012 г. в разрезе по населённым пунктам

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Населённыйпункт | Общая площадь жилищного фонда,(м2 общей площади) | Численностьнаселения | Средняяжилищнаяобеспеченность | Числосемейстоящихнаочереди |
| Всего | Многоквартирный | Частный |
| д. Александровка | 315 | 0 | 315 | 1 | 315 | 0 |
| д. Апраксин Бор | 1591 | 0 | 1591 | 22 | 72 | 0 |
| д. Бабино | 12500 | 0 | 12500 | 381 | 33 | 0 |
| пос. Бабино | 870 | 500 | 370 | 39 | 22 | 0 |
| д. Бабинская | 1500 | 0 | 1500 | 3 | 500 | 0 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Населённыйпункт | Общая площадь жилищного фонда,2(м общей площади) | Численностьнаселения | Средняяжилищнаяобеспеченность | Числосемейстоящихнаочереди |
| Всего | Многоквартирный | Частный |
| Лука |  |  |  |  |  |  |
| д. Большая Горка | 1750 | 0 | 1750 | 3 | 583 | 0 |
| д. Большая Кунесть | 1300 | 0 | 1300 | 2 | 650 | 0 |
| д. Вороний Остров | 2190 | 0 | 2190 | 24 | 91 | 0 |
| д. Дроздово | 980 | 0 | 980 | 10 | 98 | 0 |
| пос. Керамик | 718 | 0 | 718 | 11 | 65 | 0 |
| д. Коколаврик | 950 | 0 | 950 | 5 | 190 | 0 |
| д. Померанье | 5700 | 0 | 5700 | 162 | 35 | 0 |
| д. Ручьи | 945 | 0 | 945 | 4 | 236 | 0 |
| д. Трубников Бор | 16460 | 10700 | 5760 | 767 | 21 | 35 |
| д. Черемная Гора | 1185 | 0 | 1185 | 11 | 108 | 0 |
| д. Чудской Бор | 4500 | 0 | 4500 | 165 | 27 | 0 |
| Всего по Трубникоборско му сельскому поселению | 53454 | 11200 | 42254 | 1610 | 33 | 35 |

Средняя жилищная обеспеченность по сельскому поселению составляет 33 м2 на человека. Средняя жилищная обеспеченность по д. Трубников Бор составляет 21 м2 на человека. В населённых пунктах д. Бабинская Лука, д. Вороний Остров, д. Апраксин Бор, д. Ручьи, д. Александровка, пос. Керамик, д. Черемная Гора, д. Коколаврик, д. Большая Горка, д. Дроздово, д. Большая Кунесть жилищная обеспеченность огромна и составляет от 65 м2 до 650 м2 на человека. Вероятно, это вызвано учётом неэксплуатируемого жилого фонда или фонда сезонного населения, что при расчётах даёт столь высокий показатель средней жилой обеспеченности.

В неудовлетворительном состоянии находится 1,5 % от общей площади (0,8 тыс. м2) жилищного фонда сельского поселения. Аварийный фонд на территории сельского поселения отсутствует.

Всего по МО Трубникоборское сельское поселение холодным водоснабжением обеспечено 21 % жилищного фонда, канализацией 21 %, газом 22 %, теплоснабжением 22 %, горячим водоснабжением 20 %.

* + 1. Перспективное развитие жилищного фонда

Прогнозные предложения развития жилищной сферы сельского поселения

основываются на жилищной политике Ленинградской области. Перспективными задачами жилищного строительства и комплексного развития жилых территорий являются:

* Обеспечение строительства жилья, доступного для приобретения в собственность или найма для всех категорий граждан Российской Федерации, проживающих в Ленинградской области, независимо от уровня их доходов;
* Увеличение жилищного фонда поселения в соответствии с потребностями жителей при обязательном выполнении экологических, санитарно-гигиенических и градостроительных требований к плотности, этажности и комплексности застройки жилых территории.
* Ликвидация аварийного и ветхого жилищного фонда, сокращение объемов физически и морально устаревшего жилищного фонда, увеличение объемов комплексной реконструкции и капитального ремонта существующего жилищного фонда.

-Увеличение инженерного благоустройства жилого фонда и доведение его к расчетному сроку до 100 %;

* Создание экономичного жилищного фонда, необходимого для предоставления социальной нормы жилой площади малообеспеченным категориям населения, инвалидам, пожилым и одиноким гражданам;
* увеличение разнообразия жилой среды, категорий и типов жилых домов, конструктивных и планировочных решений, отвечающих разнообразию градостроительных условий и интересам различных социальных групп населения.

Для определения объёмов и структуры жилищного строительства расчётная обеспеченность жилых помещений была принята в соответствии с региональными нормативами градостроительного проектирования Ленинградской области.

Генеральным планом предусмотрено развитие следующих типов застройки: Индивидуальная усадебная застройка - отдельно стоящие здания до трёх этажей с общей площадью около 80-120 м и участком 0,12 га. Плотность застройки составит около

1000 м на га, при плотности населения в - среднем 25 чел. на га. Норматив жилой

22

обеспеченности по этапам реализации: на первую очередь 30 м , на расчётный срок 40 м .

Застройка блокированными домами - размещение 1-3-этажных жилых домов,

состоящих из двух и более квартир (блоков), каждая из которых имеет непосредственный

выход на свой приквартирный участок, имеющих общую стену без проемов с соседним

блоком. Общая площадь каждого такого дома составляет приблизительно 200 м2

17

Плотность застройки составит 2000 - 2500 м2 на га, при плотности населения - в среднем 43 чел. на га.

На первую очередь генерального плана предусматривается снос непригодного и аварийного жилищного фонда (800 м2), а также расселение семей стоящих на очереди (всего 35 семей или примерно 105 чел.). Объём нового жилищного строительства для семей стоящих на очереди был рассчитан по нормативу жилищной обеспеченности 18 м2

на чел. На первую очередь объём строительства социального жилья составляет 1,89 тыс.

2

м.

Объём строительства нового жилья в целом по сельскому поселению рассчитан с учётом сноса на первую очередь ветхого и аварийного фонда, а также с учётом прогнозов выбытия - 1 % от существующего жилищного фонда за каждый период первой очереди и

расчётного срока. На первую очередь генерального плана убыль жилищного фонда

22 составит 2480 м , на расчётный срок - 7570 м (таблица 9).

Объём нового жилищного строительства на первую очередь реализации

22 генерального плана составит 8405 м , на расчётный срок 14125 м . В результате чего

средняя жилищная обеспеченность увеличится с существующих 33 м2, до 35 м2 на чел. на

расчётный срок (таблица 10).

2

Таблица 9 - Движение объёмов жилищного фонда МО Трубникоборское сельское поселение по этапам реализации (м общей площади)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Населённыепункты | Существу ющий жилищны й фонд | Ветхий аварийн ый фонд | 1 очередь | Расчётный срок |
| У быль жилищн ого фонда | Объём жилищн ого фонда на конец 1 очереди | в том числе | Убыльжилищногофонда | Объём жилищно го фонда на конец расчётног о срока | в том числе |
| Сохраняемыйжилищныйфонд | Новоежилищноестроительство | Сохраняемыйжилищныйфонд | Новоежилищноестроительство |
| д. Александровка | 315 | 0 | 60 | 255 | 255 | 0 | 0 | 255 | 175 | 80 |
| д. Апраксин Бор | 1591 | 0 | 60 | 1636 | 1531 | 105 | 280 | 1436 | 1356 | 80 |
| д. Бабино | 12500 | 0 | 320 | 13720 | 12180 | 1540 | 2000 | 15480 | 11720 | 3760 |
| пос. Бабино | 870 | 0 | 120 | 1135 | 750 | 385 | 250 | 1705 | 1385 | 320 |
| д. Бабинская Лука | 1500 | 0 | 60 | 1440 | 1440 | 0 | 230 | 1210 | 1210 | 0 |
| д. Большая Г орка | 1750 | 0 | 60 | 1690 | 1690 | 0 | 290 | 1400 | 1400 | 0 |
| д. Большая Кунесть | 1300 | 0 | 60 | 1380 | 1240 | 140 | 200 | 1980 | 1180 | 800 |
| д. Вороний Остров | 2190 | 0 | 60 | 2130 | 2130 | 0 | 390 | 1740 | 1740 | 0 |
| д. Дроздово | 980 | 0 | 40 | 940 | 940 | 0 | 180 | 760 | 760 | 0 |
| пос. Керамик | 718 | 0 | 40 | 818 | 678 | 140 | 150 | 748 | 668 | 80 |
| д. Коколаврик | 950 | 0 | 40 | 910 | 910 | 0 | 160 | 750 | 750 | 0 |
| д. Померанье | 5700 | 0 | 140 | 6015 | 5560 | 455 | 900 | 6200 | 5115 | 1085 |
| д. Ручьи | 945 | 0 | 60 | 885 | 885 | 0 | 170 | 715 | 715 | 0 |
| д. Трубников Бор | 16460 | 800 | 1200 | 19500 | 15260 | 4240 | 1400 | 23380 | 18100 | 5480 |
| д. Черемная Г ора | 1185 | 0 | 40 | 1495 | 1145 | 350 | 220 | 1355 | 1275 | 80 |
| д. Чудской Бор | 4500 | 0 | 120 | 5430 | 4380 | 1050 | 750 | 7040 | 4680 | 2360 |
| Всего посельскомупоселению | 53454 | 800 | 2480 | 59379 | 50974 | 8405 | 7570 | 66354 | 52229 | 14125 |

Таблица 10 - Укрупнённый расчёт объёмов жилищного фонда по этапам реализации генерального плана, м2 общей площади

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Населённыепункты | Объем жилого фонда на 1 очередь, | Объем жилого фонда на расчётный срок |
| Всегонаселения | Всегожилищногофонда | в т.ч. по типам жилья | Всегонаселения | Всегожилищногофонда | в т.ч. по типам жилья |
| Многоквартирнаязастройка | Блокированнаязастройка | Индивидуальнаяусадебнаязастройка | Многоквартирнаязастройка | Блокированнаязастройка | Индивидуальнаяусадебнаязастройка |
| д. Александровка | 1 | 255 | 0 | 0 | 255 | 3 | 255 | 0 | 0 | 255 |
| д. Апраксин Бор | 25 | 1636 | 0 | 0 | 1636 | 23 | 1436 | 0 | 0 | 1436 |
| д. Бабино | 425 | 13720 | 0 | 0 | 13720 | 443 | 15480 | 0 | 0 | 15480 |
| пос. Бабино | 37 | 1135 | 500 | 0 | 635 | 37 | 1705 | 0 | 0 | 1705 |
| д. Бабинская Лука | 3 | 1440 | 0 | 0 | 1440 | 2 | 1210 | 0 | 0 | 1210 |
| д. Большая Г орка | 2 | 1690 | 0 | 0 | 1690 | 2 | 1400 | 0 | 0 | 1400 |
| д. Большая Кунесть | 6 | 1380 | 0 | 0 | 1380 | 23 | 1980 | 0 | 0 | 1980 |
| д. Вороний Остров | 24 | 2130 | 0 | 0 | 2130 | 21 | 1740 | 0 | 0 | 1740 |
| д. Дроздово | 9 | 940 | 0 | 0 | 940 | 7 | 760 | 0 | 0 | 760 |
| пос. Керамик | 15 | 818 | 0 | 0 | 818 | 17 | 748 | 0 | 0 | 748 |
| д. Коколаврик | 4 | 910 | 0 | 0 | 910 | 3 | 750 | 0 | 0 | 750 |
| д. Померанье | 175 | 6015 | 0 | 0 | 6015 | 185 | 6200 | 0 | 0 | 6200 |
| д. Ручьи | 4 | 885 | 0 | 0 | 885 | 3 | 715 | 0 | 0 | 715 |
| д. Трубников Бор | 845 | 19500 | 10700 | 2640 | 6160 | 895 | 23580 | 10700 | 4320 | 8560 |
| д. Черемная Г ора | 21 | 1495 | 0 | 0 | 1495 | 23 | 1355 | 0 | 0 | 1355 |
| д. Чудской Бор | 195 | 5430 | 0 | 0 | 5430 | 210 | 7040 | 0 | 0 | 7040 |
| Всего посельскомупоселению | 1791 | 59379 | 11200 | 2640 | 45539 | 1897 | 66354 | 10700 | 4320 | 51334 |

1. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
	1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Котельная д. Трубников Бор

Котельная расположена по адресу: д. Трубников Бор, ул. Мира д. 1Б - снабжает теплоносителем следующие категории потребителей: - исполнители, предоставляющие коммунальные услуги гражданам; - бюджетные потребители; - иные потребители.



Рисунок 1 - Границы зон теплоснабжения д. Трубников бор

* 1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

В результате выполнения мероприятий по реконструкции, модернизации и строительству источников тепловой энергии и тепловых сетей определены тепловые балансы на период до 2030 года в разрезе источников тепловой энергии МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области.

1) Таблица 11. Тепловой баланс Котельной д. Трубников бор

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленнаятепловаямощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемаятепловаямощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Подключенная нагрузка всего, в т.ч. | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит | Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Выработка тепловой энергии | тыс.Гкал | 1,902 | 1,900 | 1,905 | 1,906 | 1,895 | 1,910 | 1,908 | 1,906 | 1,907 |
| Расход насобственныенужды | тыс.Гкал | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расход на собственные нужды | % | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,864 | 1,862 | 1,867 | 1,868 | 1,858 | 1,872 | 1,870 | 1,868 | 1,869 |
| Покупкатепловой энергии | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс.Гкал | 1,864 | 1,862 | 1,867 | 1,868 | 1,858 | 1,872 | 1,870 | 1,868 | 1,869 |
| Потери в сетях | тыс.Гкал | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Потери в сетях | % | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% | 5% |
| Полезный отпуск всего, в т.ч. | тыс.Гкал | 1,771 | 1,769 | 1,774 | 1,775 | 1,765 | 1,779 | 1,777 | 1,775 | 1,776 |

* 1. Перспективные балансы теплоносителя

Существующая закрытая схема горячего водоснабжения предусматривает подачу горячей воды потребителю с температурой 70 град.С в соответствии с требованиями СанПиН № 4723- 88«Санитарные правила устройства и эксплуатации систем централизованного горячего водоснабжения», прекратившими применение в 2009 году. В соответствии с действующими требованиями СанПиН 2.1.4.2496-09 температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже 60С и не выше 75С.

Существующие нормы потребления холодного и горячего водоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 11.02.2013 года № 25, рассчитаны для температуры горячей воды в местах водозабора 60 град.С. В связи с применением температурного режима горячего водоснабжения в местах водоразбора 60 град.С предусмотрено изменение соотношения объемов потребления горячей и холодной воды на смешение.

1. Предложения по строительству, реконструкции и

техническому перевооружению источников тепловой энергии

* 1. Предложения о строительстве источников тепловой энергии с

комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Перспективные тепловые нагрузки на территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области не обеспечивают оптимальную загрузку мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

* 1. Предложения о реконструкции действующих источников тепловой

энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

На территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области отсутствуют действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

* 1. Предложения о реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Перспективные тепловые нагрузки на территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области не обеспечивают оптимальную загрузку мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

* 1. Предложения о переводе в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

На территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области отсутствуют действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

* 1. Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

На территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области отсутствуют действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

* 1. Предложения о выводе в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

На период до 2030 года при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных на территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области не планируется.

* 1. Предложения об организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа

Согласно Генеральному плану муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области, существующим проектам застройки производственных объектов в соответствующих зонах обеспечение теплоснабжения таких объектов на период до 2030 года планируется осуществлять от собственных источников тепловой энергии.

1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
	1. Предложения о реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Существующие тепловые сети муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области характеризуются равномерной цикличностью замены после выработки назначенных сроков службы, установленных в пределах расчетного срока службы по нормам амортизационных отчислений.

В Трубникоборском сельском поселение в зоне централизованного теплоснабжения степень износа тепловых сетей составляет 25% (таблица 12)

Таблица 12. Состояние тепловых сетей в зоне централизованного теплоснабжения МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Участки тепловых сетей | Длина в однотрубном исчислении, м | Степень износа,% |
| Котельная д. Трубников бор | 4073 | 25% |
| Всего | 4073 |  |

Можно рассчитать, что к 2030 году степень износа тепловых сетей будет составлять 45% .

С целью поддержания тепловых сетей в оптимальном состояние необходимо ежегодно проводить промывку и опрессовку теплотрассы. Проводить ежемесячный контроль за состояние фитинговых соединений и запорной арматуры.

1. Перспективные топливные балансы

В результате разработки мероприятий по реконструкции, модернизации и строительству источников тепловой энергии определены топливные балансы на период до 2030 года в разрезе источников тепловой энергии.

Таблица 14. Перспективный топливный баланс Котельной д. Трубников бор на период до 2030 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 049 |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Удельный расход топлива | кг у.т./Гкал | 156,02 | 156,00 | 155,99 | 156,03 | 156,04 | 156,02 | 156,00 | 156,03 | 156,04 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 319,75 | 319,73 | 319,72 | 319,76 | 319,77 | 319,75 | 319,73 | 319,76 | 319,77 |
| Природный газ | т.куб.м. | 279,75 | 279,73 | 279,72 | 279,76 | 279,77 | 279,75 | 279,73 | 279,76 | 279,77 |
| Мазут | т | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Дизель | т. куб.м | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Норматив общего запаса топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Удельный расход топлива | кг у.т./Гкал | 155,000 | 155,000 | 155,000 | 155,000 | 155,000 | 155,000 | 155,000 | 155,000 | 155,000 |
| Мазут | т | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Дизель | т | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |

1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

На основании материалов обоснования к схеме теплоснабжения муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области, требованиям предъявляемым к единой теплоснабжающей организации, соответствует ОАО «Тепловые сети».

Общие сведения об ОАО «Тепловые сети». Полное наименование:

Открытое акционерное общество «Тепловые сети».

Юридический адрес:

187000, Ленинградская область, г. Тосно, ул. Боярова д.1

ОАО «Тепловые сети» владеет на правах договора аренды 1 источником тепловой энергии (всеми источниками централизованного теплоснабжения на территории МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области) установленной тепловой мощностью 1,72 Гкал/ч.

ОАО «Тепловые сети» владеет на правах договора аренды 4073 м тепловых сетей в однотрубном исчислении (всей протяженности тепловых сетей зоны централизованного теплоснабжения на территории МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области).

ОАО «Тепловые сети» владеет на правах договора аренды источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями в границах всех зон теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой системы теплоснабжения МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области.

ОАО «Тепловые сети» осуществляет владение, пользование, распоряжение находящимся в его собственности имуществом в соответствии с действующим законодательством. ОАО «Тепловые сети» является собственником принадлежащего ему имущества, включая имущество, переданное ему акционерами в оплату акций. Акционеры Общества не обладают правом собственности на имущество, внесенное в У ставный капитал Общества.

ОАО «Тепловые сети» имеет свой самостоятельный баланс, расчетный счет и иные счета в учреждениях и банков, печать со своим наименованием, бланки, фирменное наименование.

ОАО «Тепловые сети» осуществляет свою деятельность в соответствии с законами и иными нормативными актами РФ и МО Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области, а также Уставом ОАО «Тепловые сети».

Уставный фонд ОАО «Тепловые сети» составляет 3 422 000 рублей.

В соответствии с уставом ОАО «Тепловые сети» предметом деятельности общества, в том числе, являются:

-производство и обеспечение населения, организаций, предприятий и учреждений, города

34

Тосно и Тосненского района горячим водоснабжением и отоплением;

-техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация паровых и водогрейных котлов; -техническое обслуживание, ремонт, наладка и эксплуатация тепловых сетей.

1. Решение по бесхозяйным тепловым сетям

На территории муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

1. Радиус эффективного теплоснабжения

Максимальное расстояние в системе теплоснабжения от ближайшего источника тепловой энергии до тепло потребляющей установки, при превышении которого подключение потребителя к данной системе теплоснабжения экономически нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения, носит название радиуса эффективного теплоснабжения. Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Эффективный радиус теплоснабжения рассчитан для действующего источника тепловой энергии путем применения фактических удельных затрат на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии. В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в «Нормы по проектированию тепловых сетей» (Энергоиздат, М., 1938 г.). Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения использован эмпирический коэффициент.

Эффективный радиус теплоснабжения определялся из условия минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источников:

5 = - I — min, руб./Гкал/ч

где A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z - удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с минимальным ради­усом теплоснабжения использовались следующие аналитические выражения:

**, 1050\*Л0>“\*Ви:яй\*5**

*А* = п *ю,и°1.,ь°\*.-РУб-/Гкт''4 Z =Ъ - руб./Гкал/ч*

Р2\*ГТ ^

R - максимальный радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой маги­страли самого протяженного вывода от источника), км;

H - потери напора на гидравлическое сопротивление при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м.вод.ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности ко­тельной, руб./Гкал/ч;

S - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м2;

B - среднее количество абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, шт./км2;

П - тепловая плотность района, Гкал/ч\*км2;

Ат- расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С; ф - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,0 для котельных.

Для выполнения условия по минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и

источника, полученная зависимость была продифференцирована по параметру R и ее производная приравнена к нулю:



По полученной формуле определен эффективный радиус теплоснабжения для Тосненского городского поселения. Результаты расчетов приведены в таблице 41.

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Схема теплоснабжения муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области

на период до 2030 года

Таблица №15 расчет радиуса эффективного теплоснабжения котельных муниципальное образование Трубникоборское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| \^Пара^ | Поправочныйкоэффициент | Потеридавлениявтепловойсети | Теплоплотностьрайона | Площадьзоныдействияисточника | Количество абонентов в зоне действия источника | Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей | Расчетная температура в подающем трубопроводе | Расчетная температура в обратном трубопроводе | Расчетныйперепадтемпературтеплоносителяв тепловойсети | Эффективныйрадиус |
| Обозначение | Ф | H | П | - | - | - | - | - | Дт | Rэ |
| Ед. изм. | - | м.вод.ст | Гкал/ч/км2 | км2 | шт. | Гкал/ч | °С | °С | °С | км |
| Котельная д. Трубников бор | 1 | 20 | 1,37 | 1,3 | 9 | 1,17 | 95 | 70 | 25 | 0,6 |