

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ЛЕТНЕРЕЧЕНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ДО 2028 ГОДА**

2013 Г.

РЕФЕРАТ

Объектом исследования является система теплоснабжения муниципального образования Летнереченское сельское поселение.

Цель работы – разработка оптимальных вариантов развития системы теплоснабжения Летнереченского сельского поселения по критериям: качества, надежности теплоснабжения и экономической эффективности. Разработанная программа мероприятий по результатам оптимизации режимов работы системы теплоснабжения, должна стать базовым документом, определяющим стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения Муниципального образования.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 N 154"О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" в рамках данного раздела рассмотрены основные вопросы:

- ✓ Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа;
- ✓ Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей;
- ✓ Перспективные балансы теплоносителя;
- ✓ Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- ✓ Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей;
- ✓ Перспективные топливные балансы;
- ✓ Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение;
- ✓ Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций);

- ✓ Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;
- ✓ Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	5
КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПОСЕЛКА ЛЕТНЕРЕЧЕНСКИЙ.....	6
1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	8
1.1. Котельная №1.....	8
1.2. Котельная №2.....	8
2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	9
2.1. Котельная №1.....	9
2.2. Котельная №2.....	10
3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	11
4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	13
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	14
6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	15
7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.	16
8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....	19
9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	22
10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	23

ВВЕДЕНИЕ.

Проектирование систем теплоснабжения городов и населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на период до 2028 года.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения Летнереченского поселения Беломорского района респ. Карелия до 2028 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей. Постановление от 22 Февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"

При проведении разработки использовались «Требования к схемам теплоснабжения» и «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», предложенные к утверждению Правительству Российской Федерации в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов РФ», введённый с 22.05.2006 года, а также результаты проведенных ранее энергетических обследований и разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПОСЕЛКА ЛЕТНЕРЕЧЕНСКИЙ

Поселок Летнереченский является административным центром муниципального образования.

Поселение расположено в пределах Прибеломорской низменности (самой низменной части Карелии).

Поверхность равнины плоская, интенсивно заболоченная, с преобладающими абсолютными отметками 40 - 60 м. Среди плоской равнины встречаются одиночные холмы - выходы кристаллических пород на поверхность. Абсолютные высоты вершин холмов не превышают 100 м, их превышение над равниной до 10 - 60 м.

Долины рек слабо разработаны, глубина вреза – 5 – 10 м, довольно часто встречаются пороги протяженностью 10 – 500 м. В долине реки Нижний Выг развита пойма шириной до 20 – 50 м.

Озера, как правило, имеют неправильную или округлую форму, с пологими берегами.

На территории населенного пункта размещаются объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения, промышленные, коммунальные и складские объекты, для которых не требуется установление санитарно-защитных зон и деятельность которых не оказывает вредное воздействие на окружающую среду (шум, вибрация, магнитные поля, радиационное воздействие, загрязнение почв, воздуха, воды и иные воздействия).

Климат

Климат умеренно-континентальный с резко выраженными сезонами года: умеренно жарким и влажным летом и умеренно холодной зимой с устойчивым снежным покровом. Средняя температура июля +13,8 °С, января –10,6 °С. Отопительный период согласно СНиП 23-01-99* составляет 261 дней (235-245 дней).

На земную поверхность территории области поступает значительное количество солнечной радиации — около 95 ккал на 1 см². Средняя годовая температура воздуха согласно СНиП 23-01-99* составляет 1,1°С. По количеству выпадающих осадков территорию поселка Летнереченский его можно отнести к зоне достаточного увлажнения. Количество осадков колеблется от 460 до 530 мм. Средняя скорость ветра 3,4 м/сек. Особенностью климата являются частые весенние заморозки, а также чередование жаркого сухого и холодного влажного лета, что определяет рискованный характер сельского хозяйства. Границы поселка Летнереченский представлены на рисунке 1.

Границы Летнереченского сельского поселения представлены на рисунке 1.

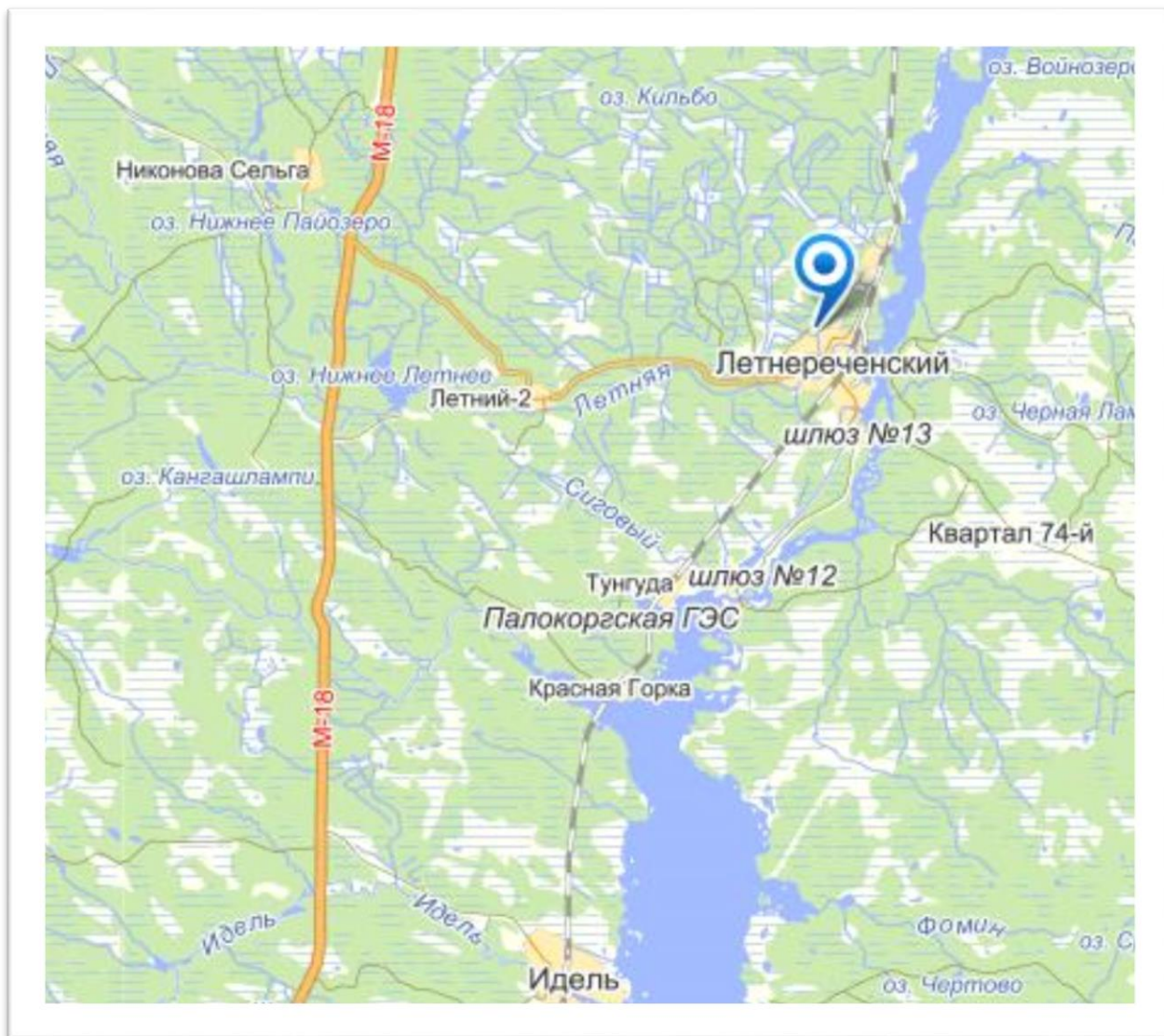


Рисунок 1 Границы муниципального образования «Летнереченское сельское поселение»

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.

1.1. Котельная №1

Подключение новых абонентов к централизованному теплоснабжению в расчетный срок не предвидится.

1.2. Котельная №2

Подключение новых абонентов к централизованному теплоснабжению в расчетный срок не предвидится.

2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Котельная №1

В связи с тем, что тепловая мощность котельной, а так же тепловая нагрузка на нее в расчетный период не изменятся, то баланс тепловой мощности останется прежним.

Данные по перспективным балансам тепловой мощности представлены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 Баланс тепловой мощности котельной №1

Наименование источника	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Подключённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №1	2,06	1,5	0,56

На рисунке 2.1.1 представлен перспективный тепловой баланс котельной №1



Рисунок 2.2.1 Тепловой баланс котельной №1

2.2. Котельная №2

В связи с тем, что тепловая мощность котельной, а так же тепловая нагрузка на нее в расчетный период не изменятся, то баланс тепловой мощности останется прежним.

Данные по перспективным балансам тепловой мощности представлены в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 Баланс тепловой мощности котельной №2

Наименование источника	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Подключённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная №2	2,58	1,42	1,16

На рисунке 2.1.1 представлен перспективный тепловой баланс котельной №2

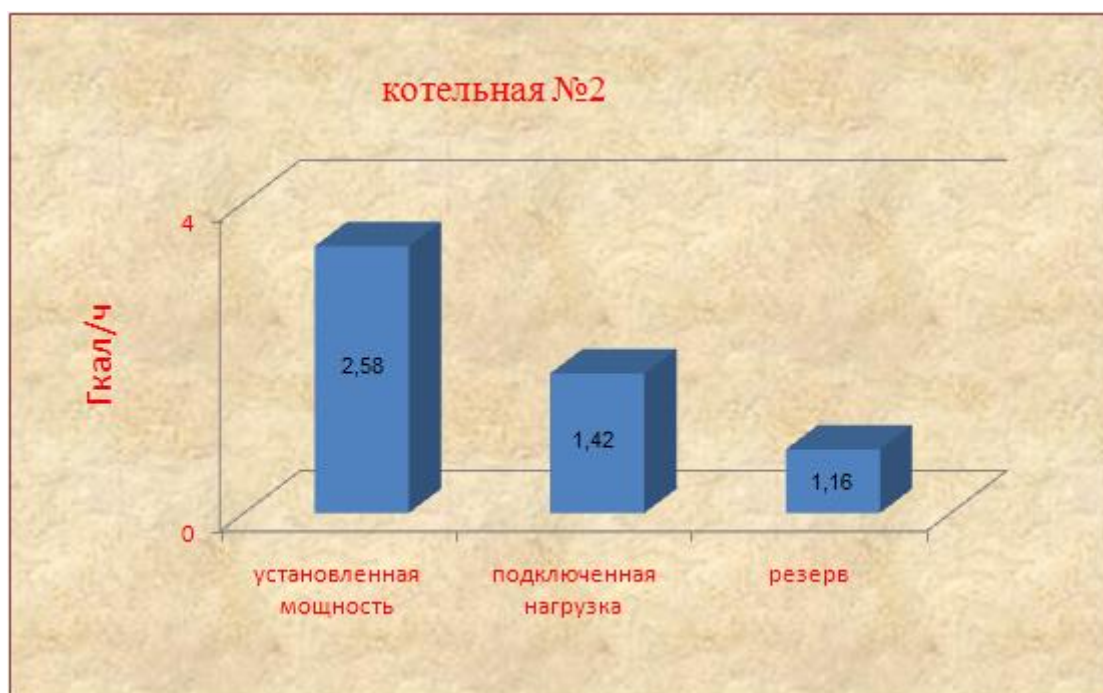


Рисунок 2.2.1 Тепловой баланс котельной №2

3. Перспективные балансы теплоносителя

3.1. Котельная №1

На котельной №1 отсутствует химическая водоподготовка, что негативно сказывается на работе основного оборудования котельной, а так же тепловых сетях. Суммарный расход на подпитку на котельной составляет 0,49 т/ч, из них: 0,49 т/ч – на подпитку отопительной сети. ГВС - не предусмотрено.

В качестве водоподготовительного оборудования на котельной предлагается установить Комплексон-6 производительностью 0,5 т/ч.

3.2. Котельная №2

На котельной №2 отсутствует химическая водоподготовка, что негативно сказывается на работе основного оборудования котельной, а так же тепловых сетях. Суммарный расход на подпитку на котельной составляет 0,18 т/ч, из них: 0,18 т/ч – на подпитку отопительной сети. ГВС - не предусмотрено.

В качестве водоподготовительного оборудования на котельной предлагается установить Комплексон-6 производительностью 0,5 т/ч.

Автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6 предназначена для обработки подпиточной воды систем теплоснабжения, водооборотных систем и ГВС ингибиторами отложений карбонатов кальция, магния и ингибиторами коррозии, например, марки "Комплексонат ОЭДФ-Цинк" или "Комплексонат НТФ-Цинк". Ингибирующее действие комплексонатов основано на их избирательной адсорбции на активных центрах зарождающихся кристаллов накипи, что не только препятствует росту новых кристаллов, но и при определенных условиях разрушает старые.

Комплексон-6 работает в автоматическом режиме. Ввод реагента осуществляется насосом-дозатором периодически по сигналу с блока управления. Величина вводимой дозы пропорциональна количеству подпиточной воды, измеренному расходомером на магистрали подпитки.

Технические характеристики установки представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.2.1 Технические характеристики установки Комплексон-6.

Показатель	Значение	
Расход подпиточной воды, т/ч	Номинальный	0,5
	Максимальный	2,0
Габаритные размеры, см	330 x 290 x 800	
Напряжение питания, В	220	
Средняя потребляемая мощность, Вт	30	
Максимальное давление воды в точке ввода реагента, МПа	0,8	
Предельный перепад давления на узле измерения и впрыска, МПа	0,1	

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

В настоящей работе предусмотрены следующие мероприятия по строительству реконструкции и техническому вооружению источников теплоснабжения.

До 2015 года:

- Строительство модульно котельной №1;
- Пусконаладочные работы в котельной №2 (настроить автоматическую систему регулирования котельной);
- Переход с топлива более низкого качества топлива на более высокое топливо, так как котлы, которые установлены в котельной №2, предназначены для топлива высокого качества и высокой теплоты сгорания;

До 2028 года:

- Ввиду отсутствия на котельных №1 и №2 химической водоподготовки, предлагается установить на котельную установку Комплексон-6, описанную в пункте 3.2.

5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Средний износ тепловых сетей составляет 80-85 %, поэтому в работе рассматривается реконструкция существующих сетей.

В таблицах 5.1 – 5.2 представлена протяженность переключаемых сетей в зависимости от диаметра.

Таблица 5.1. Количество сетей переключаемых в течение расчетного периода от котельной №1

Период строительства	Условный диаметр, мм	Длина, м	Примечание
Переключаемые участки до 2015 г.	100	255,5	Переключка существующих сетей системы отопления
	76	492,1	
	50	370,3	
	32	108,6	
	150	102	
	219	1007,7	

Таблица 5.2. Количество сетей переключаемых в течение расчетного периода от котельной №2

Период строительства	Условный диаметр, мм	Длина, м	Примечание
Переключаемые участки до 2020 г.	100	889,6	Переключка (подземная прокладка) существующих сетей системы отопления
	76	360,5	
	50	523,2	
	32	177,3	
	133	144,3	
	159	353,1	
	108	141,4	
	219	86,3	
Переключаемые участки до 2015 г.	100	335,3	Переключка (надземная прокладка) существующих сетей системы отопления
	50	141,6	
	159	141,6	

6. Перспективные топливные балансы

6.1. Котельная №1

Основной вид топлива для котельных №1 – каменный уголь. В течение расчетного периода, увеличение потребления топлива не планируется.



Таблица 6.1.1. Перспективное потребление угля

6.2. Котельная №2.

Основной вид топлива для котельных №1 – каменный уголь. В течение расчетного периода, увеличение потребления топлива не планируется.

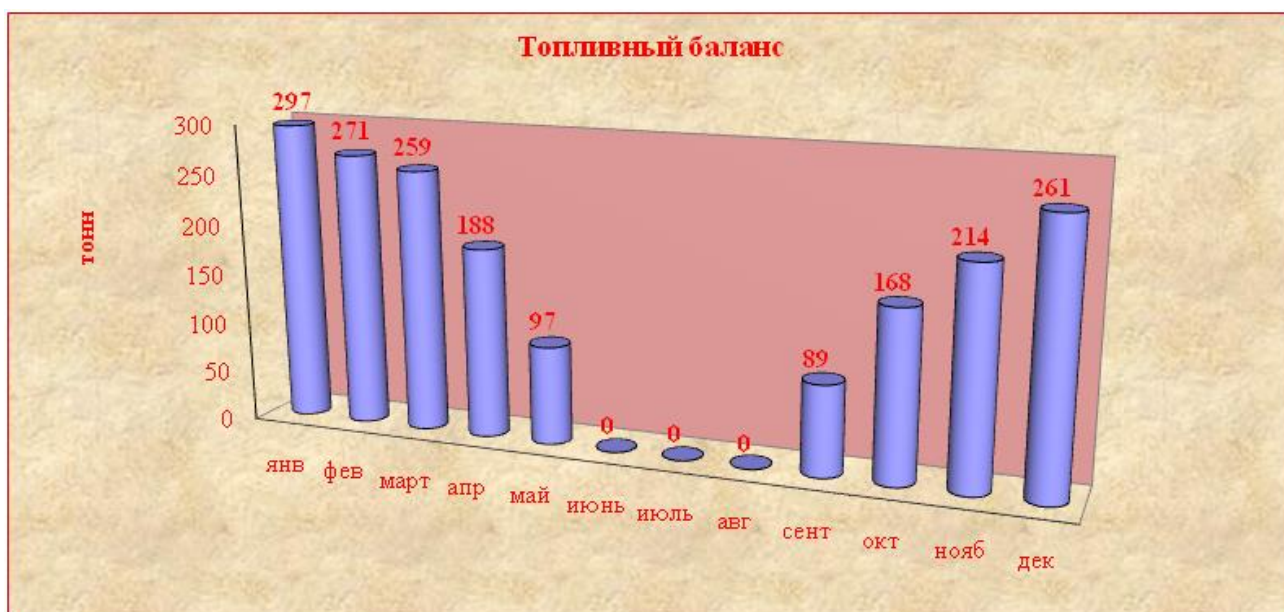


Таблица 6.1.2. Перспективное потребление угля

7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Расчет инвестиций в данном разделе представлен в ценах 2012 года.

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения:

7.1. Котельная №1

- ✓ Стоимость установки модульной котельной мощностью 2,06 Гкал/ч составляет 4800 тыс.руб. (стоимость оборудования с учетом НДС включена);
- ✓ Стоимость установки, наладки и доставки системы «Комплексон-6» 75 тыс. руб. (стоимость оборудования с учетом НДС включена).

7.2. Котельная №2

- ✓ Пусконаладочные работы составят 15 тыс.руб.;
- ✓ 4 котла мощностью 1,5 Гкал/час каждый 2940 тыс.руб.;
- ✓ Стоимость установки, наладки и доставки системы «Комплексон-6» 75 тыс. руб. (стоимость оборудования с учетом НДС включена).

Итого инвестиций в источники системы теплоснабжения: 7905 тыс. руб.

Инвестиции в строительство, реконструкцию тепловых сетей:

На графике представлена удельная стоимость реконструкции тепловых сетей подземным типом прокладки.

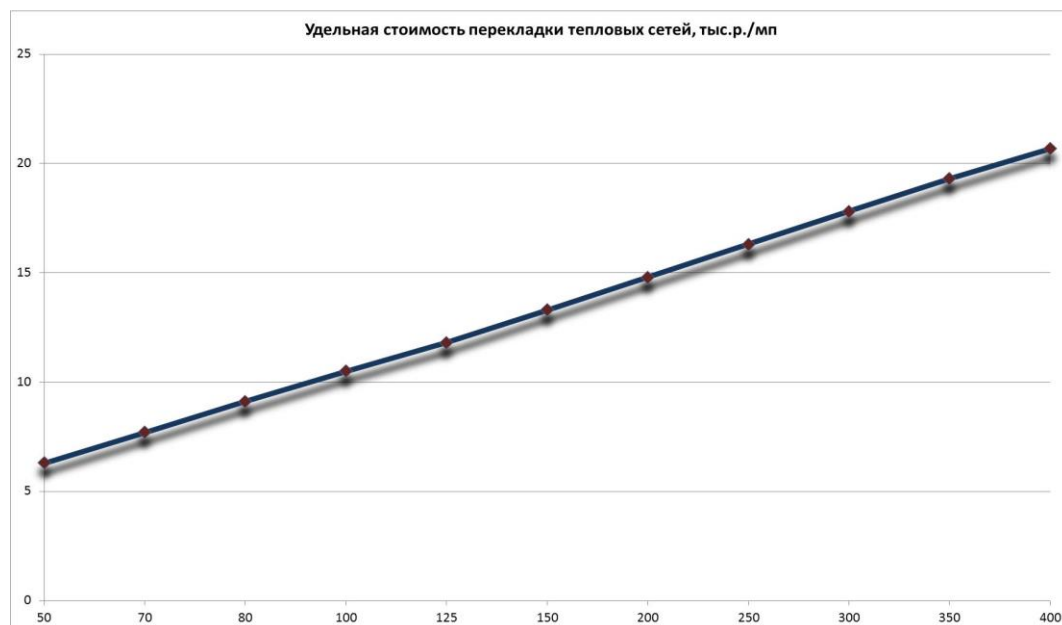


График Удельная стоимость реконструкции тепловых сетей подземной прокладки (тыс. руб./пог. м, в зависимости от условного диаметра)

Таблица 7.3.1. Инвестиции в капитальный ремонт тепловых сетей от котельной №1

Период строительства	Условный диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Капитальные вложения, тыс.руб.	
Перекладываемые участки до 2015 г.	100	255,5	Надземная бесканальная	1770,6	17561,5
	76	492,1		2923,1	
	50	370,3		1588,6	
	32	108,6		394,2	
	150	102		908,8	
	219	1007,7		9976,2	
Итого				17561,5	

Таблица 7.3.2. Инвестиции в капитальный ремонт тепловых сетей от котельной №2

Период строительства	Условный диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Капитальные вложения, тыс.руб.	
Переключаемые участки до 2020 г.	100	1224,9	Надземная бесканальная	8488,6	21547,8
	76	360,5		2141,4	
	50	664,8		2852	
	32	177,3		643,6	
	133	144,3		1142,9	
	159	494,7		4407,8	
	108	141,4		1017,2	
	219	86,3		854,4	
Итого				21547,8	

Итого инвестиций по всем сетям: 39109,3 тыс. руб.

8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации»

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

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

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

городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

-определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
-определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

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

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;
- в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В настоящее время МУП «Теплоснабжение» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации в зоне централизованного теплоснабжения Летнереченского сельского поселения.

Соответствие критериям определения единой теплоснабжающей организации:

- Муниципальное образование Летнереченское сельское поселение полностью является зоной действия МУП «Теплоснабжение»;
- Наличия квалифицированных кадров;
- Наличия соответствующего технического оснащения эксплуатационных и ремонтных служб.

9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Зоны теплоснабжения тепловых источников поселения остаются без изменений.

10. Решения по бесхозьяйным тепловым сетям.

На момент разработки настоящей схемы теплоснабжения в границах муниципального образования Летнереченское сельское поселение не выявлено участков бесхозьяйных тепловых сетей. В случае обнаружения таковых в последующем, необходимо руководствоваться Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ. Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозьяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозьяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозьяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозьяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозьяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозьяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».