

Информационный вестник администрации городского округа Рефтинский

«РЕФТИНСКИЙ ВЕСТНИК»

№5 (633) 15 февраля 2021 г.

Официальные документы органов местного самоуправления

Дума городского округа Рефтинский
ИНФОРМИРУЕТ!
ИЗВЕЩЕНИЕ

25 февраля 2021 года в 16.00 часов в конференц-зале администрации городского округа Рефтинский по адресу: п. Рефтинский, ул. Гагарина, 10, состоится очередное заседание Думы городского округа Рефтинский 6 созыва.

Повестка дня (проект):

1. Об утверждении отчета о выполнении плана работы Думы городского округа Рефтинский за 2020 год.

Докладчик: Обоскалов А.А. – Председатель Думы городского округа Рефтинский.

2. О рассмотрении отчёта о деятельности контрольного органа городского округа Рефтинский за 2020 год.

Докладчик: Лескина Л.Г. – председатель контрольного органа.

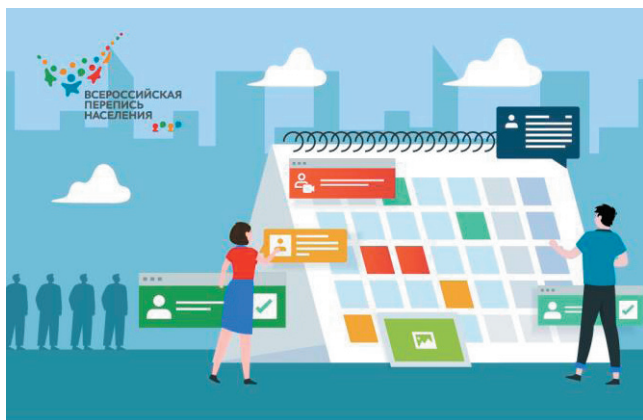
Председатель Думы А.А. Обоскалов

Администрация городского округа Рефтинский
ИНФОРМИРУЕТ!

Список лиц, подлежащих исключению из списка кандидатов в присяжные заседатели городского округа Рефтинский

Минова Любовь Викторовна

**Всероссийская перепись населения
пройдет в сентябре 2021 года**



Правительство Российской Федерации приняло решение о проведении Всероссийской переписи населения в новые сроки - в сентябре 2021 года. К этому времени ожидается стабилизация эпидемиологической ситуации в стране.

Напомним, решение о проведении переписи населения в 2021 году было принято Правительством Российской Федерации летом 2020 года в условиях пандемии COVID-19 и малой изученности нового вируса, с расчетом на улучшение эпидемиологической ситуации в следующем году. В настоящее время в стране наметилась позитивная динамика в борьбе с эпидемией COVID-19, постепенно снижается число новых случаев заболевания, запущена программа вакцинации.

В этой связи сентябрь 2021 года рассматривается как «окно возможностей» для проведения Всероссийской переписи населения в наиболее безопасный период.

Во-первых, новые сроки позволяют остаться практически в рамках рекомендованного ООН периода проведения общенациональных переписей населения раунда 2020 года. Проведение переписи в сентябре 2021 года даст возможность сохранить необходимую периодичность, обеспечить сопоставимость, точность и корректность полученных статистических данных для дальнейшего сравнительного анализа как на национальном, так и на международном уровне.

Во-вторых, важнейшим организационным критерием для проведения переписи является наибольшее присутствие населения по месту проживания. Проведенный Росстатом анализ событий последнего года и изменений в обществе за последнее десятилетие показал, что в сложившихся условиях оптимальным периодом для переписи является сентябрь. Это время, когда люди возвращаются из отпусков, активно готовятся к учебному и деловому году, решают различные вопросы с государством, чаще пользуются электронными услугами.

В Росстате также обращают внимание на то, что на переписях традиционно работает много переписчиков-студентов. Старт переписи в сентябре позволит им не отрываться от учебы. Следует напомнить, что студентам, помимо денежного вознаграждения, работа на переписи традиционно зачитывается как практика.

Еще один немаловажный фактор – в сентябре на большей части территории страны сохраняются максимально комфортные погодные условия для работы переписчиков, а также не наблюдается массового распространения сезонных простудных заболеваний.

Напомним, что ранее об изменении сроков проведения переписи населения из-за эпидемиологической обстановки заявляли статистические службы США, Аргентины, Бразилии, Эквадора, Киргизии и некоторых других стран. Из-за пандемии произошла корректировка сроков проведения не только переписей населения во всем мире, но и других масштабных мероприятий, в том числе Олимпиады-2020, Чемпионата Европы по футболу, Евровидения и др.

Всероссийская перепись населения впервые проходит в цифровом формате. Главным нововведением станет возможность самостоятельно заполнить электронный переписной лист на портале «Госуслуги». При обходе жилых помещений переписчики будут использовать планшеты со специальным программным обеспечением. Также пройти перепись можно будет на переписных участках, в том числе в помещениях многофункциональных центров оказания государственных и муниципальных услуг «Мои документы».

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.02.2021 № 84

п. Рефтинский

Об утверждении актуализированной «Схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года» на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением главы городского Рефтинский от 11.07.2014 года № 599 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года», руководствуясь протоколом проведения публичных слушаний граждан городского округа Рефтинский от 30.12.2020 года по актуализации схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить актуализированную «Схему теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года» на 2021 год (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением данного постановления возложить на заместителя главы администрации Т.А. Карпову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение №1

УТВЕРЖДЕН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 05.02.2021 № 84 «Об утверждении актуализированной «Схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года» на 2021 год»



**Программный документ
Утверждаемая часть
схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года.
актуализированная
городской округ Рефтинский
2021 год**

I	Утверждаемая часть
	Краткая характеристика посёлка Рефтинский городского поселения Рефтинский
	Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.
	Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
	Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя
	Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
	Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
	Раздел 6. Перспективные топливные балансы
	Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
	Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)
	Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
	Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям
II	Обосновывающие материалы

Введение

Схема теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года разработана ООО «Джи Динамика» на основании Муниципального контракта № 423 от «19» декабря 2013 года, заключённого с администрацией городского округа Рефтинский. Схема теплоснабжения разработана в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года и постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Цель данной работы - разработка базового документа, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения городского

округа Рефтинский.

Отчёт состоит из двух основных разделов:

- утверждаемая часть (разделы 1 – 10);
- обосновывающие материалы (главы 1-11):

В схеме теплоснабжения описывается существующее положение в системе теплоснабжения посёлка Рефтинский и перспективное развитие теплоснабжения на период до 2028 года.

В качестве исходной информации при выполнении работы были использованы материалы, предоставленные администрацией городского округа Рефтинский, теплоснабжающей организацией - МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский и ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»).

Краткая характеристика посёлка Рефтинский.

Поселок Рефтинский расположен в южной части Свердловской области, в 22 км на северо-восток от города Асбест и в 114 км от областного центра – г. Екатеринбурга. Поселок находится в излучине реки Рефт, у железной дороги Рефтинская – Егоршино-Богданович-Екатеринбург. Вторая железная дорога Асбест-Екатеринбург проходит в 15 км от поселка (станция Асбест). К юго-востоку от поселка расположены города Сухой Лог, Богданович. На северо-востоке расположен город Артемовский. На территории городского округа Рефтинский других населенных пунктов нет. Общая площадь поселка – 948.42 га. Численность населения поселка на 01.01.2020 года составляла 15,841 человек.

Расчетные параметры наружного воздуха согласно СП 20131.13330.2012 «Строительная климатология» представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1.

Температура наружного воздуха, С			
Продолжительность отопительного сезона в сутках	Расчетная для проектирования отопления	Средняя отоп. сезона	Среднегодовая
221	-32	-5,4	2,6



Границы городского округа Рефтинский представлены на Рисунке 1
Рис. 1 Границы городского округа Рефтинский.

Население

Согласно демографическому прогнозу генерального плана посёлка Рефтинский ожидаемая численность населения составит:

Оценка численности населения, данные о миграции населения, публикуются на официальном сайте Федеральной службы государственной статистики. Численность постоянного населения городского округа Рефтинский за 2019 год составила 15 840 человек, что на 180 человека меньше, чем в 2018 году. Численность населения на 01.01.2020 года составила 15 841 человек.

В 2019 году наблюдается снижение общей численности постоянного населения городского округа Рефтинский за счет естественной убыли населения. За 2019 год в поселке родилось 87 человек. Экономическая ситуация в регионе имеет огромное влияние на уровень рождаемости, в связи с напряженной обстановкой немногие принимают решение о рождении второго и последующих детей. За тот же период в городском округе умерло 172 человека.

По прогнозу социально-экономического развития городского округа Рефтинский на 2021-2023 года численность населения в 2023 году составит 16080 человек.

Среднегодовая численность городского округа Рефтинский в 2019 году составила 15 840 человек.

Жилой фонд

Согласно генеральному плану посёлка Рефтинский объем нового жилищного строительства к 2030 году составит 215,25 тыс.м² общей площади. Объемы жилищного строительства на перспективу приведены в таблице № 1.2.

Таблица 1.2.

Жилые районы	Всего, тыс. м ² /га	В том числе по этажности				усадебная
		Многоэтажная (6 и более)	4-5 этажная	2-3 этажная, в том числе:		
				секционная	блокированная	
Центральный (на свободных территориях).	62,1 11,37	32,5 5,0	14,1 2,66	5,5 1,54	10,0 2,17	-
Южный (на свободных территориях).	153,2 60,08		89,8 16,95	25,5 7,06	-	37,9 36,07
Итого по поселку	215,3 71,45	32,5 5,0	103,9 19,61	31,0 8,60	10,0 2,17	37,9 36,07

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.

Согласно генеральному плану Рефтинского городского округа в отношении посёлка Рефтинский объем перспективного жилищного строительства составит 97,8 тыс. м² на первую очередь и 152,8 тыс. м² на расчетный срок. Таким образом, теплотребление посёлка от централизованных источников на расчетный срок составит 80,7 ГКал/час. Расчет потребления тепловой энергии по потребителям жилого фонда представлено в Таблице 2. Приложения 1. Границы перспективной застройки указаны на Рис.11, Рис.12.

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

Согласно данным ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» гарантированная мощность на нужды теплоснабжения посёлка Рефтинский составляет 101,5 ГКал/час. Баланс перспективной нагрузки и мощности теплоисточника приведен в таблице 2.1.

Таблица № 2.1.

Наимен. источника теплоснабжения	Располаг. мощность источника на нужды теплоснабжения посёлка, Гкал/час	Перспективная Тепловая нагрузка потребителей Гкал/час	Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час
		Расчётный срок	Расчётный срок
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая	101,5	80,7	20,8

компания»			
-----------	--	--	--

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

В качестве теплоносителя в посёлке Рефтинский принята вода с расчетной температурой 140/70°C. К тепловым сетям потребители подключены по закрытой зависимой схеме. Приготовление воды для нужд горячего водоснабжения производится во внутридомовых тепловых пунктах. Баланс перспективной производительности водоподготовительных установок приведен в таблице № 3.1.

Таблица № 3.1.

№ п/п	Источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Суммарный перспективный расход т/н т/ч	Перспективный расход т/н на подпитку т/ч
1	ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	1641	11,9

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

Согласно генеральному плану пос. Рефтинский на первую очередь и расчётный срок планируется сохранение существующей сложившейся системы теплоснабжения. Согласно этой концепции мер по устройству дополнительных источников тепловой энергии для целей теплоснабжения посёлка предприниматься не будет. Для поддержания надёжного теплоснабжения потребителей посёлка тепловой энергией предлагается проведение следующих мероприятий на источниках тепловой энергии посёлка:

1) На расчётный срок (до 2028 г.) устройство повысительной насосной станции на главном теплопроводе на входе в посёлок в районе ТК 4. Строительство повысительной насосной станции позволит обеспечить необходимый для работы системы отопления перепад давления в подающем и обратном трубопроводе системы отопления до 6 кгс/см²;

2) На расчётный срок (до 2028 г.) схемы теплоснабжения предусматривается модернизация теплообменного оборудования для нужд ГВС в тепловых пунктах потребителей с заменой изношенных и морально устаревших подогревателей воды на современное теплообменное оборудование и установку систем водоподготовки для подогревателей ГВС;

3) На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается оборудование всех потребителей посёлка приборами учёта тепла.

4) На расчётный срок схемы теплоснабжения с 2019 года по 2028 год предусматриваются мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1 - № 10 с заменой поверхностей нагрева. Данные работы направлены на решение целого ряда задач и целей, основными из которых являются:

- улучшение технико-экономических показателей энергоблоков за счёт экономии топлива;
- продление ресурса основного и вспомогательного оборудования;
- повышение коэффициента готовности оборудования к несению нагрузки и снятие ограничений по мощности;
- обеспечение исправного состояния оборудования;
- повышение уровня надёжной и экономичной работы оборудования.

Данные мероприятия по источнику системы теплоснабжения позволят обеспечить теплоснабжением всех существующих и перспективных потребителей на территории городского округа Рефтинский с учётом поддержания требуемого уровня надёжности теплоснабжения и улучшить эксплуатационные и экономические показатели функционирования системы теплоснабжения, а также позволят исключить случаи возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения,

недопущения нарушений температурного и гидравлического режимов системы теплоснабжения и санитарно-гигиенических требований к качеству теплоносителя.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей.

В связи с длительным сроком эксплуатации трубопроводов тепловых сетей п. Рефтинский существует необходимость модернизации тепловых сетей с полной заменой труб, компенсаторов, изоляции и арматуры тепловых сетей. В том числе согласно предложениям целевой программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа Рефтинский до 2030 года» предложена реконструкция магистрального теплопровода, идущего от ГРЭС к поселку.

В связи с этим предлагается проведение следующих мероприятий по модернизации тепловых сетей:

1) На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция магистрального трубопровода от Рефтинской ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» до ТК 106 с заменой изношенных участков магистральных трубопроводов и теплоизоляции теплосети. В ходе работ в первую очередь до 2021 г. по реконструкции предлагается заменить на современную теплоизоляцию участки прямого и обратного трубопроводов теплосети в трёхтрубном исполнении от ОРУ до ТК 47 - две нитки $D_u=400$ мм и одна нитка $D_u=500$ мм. Данная мера позволит снизить потери тепловой энергии в прямом и обратном трубопроводе теплосети;

На расчётный срок схемы теплоснабжения поэтапная замена трубопроводов и арматуры теплосети пос. Рефтинский. В ходе проведения работ по модернизации теплосети пос. Рефтинский так же предлагается на расчётный срок генерального плана заменить существующий участок трубопровода $L=135$ м $D=300$ мм. по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул. Лесной от ТК 106 до ТК 108. на $D=350$ мм;

При прокладке новых теплопроводов и замене старых предлагается использовать предварительно изолированные трубы для бесканальной прокладки с герметичным покровным слоем и автоматической системой обнаружения утечек.

2) Произвести замену тепловой изоляции трубопроводов $D 219$ мм протяженность 789,42 м.п. и $D 159$ мм протяженность 849,16 м.п., $D 108$ протяженность 425,37, $D 76$ протяженность 749,98 м.п., Трубопроводы выполнены в двухтрубном исполнении. Выполнить замену секционной запорной арматуры $D 150$ в количестве 4 шт., $D 100$ мм – 2 шт., а также замену от дефектованных прямых участков трубопроводов и фасонных деталей (отводов) углов поворотов. Замену выполнить в 2 этапа.

1 этап: Замена теплоизоляции $D 219$ мм протяженность 789,42 м.п, $D 159$ мм протяженность 849,16 м.п., $D 108$ мм протяженность 178,3 п.м. (все трубопроводы выполнены 2-х трубном исполнении).; Проведение верификации энергетического эффекта.

2 этап: Замена теплоизоляции $D 108$ мм протяженность 247,07 м.п.(все трубопроводы выполнены 2-х трубном исполнении. Замена теплоизоляции $D 76$ мм протяженность 749,98 м.п. (в 2-х трубном исполнении).

Проведение верификации энергетического эффекта.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Расчёт перспективных объёмов потребления топлива на нужды централизованного отопления п. Рефтинский проведён на основании данных генплана пос. Рефтинский относительно перспективной нагрузки и данных ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» по удельному расходу условного топлива на выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Таблица 6.1.

Наименование источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии для целей теплоснабжения	Перспективный расход условного топлива для целей теплоснабжения (т.у.т/час)
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	179,56 кг/Гкал	14,49

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Расчет необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения и тепловых сетей выполнен на основании сборника Государственных укрупненных сметных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2012, а также официального сайта Российской Федерации в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг. Фактическую сумму необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей возможно определить только на основании готовой проектной документации. Перечень затрат на мероприятия по модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей городского округа Рефтинский приведён в таблице 7.1.

Таблица 7.1

№ п/п	Мероприятие	Сумма капиталовложений, тыс. руб.	Объем финансирования, тыс. руб	
			1 очередь (до 2021)	Расчётн. срок (до 2028)
Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения				
1	Устройство повысительной насосной станции на главном теплопроводе на входе в посёлок. Параллельная установка 5ти насосов типа K200-150-315 с двигателем АИР 200М4 (макс напор 32 м, расход 300м ³ /ч N _{насоса} =31кВт, N _{эл.дв} =45кВт) на подающей магистраль и 5ти насосов типа K200-150-315 на обратной.	Стоимость насоса с эл. дв. 81тыс. руб (согласно расценкам http://www.rimos.ru/catalog/pump/25601) 81x10шт=810 тыс. руб Сумма установки и пусконаладочных работ ориентировочно 30% от стоимости оборудования 810*0,3=243тыс руб Строительство здания насосной согласно объектам аналогам до 4000 тыс руб. Итого: 5053	-	5053
2	Модернизация теплообменного оборудования в тепловых пунктах потребителей	Поэтапная модернизация существующих бойлеров с установкой современных теплообменных аппаратов и систем водоподготовки для обеспечения нужд ГВС. Не менее 115 потребителей с установленными бойлерами. Усреднённая стоимость оборудования и работ по замене нагревателя принята 100 тыс.руб на 1го потребителя Итого: 11500 тыс руб	7500	4000
3	Оборудование потребителей приборами учёта тепла	Количество МКД без установленных приборов учёта т.эн – 7 шт. Средняя стоимость прибора учёта тепловой энергии с установкой составляет 140 тыс руб. Итого: 980 тыс. руб	980	-
4	Мероприятия по техническому	Затраты составят ориентировочно 80 млн. рублей в год. Указанные мероприятия будут осуществляться	160000	640000

	переворужению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков № 1-10 с заменой поверхностей нагрева.	за счёт собственных средств предприятия и суммарно составят за период с 2019 г. по 2028 г. – 800 млн. рублей без НДС.		
Итого:		817533	168480	649053
Мероприятия по модернизации сетей теплоснабжения				
5	Замена изоляции магистральной теплосети в 3-х трубном исполнении, реконструкция магистрального трубопровода от ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» (в т.ч. в посёлке)	7,245км*15352,07= 111225,7	17377,0	93848,7
6	Поэтапная замена всех трубопроводов и арматуры тепловой сети пос. Рефтинский	$\varnothing 350 \div 300 \text{ } 0,979 \text{ км} * 15352,07 = 15029,6$ $\varnothing 250 \text{ } 1,411 \text{ км} * 13239,82 = 18681,3$ $\varnothing 200 \text{ } 1,825 \text{ км} * 178725,4 = 33110,4$ $\varnothing 150 \text{ } 9,253 \text{ км} * 16047,21 = 57850,17$ $\varnothing 125 \text{ } 8180,6 \text{ км} * 15004,68 = 12675,9$ $\varnothing 100 \text{ } 6,8024 \text{ км} * 118831,16 = 80483,8$ $\varnothing 80, \varnothing 70, \varnothing 50, \varnothing 25 \text{ } 4,572 \text{ км} * 6256,33 = 52299,5$ Итого: 270130,6	135065,3	135065,3
7	Замена тепловой изоляции на магистральном трубопроводе тепловой сети на падающем и обратном трубопроводе теплосети промышленной зоны от тепловой камеры ТК-6 до потребителей	2,814км*1367,43=3847,95	-	3847,95
8	В.т.ч: замена существующего участка трубопровода L=135 D=300мм от тк106 до тк108 по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул. Лесной. на D= 350мм	0,135км*30217,29=4079,3	2039,6	2039,6
Итого:		385435,5	154481,9	230953,6
Итого:		1202968,5	322961,9	880006,6

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации (См Главу 11 Обосновывающие материалы)

В настоящее время МУ ОП «Рефтинское» отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации в части владения тепловыми сетями посёлка Рефтинский. ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» также,

отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации, в части владения источником тепловой энергии в посёлке Рефтинский. Обе организации могут претендовать на статус единой теплоснабжающей организации.

На момент сбора предложений по актуализации Схемы теплоснабжения поступила заявка от МУ ОП «Рефтинское» о присвоении данной организации статуса единой теплоснабжающей организации (далее-ЕТО) на территории городского округа Рефтинский.

По итогам публичных слушаний, было принято решение о внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 11.07.2014 года № 599 о смене статуса ЕТО. Постановлением главы городского округа Рефтинский от 11.04.2019 года № 248 статус Единой Теплоснабжающей Организации присвоен МУ ОП «Рефтинское».

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

В п. Рефтинский существует только один источник централизованного теплоснабжения – ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» (См. Главу 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» пункт 1.2 «Источники тепловой энергии» обосновывающих материалов.

Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

На основании ст.15, п. 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления муниципального образования до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На настоящий момент все тепловые сети посёлка Рефтинский находятся на балансе теплоснабжающей организации - МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский.

Вывод:

В рамках данной работы был рассмотрен вопрос теплоснабжения посёлка Рефтинский городского округа Рефтинский Свердловской области. На основании данных об источниках теплоснабжения, тепловых сетях, нагрузках потребителей и других данных сделаны выводы о текущем состоянии в сфере теплоснабжения.

1. Мощности оборудования на текущем источнике централизованного теплоснабжения достаточно для обеспечения текущих нужд теплоснабжения.

2. Трубопровод теплосети эксплуатируется длительной период и требует замены и модернизации, однако, согласно расчёту надёжность теплоснабжения обеспечена.

3. В рамках данной работы были предложены меры для обеспечения надёжного функционирования теплосети посёлка Рефтинский, включающие поэтапный ремонт теплосети, замена теплоизоляции участков прямого и обратного трубопроводов теплосети в трёхтрубном исполнении на современную базальтовую, перекладку отдельных участков с заменой диаметров, устройство повысительной насосной станции, модернизацию теплообменного оборудования потребителей, установку счётчиков у потребителей, мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1 - № 10 с заменой поверхностей нагрева.

Разработанная схема теплоснабжения будет ежегодно актуализироваться и один раз в пять лет корректироваться.



Программный документ
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Рефтинский
до 2028 года.
актуализированные
городской округ Рефтинский
2021 год
СОСТАВ ПРОЕКТА

I	Утверждаемая часть
II	Обосновывающие материалы
Глава 1	«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»
Глава 2	«Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
Глава 3	«Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа»
Глава 4	«Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки»
Глава 5	«Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
Глава 6	«Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»
Глава 7	«Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них»
Глава 8	«Перспективные топливные балансы»
Глава 9	«Оценка надежности теплоснабжения»
Глава 10	«Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»
Глава 11	«Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации»

Оглавление

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

1.1. Функциональная структура теплоснабжения.

1.2. Источники тепловой энергии.

Рис.4 Схема магистральных трубопроводов сетевой воды.

Рис.5 Схема магистральных трубопроводов сетевой воды.

1.3. Описание тепловых сетей, сооружений на них и тепловых пунктов.

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Рис.8 Зоны действия источника тепловой энергии пос. Рефтинский.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии.

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

1.7. Балансы теплоносителя.

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

1.9. Надежность теплоснабжения.

1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

1.11. Цены (тарифы) на тепловую энергию.

- 1.12. Описание существующих технических и технологических проблем.
- ГЛАВА 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.
- ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения.
- 3.1.1. Общие положения.
- 3.1.3. Организация графических данных.
- 3.2. Инструментальная геоинформационная система ГИС ZuluThermo
- 3.2.1. Наладочный расчет тепловой сети.
- 3.2.2. Поверочный расчет тепловой сети.
- 3.2.3. Конструкторский расчет тепловой сети
- 3.2.4. Расчет требуемой температуры на источнике.
- 3.2.5. Коммутационные задачи.
- 3.2.6. Пьезометрический график.
- 3.2.7. Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.
- 3.3.1. Общие положения.
- 3.3.2. Расчетные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения города.
- 3.3.4. Рекомендации по организации внедрения и сопровождения электронной модели.
- ГЛАВА 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.
- ГЛАВА 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.
- ГЛАВА 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.
- ГЛАВА 8. Перспективные топливные балансы.
- ГЛАВА 9. Оценка надежности теплоснабжения.
- ГЛАВА 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.
- ГЛАВА 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

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

Поселок Рефтинский расположен в южной части Свердловской области, в 22 км на северо-восток от города Асбест и в 114 км от областного центра – г. Екатеринбурга. Поселок находится в излучине реки Рефт, у железной дороги Рефтинская – Егоршино-Богданович-Екатеринбург. Вторая железная дорога Асбест-Екатеринбург проходит в 15 км от поселка (станция Асбест). К юго-востоку от поселка расположены города Сухой Лог, Богданович. На северо-востоке расположен город Артемовский. На территории городского округа Рефтинский других населенных пунктов нет. Общая площадь поселка – 948,42 га. Численность населения поселка на 01.01.2020 года составляла 15,841 тыс. человек.

Расчетные параметры наружного воздуха согласно СП 20131.13330.2012 «Строительная климатология» представлены в Таблице 1.1.

Таблица 1.1.

Температура наружного воздуха, С			
Продолжительность отопительного сезона в сутках	Расчетная для проектирования отопления	Средняя отоп. Сезона	Среднегодовая
221	-32	-5,4	2,6

1.1. Функциональная структура теплоснабжения.

Производство тепловой энергии для нужд теплоснабжения посёлка Рефтинский осуществляет ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания». Теплоснабжение посёлка и эксплуатацию трубопровода тепловой сети

обеспечивает МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский. Функциональная схема теплоснабжения представлена на Рисунке 1.

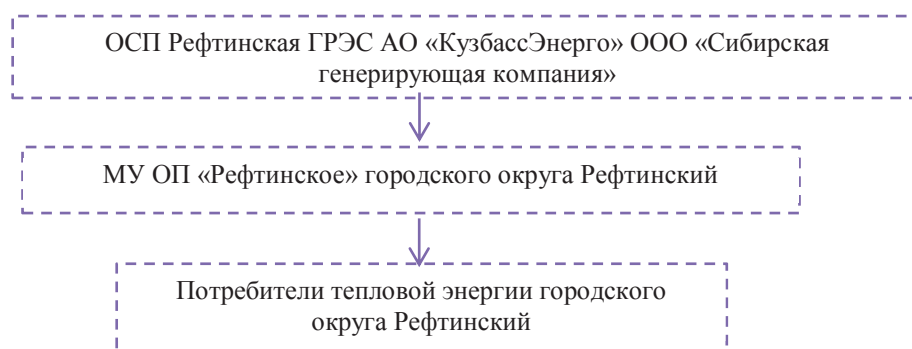


Рис. 1 Функциональная схема теплоснабжения городского округа Рефтинский.

1.2. Источники тепловой энергии.

Посёлок Рефтинский имеет высокую степень централизации теплоснабжения преимущественно на базе теплофикации. Основным источником теплоснабжения жилой застройки и объектов соцкультбыта является ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания».

Отбор тепловой энергии для нужд теплоснабжения посёлка Рефтинский осуществляется посредством бойлерных установок типа ПСВ 500-3-23, ПСВ-315-14-23, ПСВ-315-3-23 и ПСВ-200-7-1, работающих от отборов турбин К-300-240, К-500-240.

Система теплоснабжения от ГРЭС двухтрубная закрытая зависимая, теплоносителем является сетевая вода с параметрами 140/70^oC, подаётся в сеть насосами СЭ-800-100 и один КСВ-125-140.

Водоподготовка подпитки сетевой воды осуществляется по следующей схеме:

Сырая вода из сбросного циркуляционного водовода блоков 300 МВт насосами сырой воды НСВ (3 шт.) подается в подогреватели сырой воды (ПСВ – 2 шт.), установленные в машинном зале блоков 300 МВт. Регулирование температуры сырой воды производится автоматически.

После подогревателей сырая вода, подогретая до $t_{св} = 30 \text{ } ^\circ\text{C}$, на ВПУ в общий коллектор сырой воды, а затем 4-мя нитками подходит к осветлителям марки ВТИ-250И (3 шт.) и к осветлителю № 1 ($Q = 350 \text{ м}^3/\text{ч}$, ЭКО проект), где путём коагуляции и известкования происходит удаление грубодисперсных и коллоидных примесей, снижение общей щелочности, органических соединений, соединений железа и кремнекислоты, и снижение цветности воды.

Из осветлителей коагулированная вода самотеком поступает в промежуточные баки ($V=185 \text{ м}^3$, 4 шт.) и далее насосами коагулированной воды НКГВ (3 шт.) подается на механические фильтры (далее МФ) (8 шт.), где происходит ее осветление.

Осветленная вода после МФ разделяется на два потока. Первый, основной поток, проходит последовательно обработку в Н-катионитовых фильтрах (предвключенных – 6 шт. и основных – 6 шт), анионитовых фильтрах 1 ст. (6 шт.), и поступает в вакуумные деаэраторы (3 шт.), где происходит удаление кислорода и углекислоты.

Частично обессоленная вода после деаэрации поступает в аккумуляторные баки (емкостью 30 м^3 , 2 шт.), откуда насосами частично обессоленной воды (далее НЧОВ 3 шт.) последовательно подается через Н-катионитовые фильтры II ст. (5 шт.) анионитовые фильтры ст. (5 шт.) и завершается обессоливание воды в барьерных фильтрах Н-катионитовых ступени (4 шт.) и анионитовых III ст. (4 шт.). Затем обессоленная вода поступает в баки запаса конденсата (3 шт.) или непосредственно на подпитку блоков.

Второй поток, используемый для подпитки теплосети, проходит обработку в На-катионитовых фильтрах (2 шт.). Химически очищенная вода после На-катионитовых фильтров подается во всасывающий коллектор насосов подпитки т/сети (2 шт.) и далее в деаэраторы теплосети.

Располагаемый перепад давления прямой и обратной сетевой воды на коллекторе южного торца машинного зала должна быть зимой 5,5 - 6,0 кгс/см², летом 3,5 - 4,5 кгс/см². Указанная величина определяется необходимостью нормальной работы системы отопления поселка и обеспечением расчетного режима теплоснабжения. Расход воды, циркулирующей в системе, определяется количеством и тепловой мощностью подключённых абонентов и составляет: зимой 1400 ± 50 т/ч; летом 920 ± 50 т/час. Перепад давлений контролируется по манометрам, установленным на коллекторе южного торца, кадрам дисплея. Температура сетевой воды контролируется по термометрам, установленным на раздающем коллекторе южного торца главного корпуса.

Способ учета отпущенного тепла – приборный. Установлены регистрирующие приборы сетевой воды жилого поселка (ТСРВ-020), являющиеся учетными «коммерческими», по которым определяется количество тепла, отпущенного потребителям.

Структура основного оборудования ГРЭС представлена в Таблицах 1.2.1, 1.2.2, 1.2.3, 1.2.4.

Принципиальная схема турбоагрегатов ГРЭС приведена на Рис. 2, 3. Принципиальная схема организации подогрева сетевой воды приведена на Рис 4, 5.

Таблица № 1.2.1.

Котлоагрегаты								
Станционный номер	Тип, система котлоагрегата завод-изготовитель (фирма)	Год изготовления	Год и месяц начала работы на данной электростанции	Номинальная/максимальная паропроизводительность т/ч	Наработка котлоагрегатов На 01.06.2020 (час) корпус		Год проведения последнего капитального ремонта	Дата проведения наладочных испытаний
					А	Б		
1	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1968	1970-XII	950 / 950	325555.3	327471.0	2017 г.	
2	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1969	1971-VI	950 / 950	318120.5	319090.2	2019 г.	
3	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1970	1971-XII	950 / 950	310774.6	313777.5	2018-2019 г.	
4	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1971	1972-XII	950 / 950	323458.4	323229.3	2019 г.	
5	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1972	1974-IX	950 / 950	278850.4	276254.1	2017 г.	
6	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1974	1975-V	950 / 950	304568.3	304292.1	2019 г.	
7	П-57-II, Подольский ЗИО	1975	1977-XII	1650 / 1650	227409.5		2014г.	
8	П-57-II, Подольский ЗИО	1976	1978-XI	1650 / 1650	255073.6		2020 г.	
9	П-57-III, Подольский ЗИО	1977	1979-XII	1650 / 1650	243865.3		2018 г.	
10	П-57-III, Подольский ЗИО	1979	1980-XII	1650 / 1650	232666.2		2017 г.	

Таблица № 1.2.2

Турбоагрегаты						Электрические генераторы		
Станционный номер	Тип турбоагрегата, завод	Год изготовления	Год и месяц начала работы	Уст.Электр. мощность,	Наработка турбоагрегатов на	Тип, завод-изготовитель (фирма)	Год изготовления	Год и месяц начала работы на

ный номер	изготовитель (фирма)		на данной электростанции	кВт	01.06.2020 (час)			данной электростанции
1	К-300-240-ХТГЗ	1968	1970-ХІІ	300 000	174769.3	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1993	1994-VI
2	К-300-240-ХТГЗ	1969	1971-VI	300 000	336520.4	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1969	1971-VI
3	К-300-240-ХТГЗ	1969	1971-ХІІ	300 000	328095.2	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1970	1971-ХІІ
4	К-300-240-ХТГЗ	1971	1972-ХІІ	300 000	339060.2	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1972	1972-ХІІ
5	К-300-23,5-4	2012	2015-1	300 000	110060.2	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1997	2002-VII
6	К-300-240-ХТГЗ	1974	1975-V	300 000	302216.2	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	2005	2006-VI
7	К-500-240-ХТГЗ	1976	1977-ХІІ	500 000	27721.4	ТГВ-500, Харьковский завод «Электротяжмаш»	2013	2015-III
8	К-500-240-ХТГЗ	1977	1978-ХІ	500 000	21499.3	ТВМ-500, завод «Сибэлектротяжмаш»	2015	2016- X
9	К-500-240-ХТГЗ	1978	1979-ХІІ	500 000	226891.3	ТВМ-500, завод «Сибэлектротяжмаш»	1981	1982-VIII
10	К-500-240-ХТГЗ	1980	1980-ХІІ	500 000	74759.2	ТВМ-500-2, завод «Сибэлектротяжмаш»	2007	2008-III

Таблица № 1.2.3

Конденсационная установка												
турбины К-300-240						турбины К-500-240-2						
Нн. блока	Кол-во основных пароструйных эжекторов	Пусковой водоструйный эжектор(ОЭ) 1 шт	Насос пускового Эжектора(НПЭ) 1шт.	Конденсационные насосы 1 ступени (НОУ - насосы обессоливающей установки) – 3шт.	Конденсатных насосов 2 ступени (КЭН)- 3шт.	Конденсатор типа К-15240 1 шт.	Конденсатор типа К-11520-2 2 шт.	Основной пароструйный эжектор 2шт.	Пусковой водоструйный эжектор(ОЭ) 1 шт	Насос пускового Эжектора(НПЭ) 1шт.	Конденсатные насосы 1 ступени 2 шт.	Конденсатные насосы 2 ступени 2 шт.
1	3											
2	3											
3	3											
4	3											
5	2											
6	2											

Таблица № 1.2.4

Бойлерная установка						
Блоки 300 МВт.(всего 6 блоков)				Блоки 500 МВт.(всего 4блока)		
Основной бойлер	Пиковый бойлер	Сетевые насосы		Основные бойлеры 1 и 2 ступени	Пиковые бойлеры	Сетевые насосы
ПСВ 500-3-23 (6шт)	ПСВ-315-14-23 (6шт)	блок	тип	ПСВ-315-3-23 (2шт/блок)	ПСВ-200-7-15 (2шт/блок)	СЭ-800-100 (2шт/блок)
		1	СЭ-800-100			
		2				
		4	СЭ-800-100			
		5				
Установленная мощность 1 блока 56 Гкал/ч				Установленная мощность 1 блока 50 Гкал/ч		

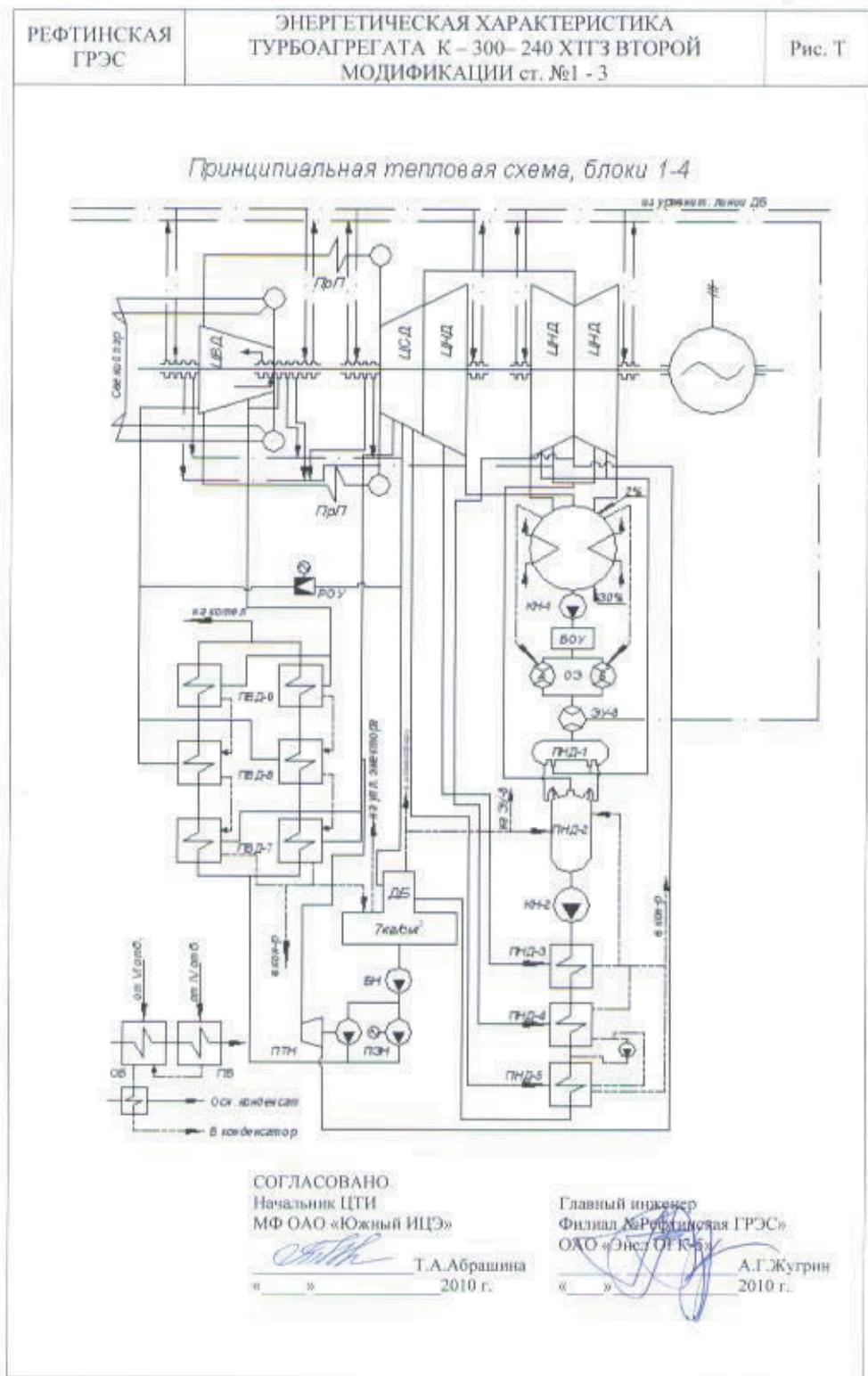
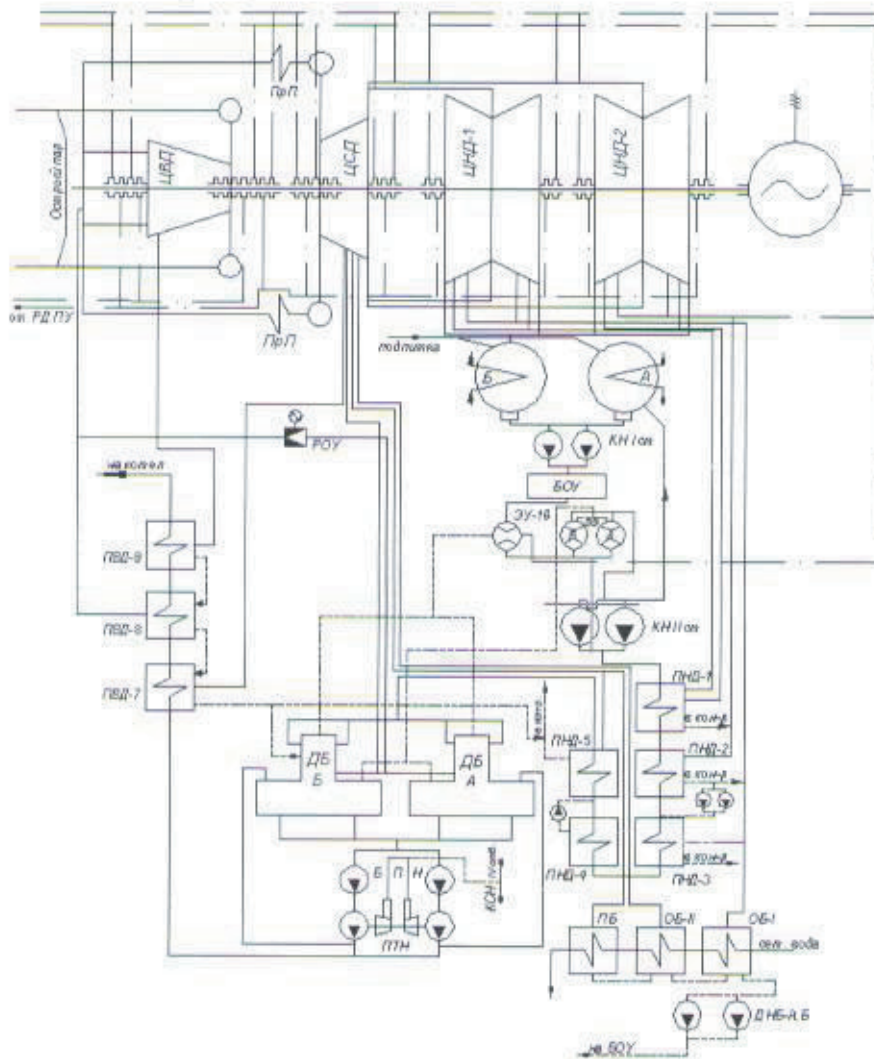


Рис. 2 Принципиальная тепловая схема турбоагрегатов ГРЭС

Принципиальная тепловая схема, блоки 7-10



СОГЛАСОВАНО
Начальник ЦТИ
МФ ОАО «Южный ИЦЭ»
Т.А. Абрашина
Т.А. Абрашина
« » 2010 г.

Главный инженер
Филиал «Рефтинская ГРЭС»
ОАО «Элел ОЭКС»
А.Г. Жугрин
А.Г. Жугрин
« » 2010 г.

Рис. 3 Принципиальная тепловая схема турбоагрегатов ГРЭС.

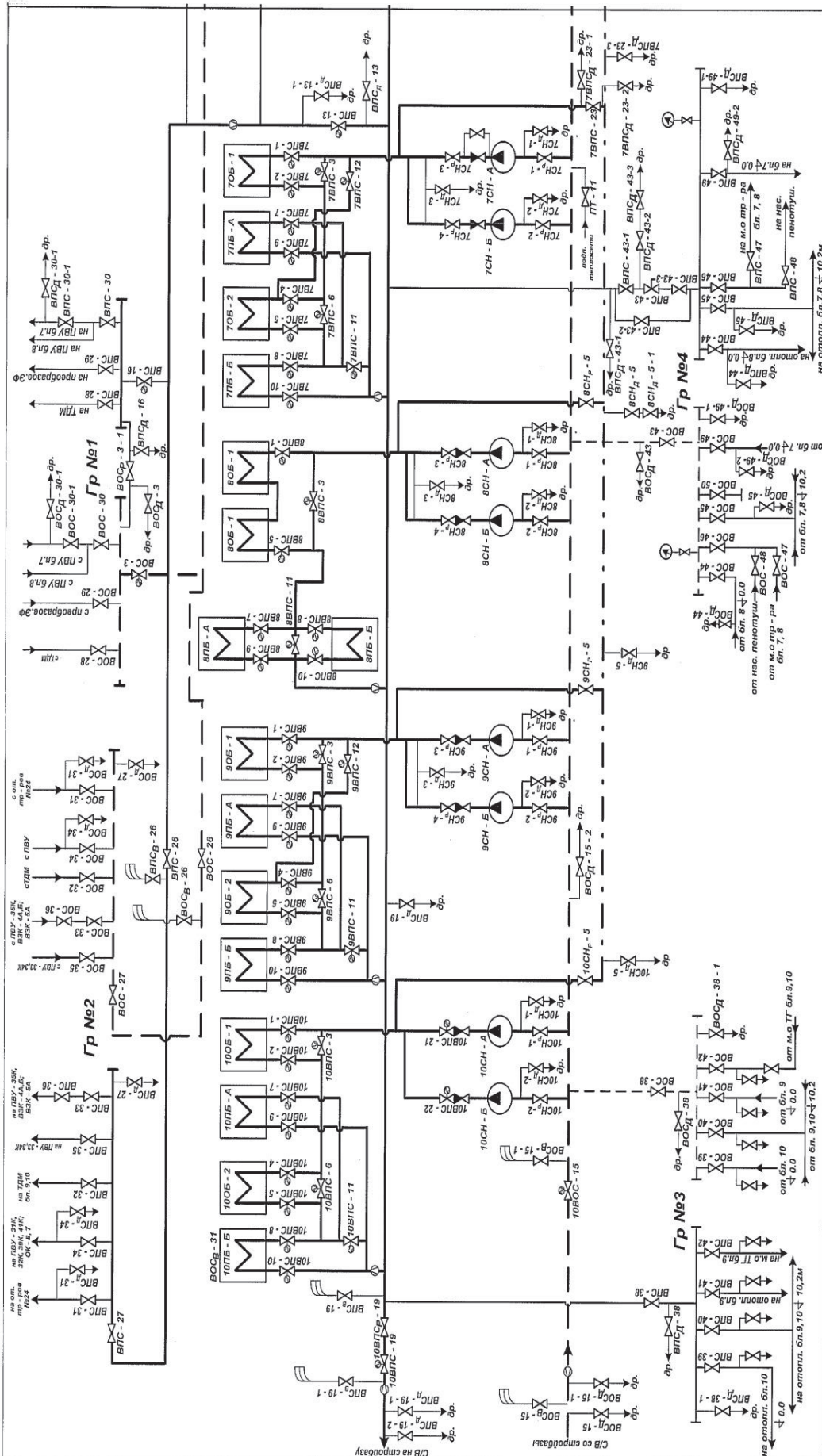


Рис. 5 Схема магистральных трубопроводов сетевой воды.

Гарантированный объём тепловой мощности, поставляемой потребителям ГРЭС по данным, предоставленным ПТО ПТС ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» приведён в Таблице № 1.2.5.

Таблица № 1.2.5

Установленная тепловая мощность Рефтинской ГРЭС Гкал/час	350
Гарантированный объём тепловой мощности предоставляемый потребителям Гкал/час	
Собственные нужды ГРЭС	110
Птицефабрика «Рефтинская»	87,5
Стройбаза и Ремстройбаза	14
ОАО «Теплит»	7
Посёлок Рефтинский	101,5
Итого:	320

Теплоснабжение детского лагеря «Искорка» обеспечивается собственной электростанцией. В дальнейшем планируется перевод лагеря «Искорка» на газовую котельную.

Теплоснабжение базы отдыха «Маяк» осуществляется от двух газовых котельных. База отдыха «Нептун» имеет печное отопление.

1.3. Описание тепловых сетей, сооружений на них и тепловых пунктов.

Трубопровод тепловой сети МУ ОП «Рефтинское» находится в эксплуатации с 1966 года. Общая протяженность тепловых сетей посёлка Рефтинский по результатам инвентаризации эксплуатирующей организацией МУ ОП «Рефтинское» составляет 53699 м в однострубно исполнении. Материальные характеристики тепловых сетей посёлка представлены в Таблице 3 Приложение 1. Схема прокладки трубопроводов приведена на Листах 1-4 в приложении 2. Диаграмма распределения диаметров трубопроводов теплосети в процентном отношении от их протяжённости приведена на рисунке Рис.6.

В целом организация теплосети посёлка Рефтинский тупиковая, с закольцовкой участка теплосети, проходящего по улицам Молодёжная и Юбилейная (См. Лист 3, Лист 4). Тепло от ГРЭС подаётся в посёлок по магистральному трубопроводу Ду=600 мм. от забора ГРЭС до подстанции в двухтрубно исполнении, от подстанции до ТК-4 диаметр подающего трубопровода Ду=500 мм, обратного Ду=400 мм. 2е нитки, от ТК-4 до ТК-7 Ду=500 мм в двухтрубно исполнении, от ТК-7 до ТК-47 диаметр подающего Ду=500 мм, обратного Ду=400 мм в 2 нитки. Магистральный трубопровод от ТК-47 до ТК-101 проложен диаметром Ду=500мм. в двухтрубно исполнении, от ТК-101 до ТК-106 Ду=400 мм в двухтрубно исполнении, от ТК-7 до ТК-10 и от ТК-52 до ТК-56 Ду=400 мм. в двухтрубно исполнении. Способ прокладки трубопроводов – подземный, в непроходных каналах и надземный. В качестве теплоизоляции трубопроводов используется минеральная вата. В качестве теплоносителя применяется вода. Температурный график работы тепловой сети составляет 140/70°С (см. Рис.7).

Ввиду длительного срока эксплуатации теплосети отмечается нарушения целостности трубопроводов теплосети, связанные с наружной коррозией металла трубопроводов, разрушение теплоизоляции трубопроводов, а также деформация и частичное разрушение каналов и тепловых камер теплосети.

В целом теплосеть находится в предаварийном состоянии и требует модернизации с полной заменой труб, компенсаторов, арматуры, теплоизоляции и строительных конструкций.

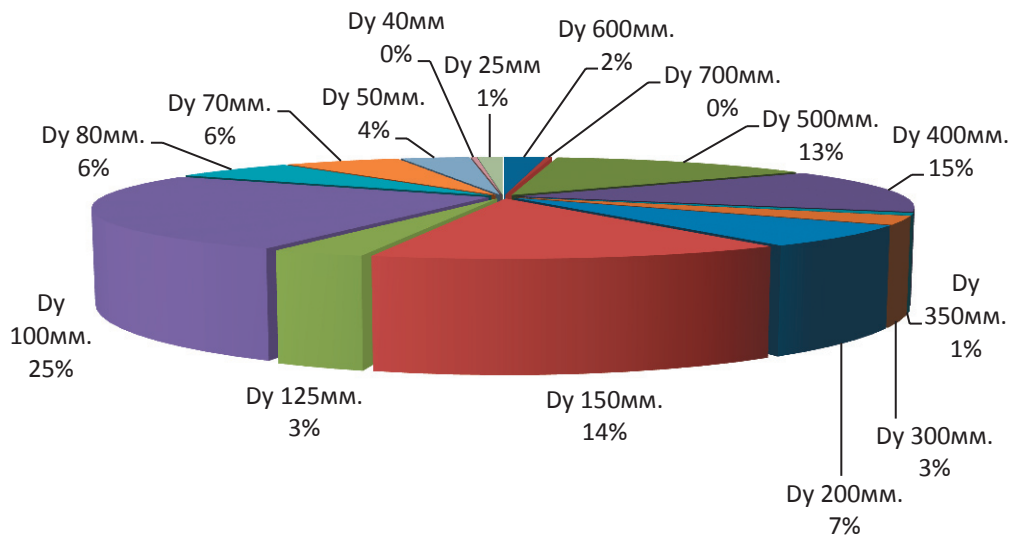
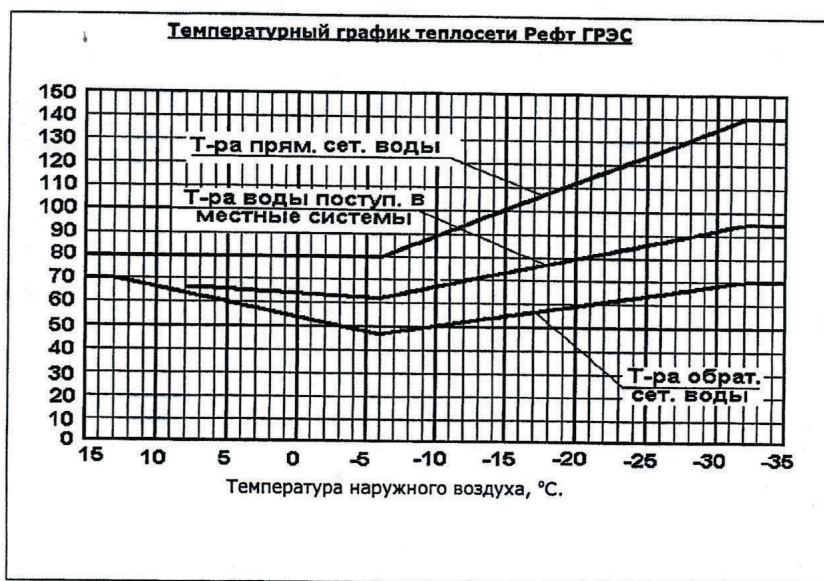


Рис.6. Распределение диаметров трубопроводов теплосети в процентном отношении от их протяжённости.

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель директора
 по производству –
 главный инженер
 Рефтинской ГРЭС
 П. А. Бебенин
 26.07.2016 г.



Начальник ОНИО

В. Н. Мезенцев

Рис. 7 Температурный график работы теплосети

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Источником теплоснабжения посёлка Рефтинский является Рефтинская ГРЭС. Зона действия источника ограничена тепловой сетью МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский и представлена на рисунке Рис.8.

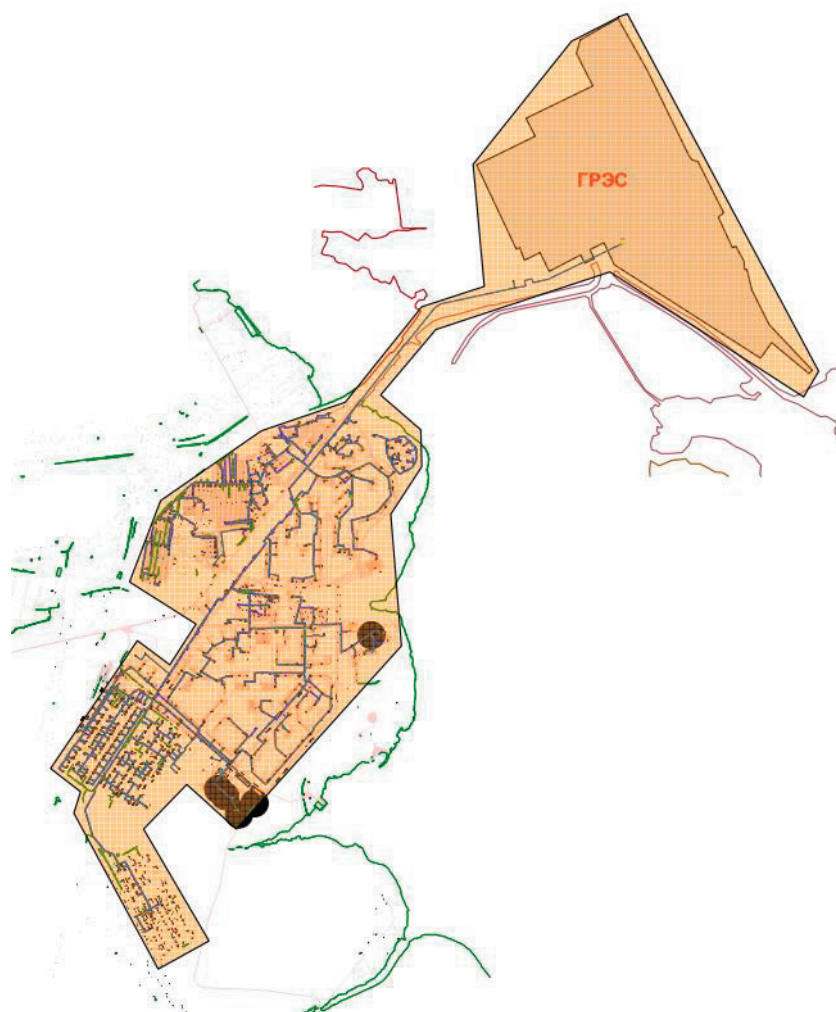


Рис.8 Зоны действия источника тепловой энергии пос. Рефтинский.

Радиус эффективного теплоснабжения.

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Решение задачи о том, нужно или не нужно трансформировать зону действия источника тепловой энергии, является базовой задачей построения эффективных схем теплоснабжения. 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.

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

Выводы о радиусе эффективного теплоснабжения сделаны на основе совокупности как технических, так и экономических показателей.

Методика расчета.

1. На электронной схеме наносится зона действия источника тепловой энергии с определением площади территории тепловой сети от данного источника и присоединенной тепловой нагрузки.

2. Определяется максимальный радиус теплоснабжения, как длина главной магистрали от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, присоединенного к этой магистрали L_{\max} (км).

3. Определяется средняя плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии (Гкал/ч/км²).

4. Определяется материальная характеристика тепловой сети.

5. $M = \sum(d_i \cdot L_i)$

6. Определяется стоимость тепловых сетей (НЦС 81-02-13-2011 Наружные тепловые сети) и удельная стоимость материальной характеристики сетей.

7. Определяется оптимальный радиус тепловых сетей

$$R_{\text{опт}} = \left(\frac{140}{s^{0,4}}\right) \cdot \varphi^{0,4} \cdot \left(\frac{1}{B^{0,1}}\right) \cdot \left(\frac{\Delta t}{\Pi}\right)^{0,15}$$

где: B – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч.км²;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ – поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения представлен в таблицах 1.4.1.

Таблица 1.4.1

№ п/п	Наименование параметра	Ед.изм.	Расчет
1	Площадь зоны действия источника	км ²	2
2	Количество абонентов в зоне действия источника	ед.	444
3	Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	Гкал/час	70
4	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя	км	4,3
5	Расчетная температура в подающем трубопроводе	°С	140
6	Расчетная температура в обратном трубопроводе	°С	70
7	Потери давления в тепловой сети	м.в.ст	60
8	Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	1/км ²	222
9	Теплоплотность района	Гкал/ч*км ²	35
10	Материальная характеристика	м ²	12072,03
11	Стоимость сетей	Тыс. руб	381356
12	Удельная стоимость материальной характеристики сетей	руб/м ²	31590
13	Поправочный коэффициент (1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных)	-	1,3
15	Эффективный радиус	км	1,59

Ввиду того, что для целей теплоснабжения пос. Рефтинский используются тепло отборов турбин, использование существующей схемы теплоснабжения при эффективном радиусе 1,59 км оправдано.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии.

Перечень потребителей, подключенных к тепловым сетям посёлка Рефтинский, представлены в Приложении 1 таблица 1. Суммарная присоединенная нагрузка отопления и ГВС отражена в Таблице 1.5.1. Снабжение ГВС посёлка Рефтинский осуществляется круглогодично.

Таблица 1.5.1.

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка потребителей отопление +ГВС, Гкал/час
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	70

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

Баланс тепловой мощности представлены в таблице 1.6.1. Распределение нагрузки между потребителями приведены в Приложении 1 таблица 1.

Таблица 1.6.1.

Установленная тепловая мощность Рефтинской ГРЭС Гкал/час	350
Располагаемая мощность Гкал/час	320
Потребляемый объём тепловой мощности Гкал/час	
Наименование потребителя	Нагрузка Гкал/час
Собственные нужды ГРЭС	110
Птицефабрика «Рефтинская»	87,5
Стройбаза и Ремстройбаза	14
ОАО «Теплит»	7
Посёлок Рефтинский	70
Резерв	31,5

1.7. Балансы теплоносителя.

Балансы теплоносителя за прошедшие три года рассчитаны на основании данных МУ ОП «Рефтинское» об объёмах тепловой энергии поставляемой Рефтинской ГРЭС представлены в таблице 1.7.1. Фактический отпуск тепловой энергии Рефтинской ГРЭС на нужды теплоснабжения посёлка представлен в таблице 1.7.2.

Таблица 1.7.1.

Расход теплоносителя МУ ОП «Рефтинское» тонн/год.	Год		
	2017	2018	2019
	2613728	2777157	2601528

Таблица 1.7.2

	2017												итого
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
покупка	26628	23163	20478	16916	10111	2605	4913	4570	11251	18622	20247	23457	182961
потери	3028	143	3393	1277	236	505	1752	1512	4270	3344	2074	4290	25824
реализация:	23395	22882	16924	15546	9801	2090	3145	3041	6883	15132	18031	18989	155859
прочие, в т.ч.	4778	4800	3627	1969	571	63	178	160	475	1989	3444	4138	26192
население, в т.ч.	15015	14782	10934	11398	8029	1700	2578	2512	5553	11066	11809	11693	107068
бюджет, в т.ч.	3602	3300	2364	2179	1201	327	389	369	855	2077	2778	3157	22598
собств. нужды	205	138	161	93	74	10	16	17	98	146	142	178	1278
	2018												итого
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
покупка	28448	23573	23508	18190	11142	4241	3786	5205	9382	17599	22765	26562	194401
потери	3720	1280	3457	1581	182	291	2007	2189	4218	3742	4749	5729	33145
реализация:	24519	22118	19877	16466	10894	3911	1766	2998	5123	13702	17839	20587	159800
прочие, в т.ч.	5102	4300	4199	2170	841	222	76	168	327	1592	3761	4596	27354
население, в т.ч.	16258	14518	12772	11900	8616	3155	1459	2505	4081	10328	11598	13063	110253
бюджет, в т.ч.	3160	3299	2906	2395	1437	535	231	325	715	1782	2480	2927	22192
собств. нужды	208	175	174	143	66	39	13	17	41	156	178	246	1456
	2019												итого
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	о
покупка	26589	23906	21588	17788	8412	2949	4475	4682	9687	17530	21280	23221	182107
потери	3639	871	4293	1953	199	783	1598	1780	4192	3077	2901	4029	29315
реализация:	22788	22895	17160	15710	8178	2164	2877	2893	5481	14332	18219	19009	151706
прочие, в т.ч.	4948	4522	3815	1983	713	42	78	103	273	2155	3191	3494	25317
население, в т.ч.	14497	15100	10999	11582	6387	1790	2434	2410	4208	10133	11831	12301	103672
бюджет, в т.ч.	3343	3273	2346	2145	1079	332	365	381	999	2043	3197	3214	22717
собств. нужды	161	140	135	125	35	2	0	9	14	122	159	183	1085

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

Основным видом топлива ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» является уголь Экибастузского месторождения, так же используется мазут в качестве растопочного топлива.

Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии равен 183,7кг, отпуск тепловой энергии с коллекторов 450,0 тыс. Гкал. Доля затрат на производство тепловой энергии составляет 1,191 %:

Фактический расход топлива на весь объём производства тепловой энергии Рефтинской ГРЭС представлен в Таблице 1.8.1. Затраты топлива на производства тепловой энергии для целей теплоснабжения пос. Рефтинский представлены в таблице 1.8.2.

Таблица 1.8.1.

Затраты топлива на выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения п Рефтинский	Ед. изм.	Год		
		2017	2018	2019
Экибастузский уголь	тонн.	148169	156048	146138
Кузнецкий уголь				
Волчанский уголь				
мазут топочный	т.н.т	251	285	231

Таблица 1.8.2.

Затраты топлива на выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения п Рефтинский	Год		
	2017	2018	2019
т.ут/год.	83780	89915	85162

Таблица 1.8.3.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Тыс.Гкал	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
2	Полезный отпуск теплоэнергии (отпуск в сеть)	Тыс.Гкал	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66

1.9. Надежность теплоснабжения.

Под надежностью системы теплоснабжения понимают способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения.

Вероятность безотказной работы тепловой сети посёлка Рефтинский рассчитывается для магистрального теплопровода (как не резервируемого теплопровода) от источника тепловой энергии до ТК 106 и от ТК 106 до потребителя Лесная 9. Расчётный участок теплосети

приведён на рисунке Рис.9. Результаты расчёта представлены в Таблице 1.9.1

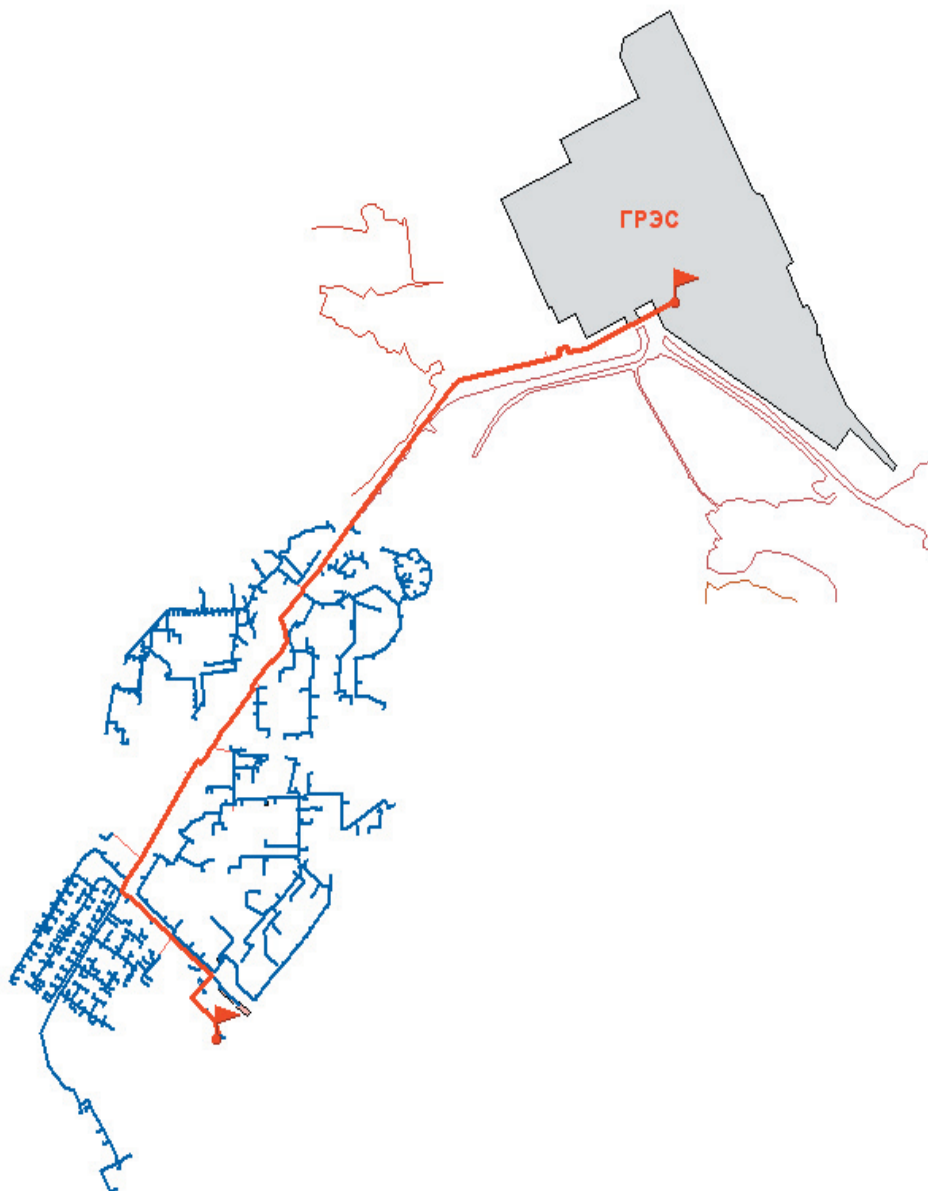


Рис.9. Расчётный участок теплосети для определения надёжности.

Таблица №1.9.1.

Наименование участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутр. диаметр подающего трубопровода, м	Внутр. диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Средняя интенсивность отколов, 1/(км*ч)	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отколов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Относительное количество отказов на грузки	Вероятность отказа
ГРЭС	раз	426	0,6	0,6	Надземная	6,00E-06	29	9,702171	0,10307	4,00E-05	1,71E-05	1	0,0003836
тк4	тк4.1	51	0,5	0,5	Подземная бесканальная	6,00E-06	30	13,182042	0,075861	4,69E-05	2,40E-06	1	0,0006107
тк5	ткба	30	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	30	13,182042	0,075861	4,69E-05	1,40E-06	1	0,0006107
бтк45	тк46	350	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	36	13,182042	0,075861	0,0001605	5,62E-05	1	0,0020904
тк46	дтк46	300	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	36	13,182042	0,075861	0,0001605	4,82E-05	1	0,0020904
дтк46	тк47	84	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	19	10,608259	0,094266	1,45E-05	1,20E-06	1	0,0001517
тк47	дтк47а	24	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,094266	1,65E-05	4,00E-07	1	0,0001728
тк96	тк96а	500	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,094266	1,65E-05	8,20E-06	1	0,0001728
тк97	тк100	35	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,094266	1,65E-05	6,00E-07	1	0,0001728
тк100	тк101	88	0,4	0,4	Надземная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	1,50E-06	1	0,0001452
тк101	тк102	37	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	6,00E-07	1	0,0001452
тк102	тк103	113	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	1,90E-06	1	0,0001452
тк103	тк104	100	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	1,60E-06	1	0,0001452
тк104	тк104а	50	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	8,00E-07	1	0,0001452
тк104а	тк105	200	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	3,30E-06	1	0,0001452
тк106	тк106а	16	0,3	0,3	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,860202	0,145768	1,65E-05	3,00E-07	1	0,0001118
тк108	тк109	70	0,25	0,25	Подземная	6,00E-06	21	6,795183	0,14716	1,65E-05	1,20E-06	1	0,000110

тк110	тк111	71	0,2	0,2	0,2	бесканальная Подземная бесканальная	06	21	6,599248	0,15153 2	1,65E-05	1,20E-06	1	0,000107 5
тк111		0,1	0,15	0,15	0,15	Подземная бесканальная	06	21	6,327406	0,15804 3	1,65E-05	0	1	0,000103 1
тк109	тк110	21	0,15	0,15	0,15	Подземная бесканальная	06	21	6,327314	0,15804 5	1,65E-05	3,00E-07	1	0,000103 1
тк107	тк108	63	0,25	0,2	0,2	Подземная бесканальная	06	21	6,599248	0,15153 2	1,65E-05	9,00E-07	1	0,000107 5
тк106 а	тк107	56	0,3	0,25	0,25	Подземная бесканальная	06	21	6,795183	0,14716 3	1,65E-05	1,00E-06	1	0,000110 7
тк7	бтк 45	184	0,5	0,4	0,4	Надземная	06	19	13,182042	0,07586 1	1,45E-05	2,70E-06	1	0,000188 6
тк6а	тк6	130	0,5	0,5	0,5	Надземная	06	30	13,182042	0,07586 1	4,69E-05	6,10E-06	1	0,000610 7
тк6	тк7	14	0,5	0,5	0,5	Подземная бесканальная	06	30	13,182042	0,07586 1	4,69E-05	7,00E-07	1	0,000610 7
тк105	тк106	50	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	06	21	8,911272	0,11221 7	1,65E-05	8,00E-07	1	0,000145 2
тк4.1	тк5	130	0,5	0,5	0,5	Надземная	06	30	13,182042	0,07586 1	4,69E-05	6,10E-06	1	0,000610 7
раз	раз	80	0,7	0,7	0,7	Надземная	06	12	8,424714	0,11869 8	1,20E-05	1,00E-06	1	9,99E-05 7
раз	тк4	380	0,5	0,5	0,4	Надземная	06	30	13,182042	0,07586 1	4,69E-05	1,78E-05	1	0,000610 7
раз	раз	737	0,5	0,5	0,4	Надземная	06	29	10,290944	0,09717 3	4,00E-05	2,95E-05	1	0,000406 9
раз	раз	25	0,5	0,5	0,4	Надземная	06	29	10,290944	0,09717 3	4,00E-05	1,00E-06	1	0,000406 9
ДТК 47а	тк96	100	0,5	0,5	0,5	Надземная	06	21	10,608259	0,09426 6	1,65E-05	1,60E-06	1	0,000172 8

тк96а	тк 97	100	0,5	0,5	Внутр. диаметр подающего трубопровода, м	Внутр. диаметр обратного трубопровода, м	Надземная	Вид прокладки тепловой сети	Средняя интенсивность отключения, 1/(км*ч)	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отключений, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Относительное количество отключений на грузки	Вероятность отказа
							Надземная	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,09426	1,65E-05	1,60E-06	1	0,0001728
ГРЭС	раз	426	0,6	0,6	0,6	0,6	Надземная	Надземная	6,00E-06	29	9,702171	0,10307	4,00E-05	1,71E-05	1	0,0003836
тк4	тк4.1	51	0,5	0,5	0,5	0,5	Подземная бесканальная	Подземная	6,00E-06	30	13,182042	0,07586	4,69E-05	2,40E-06	1	0,0006107
тк5	тк6а	30	0,5	0,5	0,5	0,5	Надземная	Надземная	6,00E-06	30	13,182042	0,07586	4,69E-05	1,40E-06	1	0,0006107
бтк45	тк46	350	0,5	0,5	0,4	0,4	Надземная	Надземная	6,00E-06	36	13,182042	0,07586	0,0001605	5,62E-05	1	0,0020904
тк46	дтк46	300	0,5	0,5	0,4	0,4	Надземная	Надземная	6,00E-06	36	13,182042	0,07586	0,0001605	4,82E-05	1	0,0020904
дтк46	тк47	84	0,5	0,5	0,4	0,4	Надземная	Надземная	6,00E-06	19	10,608259	0,09426	1,45E-05	1,20E-06	1	0,0001517
тк47	дтк47а	24	0,5	0,5	0,5	0,5	Надземная	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,09426	1,65E-05	4,00E-07	1	0,0001728
тк96а	тк96а	500	0,5	0,5	0,5	0,5	Надземная	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,09426	1,65E-05	8,20E-06	1	0,0001728
тк 97	тк100	35	0,5	0,5	0,5	0,5	Надземная	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,09426	1,65E-05	6,00E-07	1	0,0001728

тк100	тк101	88	0,4	0,4	0,4	Надземная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	1,50E-06	1	0,0001452
тк101	тк102	37	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	6,00E-07	1	0,0001452
тк102	тк103	113	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	1,90E-06	1	0,0001452
тк103	тк104	100	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	1,60E-06	1	0,0001452
тк104	тк104 а	50	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	8,00E-07	1	0,0001452
тк104 а	тк105	200	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	3,30E-06	1	0,0001452
тк106	тк106 а	16	0,3	0,3	0,3	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,860202	0,145768	1,65E-05	3,00E-07	1	0,0001118
тк108	тк109	70	0,25	0,25	0,25	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,795183	0,147163	1,65E-05	1,20E-06	1	0,0001107
тк110	тк111	71	0,2	0,2	0,2	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,599248	0,151532	1,65E-05	1,20E-06	1	0,0001075
тк111		0,1	0,15	0,15	0,15	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,327406	0,158043	1,65E-05	0	1	0,0001031
тк109	тк110	55	0,2	0,2	0,2	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,599248	0,151532	1,65E-05	9,00E-07	1	0,0001075
тк107	тк108	63	0,25	0,25	0,25	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,795183	0,147163	1,65E-05	1,00E-06	1	0,0001107
тк106 а	тк107	56	0,3	0,3	0,3	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	6,860202	0,145768	1,65E-05	9,00E-07	1	0,0001118
тк7	бтк 45	184	0,5	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	19	13,182042	0,075861	1,45E-05	2,70E-06	1	0,0001886
тк6а	тк6	130	0,5	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	30	13,182042	0,075861	4,69E-05	6,10E-06	1	0,0006107
тк6	тк7	14	0,5	0,5	0,5	Подземная бесканальная	6,00E-06	30	13,182042	0,075861	4,69E-05	7,00E-07	1	0,0006107
тк105	тк106	50	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21	8,911272	0,112217	1,65E-05	8,00E-07	1	0,0001452
тк4.1	тк5	130	0,5	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	30	13,182042	0,075861	4,69E-05	6,10E-06	1	0,0006107
раз	раз	80	0,7	0,7	0,7	Надземная	6,00E-06	12	8,424714	0,118698	1,20E-05	1,00E-06	1	9,99E-05
раз	тк4	380	0,5	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	30	13,182042	0,075861	4,69E-05	1,78E-05	1	0,0006107
раз	раз	737	0,5	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	29	10,290944	0,097173	4,00E-05	2,95E-05	1	0,0004069

раз	раз	25	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	29	10,290944	0,097173	4,00E-05	1,00E-06	1	0,0004069
ДТК 47а	тк96	100	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,094266	1,65E-05	1,60E-06	1	0,0001728
тк96а	тк 97	100	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,094266	1,65E-05	1,60E-06	1	0,0001728

Стационарная вероятность рабочего состояния сети: 0,987668*

*Вероятность - безразмерная величина в диапазоне от 0 до 1.

1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Основные технико-экономические показатели МУ ОП «Рефтинское» за 2016 год представлены в Таблице 1.10.1, за 2017 и 2018 года в Таблице 1.10.2, 1.10.3. Основные технико-экономические показатели ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» представлены в таблицах 1.10.4, 1.10.5.

Таблица 1.10.1.

Наименование организации	Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие "Рефтинское" городского округа Рефтинский (МУ ОП «Рефтинское»)
ИНН	6603020368
КПП	668301001
Местонахождение (адрес)	624285, Свердловская область, городской округ Рефтинский, ул. Гагарина 33 - А
Плановый период	2017 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1.	Вид регулируемой деятельности	передача и сбыт тепловой энергии
2.	Выручка от регулируемой деятельности	124008,30
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	127678,50
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	110641,08
3.2	Расходы на топливо	-
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	-
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	3119,21
3.5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	977,35
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	1181,82
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	72,00
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы	6443,12
3.9	Общехозяйственные (управленческие расходы)	1981,37
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	1778,44
3.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	1484,09
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	-3670,20
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	0
5.1.	В том числе прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	-
6.	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	101,5
7.	Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	-
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
9.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал)	182,961
10.	Объем отпускаемой тепловой энергии всего, в том числе: (тыс. Гкал),	157,137
10.1.	потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	155,859
10.1.1	по приборам учёта (тыс.Гкал)	130,443
10.1.2	по нормативам потребления расчётным методом (тыс.Гкал)	25,416
10.2.	на собственные нужды (тыс. Гкал)	1,278
11.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	14,11
12.	Справочно: потери тепла через изоляцию труб (тыс.Гкал)	25,824
13.	Протяженность магистральных тепловых сетей и тепловых вводов (в однострубнои исчислении) (км)	44,5
14.	Протяженность разводящих сетей (в однострубнои исчислении) (км)	-
15.	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	11

Таблица 1.10.2.

Наименование организации	Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие "Рефтинское" городского округа Рефтинский (МУ ОП «Рефтинское»)
ИНН	6603020368
КПП	668301001
Местонахождение (адрес)	624285, Свердловская область, городской округ Рефтинский, ул. Гагарина 33 - А
Плановый период	2018 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1.	Вид регулируемой деятельности	передача и сбыт тепловой энергии
2.	Выручка от регулируемой деятельности	132961,76
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	141767,81
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	123507,59
3.2	Расходы на топливо	-
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	-
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	3263,60
3.5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1026,07
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	1159,31
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	-
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы	6866,62
3.9	Общехозяйственные (управленческие расходы)	2149,11
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	2759,79
3.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	1035,73
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	-8806,05
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	0
5.1.	В том числе прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	-
6.	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	101,5
7.	Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	-
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
9.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал)	193,968
10.	Объем отпускаемой тепловой энергии всего, в том числе: (тыс. Гкал),	160,823
10.1.	потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	159,800
10.1.1	по приборам учёта (тыс.Гкал)	133,280
10.1.2	по нормативам потребления расчётным методом (тыс.Гкал)	26,52
10.2.	на собственные нужды (тыс. Гкал)	1,023
11.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	17,05
12.	Справочно: потери тепла через изоляцию труб (тыс.Гкал)	33,145
13.	Протяженность магистральных тепловых сетей и тепловых вводов (в однострубно исчислении) (км)	44,5
14.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно исчислении) (км)	-
15.	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	11

Таблица 1.10.3.

Наименование организации	Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие "Рефтинское" городского округа Рефтинский (МУ ОП «Рефтинское»)
ИНН	6603020368

КПП	668301001
Местонахождение (адрес)	624285, Свердловская область, городской округ Рефтинский, ул. Гагарина 33 - А
Плановый период	2019 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1.	Вид регулируемой деятельности	передача и сбыт тепловой энергии
2.	Выручка от регулируемой деятельности	131170,67
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	139821,34
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	119744,69
3.2	Расходы на топливо	-
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	-
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	4019,61
3.5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1241,78
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	1195,61
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	-
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы	7478,34
3.9	Общехозяйственные (управленческие расходы)	2900,56
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	2012,64
3.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	1228,12
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	-8650,67
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	0
5.1.	В том числе прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	-
6.	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	105
7.	Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	-
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
9.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал)	182,107
10.	Объем отпускаемой тепловой энергии всего, в том числе: (тыс. Гкал),	152,792
10.1.	потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	151,706
10.1.1	по приборам учёта (тыс.Гкал)	126,523
10.1.2	по нормативам потребления расчётным методом (тыс.Гкал)	25,183
10.2.	на собственные нужды (тыс. Гкал)	1,086
11.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	16,1
12.	Справочно: потери тепла через изоляцию труб (тыс.Гкал)	29,315
13.	Протяженность магистральных тепловых сетей и тепловых вводов (в однострубно́м исчислении) (км)	44,5
14.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении) (км)	-
15.	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	11

Таблица 1.10.3. Показатели за 2018 год в соответствии со стандартами раскрытия информации

Таблица 1.10.4.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)			
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»			
№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4

1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб.	310067,00
1.1	Тепловая энергия	тыс. руб.	310067,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	383 034,83
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	175 044,60
2.2.1	уголь каменный	х	х
2.2.1.1	Объем	тонны	156048,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,48
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс. руб.	96873,55
2.2.1.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы
2.2.2	мазут	х	х
2.2.2.1	Объем	тонны	285,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	8,75
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс. руб.	404,56
2.2.2.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	16 216,91
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт. ч (с учетом мощности)	руб.	0,98
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт. ч	16 622,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	35 281,50
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	10 655,01
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00

2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	73 667,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	22 509,80
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	49 660,01
2.15.1	Услуги производственного характера	тыс. руб.	1 088,83
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	48 571,17
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-72 967,83
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00

4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс. руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1e1cd15f-a4f0-4305-b644-bebbf85e17ae
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	350,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	493,6240
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс. Гкал	489,2820
12.1	Определенном по приборам учета	тыс. Гкал	0,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления	тыс. Гкал	0,0000

	коммунальных услуг)		
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	33,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	0,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг. усл. топ л. /Гкал	180,5544
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,00
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м ³ /Гкал	0,00

Таблица 1.10.5.

Показатели за 2019 год в соответствии со стандартами раскрытия информации

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) *

ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4

1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб.		298 144,00
1.1	Тепловая энергия	тыс. руб.		298 144,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.		449 066,92
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.		0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс. руб.		173 442,24
2.2.1	уголь каменный	х	х	
2.2.1.1	Объем	тонны		146 138,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.		0,49
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс. руб.		99 891,89
2.2.1.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы	
2.2.2	мазут	х	х	
2.2.2.1	Объем	тонны		231,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.		7,48
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс. руб.		339,38
2.2.2.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы	
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.		16 133,27
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт. ч (с учетом мощности)	руб.		1,06
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч		15 285,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.		0,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.		0,00
2.6	Расходы на оплату	тыс. руб.		34 280,70

	труда основного производственного персонала		
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	10 352,77
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	58 895,78
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	68 367,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	25 421,45
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной	х	отсутствует

	статье расходов		
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	62 173,71
2.15.1	Услуги производственного характера	тыс. руб.	7 001,37
2.15.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	44 385,08
2.15.3	плата за воду	тыс. руб.	
2.15.4	плата за выбросы	тыс. руб.	2 322,22
2.15.5	налог на имущество	тыс. руб.	5 000,99
2.15.6	земельный налог	тыс. руб.	77,14
2.15.7	расходы на страхование	тыс. руб.	3 386,92
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-150 922,92
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс. руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d931632f-e965-41be-80b1-a5fd7cad9219
8	Установленная тепловая мощность объектов основных	Гкал/ч	350,00

	фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:		
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	456,9850
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс. Гкал	452,8140
12.1	Определенном по приборам учета	тыс. Гкал	452,8140
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	ккал/ч. мес.	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	32,65
16	Среднесписочная	чел	0,00

	численность административно-управленческого персонала		
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг. усл. топл./Гкал	185,4722
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,00
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,00

Соответствующие показатели за 2019 (в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями) подготовлены и опубликованы в свободном доступе на сайте РЭК Свердловской области (<http://rek.midural.ru/article/show/id/1037>) до 03.05.2019.

1.11. Цены (тарифы) на тепловую энергию.

Таблица 1.11.1.

№ п/п	Тариф на тепловую энергию / дифференциация по видам теплоносителя	Орг.перепродавцы	Бюджет н. Потреб.	Насел.	Проч.	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования
		Одност. тариф, руб./Гкал	Одност. тариф, руб./Гкал	Одност. тариф, руб./Гкал	Одност. тариф, руб./Гкал					

1	вода			660,22	01.01.2020	01.01.2020-30.06.2020	№201-ПК от 11.12.2019г.	РЭК Свердловской области	Областная газета
2	пар							РЭК Свердловской области	Областная газета
3	вода			696,85	01.07.2020	01.07.2020-31.12.2020	№201-ПК от 11.12.2019г.	РЭК Свердловской области	Областная газета
4	пар							РЭК Свердловской области	Областная газета

Таблица 1.11.2.

Потребители		Горячая вода Руб/Гкал	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Прочие	через тепловую сеть						
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	779,78					
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	817,69					
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	817,69					
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	854,58					
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854,58					
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	878,78					
Население (тарифы указаны с учётом НДС)	через тепловую сеть						
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	920,14					
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	964,87					
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	964,87					
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1008,40					
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1025,50					
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1054,54					

Таблица 1.11.3.

Потребители		Горячая вода Руб/Гкал	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и Редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13	Свыше 13	
с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.							
Прочие	через тепловую						

	сеть						
	отпуск с коллекторов	878,78					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						
с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.							
Прочие	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов	927,14					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						

1.12. Описание существующих технических и технологических проблем.

Система теплоснабжения посёлка Рефтинский находится в эксплуатации с 1966 года. Таким образом, в связи с длительным сроком эксплуатации зафиксированы местные нарушения целостности трубопроводов, связанные с наружной коррозией металла трубопроводов. Помимо этого, отмечается разрушение изоляции трубопроводов, деформации и частичное разрушение каналов и тепловых камер, что ведёт к увеличению тепловых потерь системы теплоснабжения.

По результатам теплогидравлического расчёта в программном комплексе Zulu Thermo потребитель, расположенный по адресу ул. Юбилейная 12 находится в наименее «выгодных» условиях. Согласно информации, предоставленной эксплуатирующей теплосетевой организацией, у потребителей, расположенных по адресу Юбилейная 10 и Юбилейная 11 (в непосредственной близости от указанного потребителя по адресу Юбилейная 12) отмечен недотоп.

Значительные потери напора в магистральном трубопроводе. В подающем трубопроводе до 5,6м в трубопроводе и до 17,9м в обратном. Необходимо устройство повысительной насосной станции на трубопроводе теплосети на входе в посёлок.

Низкие скорости движение теплоносителя в особенности на периферийных участках (ул. Электриков, Турбинная, Ясная, Сосновый Бор, Энтузиастов, Родниковая) см. Рис 10.



Рис. 10 Схема распределения скоростей теплоносителя района Заречный.

Синим цветом отображаются участки со скоростями движения теплоносителя в диапазоне 0,1-0,3м/с, голубым цветом отображаются участки трубопровода со скоростью движения теплоносителя менее 0,1м/с

Система горячего водоснабжения посёлка работает по закрытой схеме. Водоподготовка исходной водопроводной воды для нужд ГВС не осуществляется, что ведёт к ускоренной коррозии и выходу из строя внутримдомовых сетей и теплообменного оборудования. Необходима установка водоподготовительного оборудования в тепловых пунктах потребителей.

Недостаточны поверхности нагрева теплообменного оборудования, обеспечивающего нужды ГВС у потребителей.

В целом теплосеть посёлка Рефтинский находится в предаварийном состоянии и требует модернизации с полной заменой труб, компенсаторов, арматуры, теплоизоляции и строительных конструкций.

ГЛАВА 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Согласно генеральному плану Рефтинского городского округа в отношении поселка Рефтинский объём перспективного жилищного строительства составит 97,8 тыс.м² на первую очередь и 152,8 тыс. м² на расчётный срок. Таким образом теплотребление посёлка от централизованных источников на расчётный срок составит 80,7 ГКал/час. Расчёт потребления тепловой энергии по потребителям жилого фонда представлен в Таблице 2. Приложения 1. Границы перспективной застройки указаны на Рис.11, Рис.12.

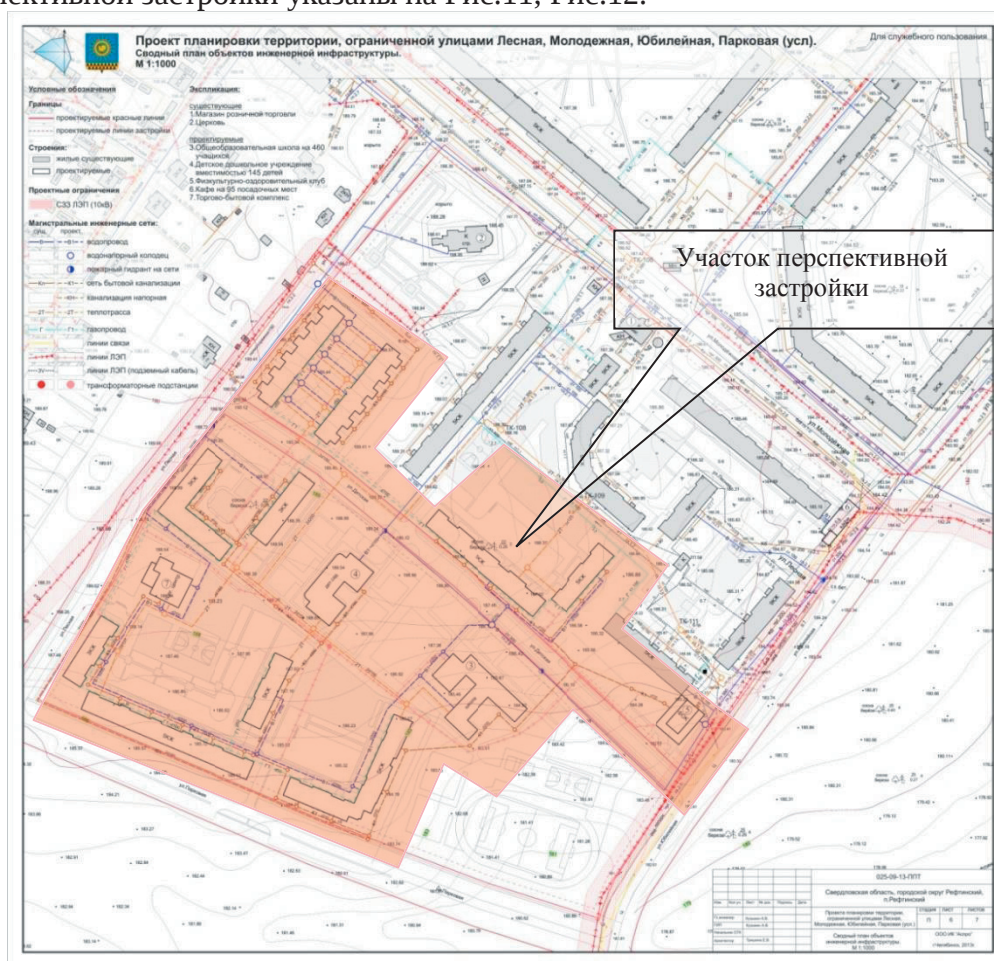


Рис. 11 Зоны перспективной жилой застройки в районе ул. Лесная.

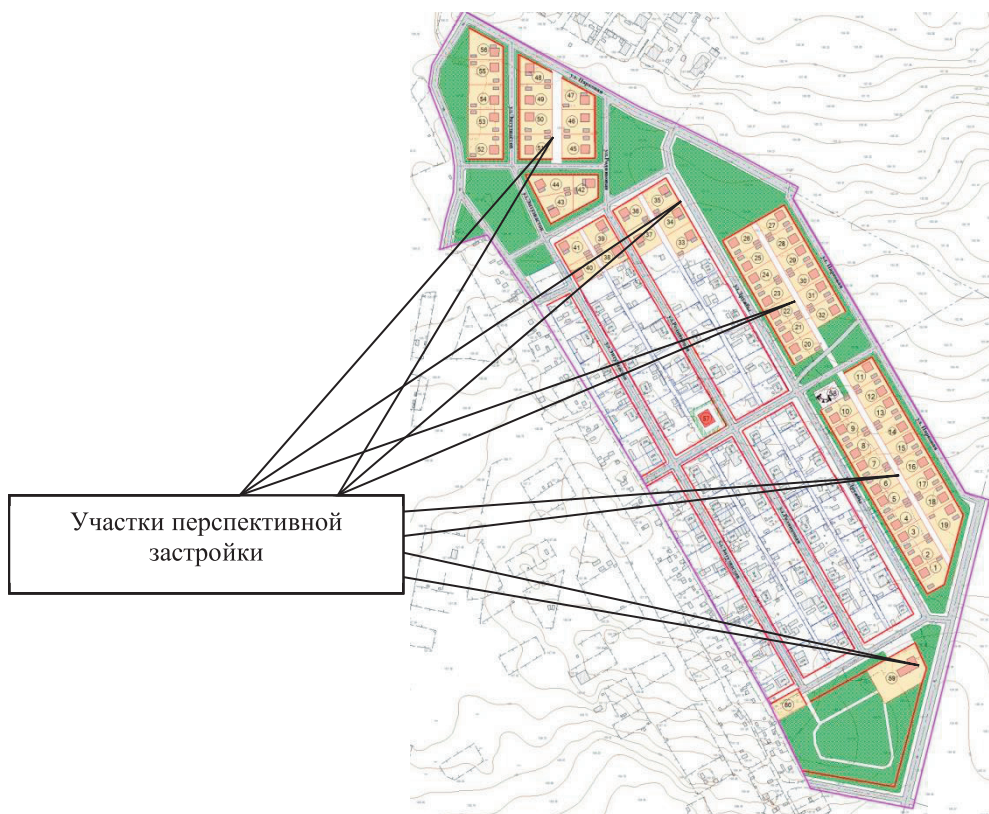


Рис. 12 Зоны перспективной жилой застройки района Заречный.

На ближайшую и среднесрочную перспективу сохраняется действующая схема теплоснабжения объектов Рефтинского городского округа. Источником теплоснабжения является ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» с гарантированным объёмом тепловой мощности на нужды теплоснабжения посёлка в 101,5 Гкал/час.

Мероприятия по реконструкции оборудования ГРЭС включаются в инвестиционные программы предприятия, муниципальные целевые программы должны предусматривать мероприятия по своевременной реконструкции и изоляции тепловых сетей с высокой степенью износа.

ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

3.1.1. Общие положения.

В качестве базового программного обеспечения для реализации создания Электронной модели системы теплоснабжения пос. Рефтинский был выбран программно-расчетный комплекс ZULU.

В данном разделе представлено краткое описание функциональных возможностей основных модулей программно-расчетного комплекса ZULU, необходимых для создания и дальнейшей эксплуатации ЭМ:

- сервер геоинформационной системы Zulu;
- инструментальная геоинформационная система ГИС Zulu;
- пакет расчетов сетей теплоснабжения ZuluThermo;
- подпрограмма (модуль) «Пространственные запросы» разработанная для выполнения аналитических пространственных запросов семантическим базам данных объектов в целом по системе теплоснабжения.

По окончании внедрения Заказчик самостоятельно определяет целесообразность развития данной системы и необходимость приобретения и внедрения дополнительных модулей.

3.1.2. Сервер геоинформационной системы ZULU

ZuluServer - сервер ГИС Zulu, предоставляющий возможность совместной многопользовательской работы с гео данными в локальной сети и глобальной сети Интернет.

Доступ к серверу осуществляется через протокол TCP/IP. Сервер ZuluServer дает возможность исключить файловый доступ клиента к данным на сервере. Клиенту недоступна информация о физическом хранении данных и отсутствует возможность их несанкционированного изменения.

Также есть возможность разграничить доступ к данным между пользователями. Система паролей и прав позволяет предоставлять разным пользователям различные возможности и ограничения для доступа и работы с данными.

ГИС Zulu, сохраняя все возможности настольной версии ГИС, имеет встроенный клиент ZuluServer и может открывать карты, слои, проекты и другие данные Zulu как с локальной машины, так и с удаленного компьютера, где установлен ZuluServer.

Для того, чтобы подключиться к серверу ZuluServer достаточно указать его IP адрес, либо имя компьютера в локальной сети или же имя домена, если сервер расположен в сети Интернет.

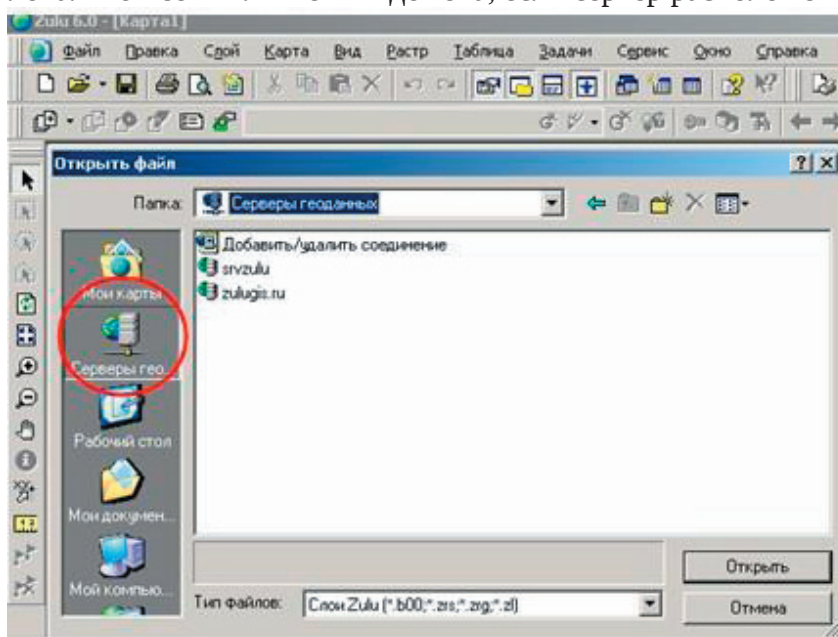


Рис. 3.1. Встроенный клиент ГИС Zulu – ZuluServer

Особенности ZULU Server:

1) Адресация данных.

ГИС Zulu в своей работе с данными использует путь к файлам слоев, карт, проектов и других, эти данные представляющим. Путь к файлу может быть локальным типа «C:\Zulu\Buildings.b00» или сетевым вида «\\server\C\Zulu\Buildings.b00». Для доступа же к данным на сервере, Zulu пользуется адресом ресурса URL (uniform resource location) вида «zulu://server/buildings.zl». Подобно тому как веб-браузер использует URL для доступа к страницам веб-сайта, ГИС Zulu использует свой тип URL для адресации к данным на сервере ZuluServer.

2) Наложение слоев с разных серверов.

ГИС Zulu дает возможность работать одновременно с картами и слоями с разных серверов и накладывать в одной карте слои с локальной машины и слои с сервера друг на друга в произвольном порядке.

Например, на карту местности в виде слоев, загруженных с удаленного сервера (допустим, из Интернета) можно наложить план предприятия с сервера данного предприятия, а поверх расположить схему инженерных коммуникаций, расположенную на клиентской

машине.

3) Многопользовательское редактирование.

ZuluServer дает возможность одновременного редактирования одних и тех же графических и табличных данных несколькими пользователями. При этом ведется независимый для каждого пользователя журнал отката.

4) Автоматическое обновление карты.

При изменении данных одним из клиентов, сервер оповещает всех клиентов, пользующихся в данный момент этими данными, что приводит к автоматическому обновлению данных на карте.

5) Публикация данных.

ZuluServer спланирован так, чтобы дать возможность быстро и просто опубликовать данные, созданные с помощью настольной версии ГИС Zulu. Физический формат данных при этом не меняется. Достаточно с помощью утилиты подготовки данных или вручную настроить ссылки для сервера ZuluServer и данные становятся доступными в сети. Подобно веб-серверу, сервер Zulu по запросу с клиентского места нужного ресурса предоставит данные, сопоставленные с этим ресурсом.

6) Администрирование данных.

ZuluServer предоставляет возможность разграничить доступ к данным и назначить различные правила и права доступа к ним. Можно предоставить как анонимный доступ к данным для широкой публики, так и ограничить его для узкого круга пользователей, определив для каждого из них какие операции с данными ему разрешены.

7) Web-службы WMS и WFS.

ZuluServer позволяет работать с данными сервера по спецификациям WMS 1.1.1, WMS 1.3.0 (Web Map Service) и WFS 1.0.0 (Web Feature Service) разработанными OGC (Open Geospatial Consortium). Web-служба WMS позволяет отображать слои и карты сервера на клиентах, поддерживающих спецификации WMS, в частности, Zulu, Google Earth, Google Api, Open Layers, Yandex Map, MapInfo, ArcGIS и др. Web-служба WFS обеспечивает доступ к векторной и семантической информации сервера для клиентов, поддерживающих данную спецификацию.

8) Пространственный фильтр к данным.

Права доступа к серверным данным для пользователя или группы пользователей можно ограничить областью, заданной простым или составным полигоном. Если введено такое ограничение, то пользователь сможет отображать слои и оперировать данными только в пределах указанной области.

9) Авторизация Windows.

При соединении с ZuluServer возможно использовать учетные сведения Windows для авторизации пользователя на сервере, как это делает, например, Microsoft SQL Server. Пользователю не нужно постоянно вводить логин и пароль.

3.1.3. Организация графических данных.

Графические данные организованы послойно. Слой является основной информационной единицей системы. Каждый объект слоя имеет уникальный идентификатор (ID или «ключ»).

Поддерживаемые типы слоев:

- векторные слои;
- растровые слои;
- слои рельефа;
- слои WMS (Web Map Service).

1) Векторные слои.

Векторные слои имеют собственный бинарный формат данных, что обеспечивает высокую скорость работы графических и топологических алгоритмов. Имеется возможность программного доступа к данным через объектную модель для написания собственных конвертеров.

Объекты векторного слоя делятся на простые (примитивы) и типовые (классифицированные объекты).

Примитивы могут быть:

- точечные (пиктограммы или «символы»);
- текстовые;
- линейные (линии, полилинии);
- площадные (контуры, поликонтуры).

Типовые объекты описываются в библиотеке типов объектов. Каждый тип описывает площадной, линейный или символьный типовой графический объект, имеет пользовательское название и может быть связан с собственной семантической базой данных.

Каждый тип объекта может иметь несколько режимов, которые имеют пользовательское название, и задают различные способы отображения данного типового объекта.

Типовые объекты могут быть:

- точечные (пиктограммы или «символы»);
- линейные (линии, полилинии);
- площадные (контуры, поликонтуры).

Атрибутивные или семантические данные векторного слоя хранятся во внешнем источнике данных и подключаются к слою через собственный описатель базы данных. К одному слою может быть подключено попеременно произвольное число семантических баз данных. Примитивы пользуются общей семантической базой данных, типовые объекты – собственной для каждого типа (однако для разных типов можно подключить одну и ту же базу).

2) Растровые слои.

Растровым слоем может быть либо отдельный растровый объект, либо группа растровых объектов. Растровая группа может содержать произвольное число растровых объектов или вложенных растровых групп. Число растров в слое ограничено лишь дисковым пространством. (Zulu справляется с полем из нескольких тысяч растров).

Поддерживаемые форматы растров – BMP, TIFF, PCX, JPEG, GIF, PNG.

Графические данные могут храниться в различных системах координат и отображаться в различных проекциях трехмерной поверхности Земли на плоскость.

Система предлагает набор предопределенных систем координат. Кроме того, пользователь может задать свою систему координат с индивидуальными параметрами для поддерживаемых системой проекций.

В частности эта возможность позволит, при известных параметрах (ключах перехода), привязывать данные, хранящиеся в местной системе координат, к одной из глобальных систем координат.

Данные можно перепроецировать из одной системы координат в другую.

Семантические данные подключаются к слою из внешних источников Borland Database Engine (BDE), Open Database Connectivity (ODBC) или ActiveX Data Objects (ADO) через описатели баз данных.

Получать данные можно из:

- Таблиц Paradox, dBase, FoxPro;
- Microsoft Access;
- Microsoft SQL Server;
- ORACLE;
- другие источники ODBC или ADO.

Возможен **импорт/экспорт** данных в следующие форматы:

- MapInfo MIF/MID;
- AutoCAD DXF;
- Shape SHP;
- Экспорт карты (Windows Bitmap (BMP));
- Экспорт семантических данных (Microsoft Excel, HTML, текстовый формат).

Карта может содержать произвольное число графических слоев - Одни и те же графические слои могут быть помещены в разные карты с разными настройками отображения. Карта имеет возможность задания пользовательского имени, цвета фона и масштабной сетки.

Данные, хранящихся в разных системах координат, можно отображать на одной карте, в одной из картографических проекций. При этом пересчет координат (если он требуется) из одного датума в другой и из одной проекции в другую производится при отображении "на лету".

Примитивы могут иметь индивидуальные стили отображения (цвет, стиль, толщина линий; цвет и стиль заливки; пиктограмма; формат текста). Типовые объекты имеют стиль в зависимости от режима (состояния), который определяется в библиотеки типов объектов слоя. Стиль примитивов может переопределять картой - для всех примитивов можно принудительно задать один стиль.

Стиль объектов можно менять с помощью тематических раскрасок. При этом раскраска может быть создана по семантическим данным или программно.

Есть возможность выводить для всех объектов слоя надписи или бирки. Текст надписи может браться из семантической базы данных. Текст надписи также может переопределяться программно. Бирки генерируются автоматически, но могут потом расставляться пользователем в нужное расположение и в нужной ориентации.

Для быстрого перемещения в нужное место карты можно устанавливать закладки. Закладка на точку на местности с определенным масштабом отображения.

Карту можно печатать с различными опциями (на одной странице или нескольких страницах, в заданном масштабе или вписав в заданные габариты, на страницах для последующей склейки и т.д.).

Имеется возможность удобно организовать карты, объединенные общей тематикой. Совокупность карт, объединенных общим пользовательским именем и, если требуется, набором иерархических связей между этими картами, представляет собой проект.

В рамках проекта карты можно связывать между собой с помощью гиперссылок. Гиперссылка определяется от объекта в одной карте к другой карте с указанием месторасположения и масштаба.

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, комбинированные контуры, комбинированные ломаные, Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные сети.

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, символы, Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные и другие сети. Топологическая сетевая модель представляет собой граф сети, узлами которого являются точечные объекты (колодцы, источники, задвижки, рубильники, перекрестки, потребители и т.д.), а ребрами графа являются линейные объекты (кабели, трубопроводы, участки дорожной сети и т.д.).

Топологический редактор создает математическую модель графа сети непосредственно в процессе ввода (рисования) графической информации. Используя модель сети можно решать ряд топологических задач, поиск кратчайшего пути, анализ связности, анализ колец, анализ отключений, поиск отключающих устройств и т.д. Можно менять состояния объектов (переключения) с последующим автоматическим обновлением состояния всей сети (например, включение/выключение задвижки трубопровода) выполнять поиск отключающих устройств (формирование списка объектов, имеющих признак «отключающее устройство», при отключении которых выбранный объект также переводится в состояние «отключен»), кратчайших путей (находить кратчайший путь по сети между выбранными узлами с учетом направлений участков), связанных объектов (находится множество объектов сети, достижимых из выбранного узла сети, достижимость может определяться без учета направления участков, с учетом и против направления участков), искать все кольца сети, в которые входят все

выбранные объекты.

Сеть вводится как совокупность типовых точечных объектов, соединенных типовыми линейными объектами, имеющими признак «участок». Информация о топологии формируется автоматически - если «потянуть» за узел или ребро, связанные объекты также перемещаются. Объекты сети можно откреплять и заново прикреплять друг к другу одним движением мышки.

Модель сети Zulu является основой для работы модуля расчетов инженерных сетей ZuluThermo.

3.2. Инструментальная геоинформационная система ГИС ZuluThermo

Модуль ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десятками схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплоснабжения, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

- построение расчетной модели тепловой сети;
- паспортизация объектов сети;
- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети;
- расчет требуемой температуры на источнике;
- коммутационные задачи;
- построение пьезометрического графика;
- расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

1) Построение расчетной модели тепловой сети.

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заносится с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. Остается лишь задать расчетные параметры объектов и нажать кнопку выполнения расчета.

Математическая модель сети для проведения теплогидравлических расчетов представляет собой граф, где дугами, соединяющими узлы, являются участки трубопроводов.

Участок изображается одной линией, но может означать несколько состояний, задаваемых разными режимами:



Рис. 3.2. Изображение нескольких состояний участков, задаваемых разными режимами

Это внешнее представление сети. Перед началом расчета внешнее представление сети, в

зависимости от типов и режимов элементов, составляющих сеть, преобразуется (кодируется) во внутреннее представление, по которому и проводится расчет.

Простым узлом в модели считается любой узел, чьи свойства специально не оговорены. Простой узел служит только для соединения участков. Такими узлами для модели являются тепловые камеры, ответвления, смены диаметров, смена типа прокладки или типа изоляции и т.д.

Во внутренней кодировке такие узлы превращаются в два узла, один в подающем трубопроводе, другой в обратном. В каждом узле можно задать слив воды из подающего и/или из обратного трубопроводов.

Потребитель тепловой энергии характеризуется расчетными нагрузками на систему отопления, систему вентиляции и систему горячего водоснабжения и расчетными температурами на входе, выходе потребителя, и расчетной температурой внутреннего воздуха.

В однолинейном представлении потребитель - это узловый элемент, который может быть связан только с одним участком.

Внутренняя кодировка потребителя существенно зависит от его схемы присоединения к тепловой сети. Схемы могут быть элеваторные, с насосным смешением, с независимым присоединением, с открытым или закрытым отбором воды на ГВС, с регуляторами температуры, отопления, расхода и т.д. На данный момент в распоряжении пользователя 31 схема присоединения потребителей.

Если в здании несколько узлов ввода, то объектом «потребитель» можно описать каждый ввод. В тоже время как один потребитель можно описать целый квартал или завод, задав для такого потребителя обобщенные тепловые нагрузки.

Обобщенный потребитель - это узел на котором нагрузка задается либо потребляемым расходом, либо расход обусловлен заданным сопротивлением узла.

Такой объект удобно использовать, когда возникает необходимость рассчитать гидравлику сети без информации о тепловых нагрузках и конкретных схемах присоединения потребителей к тепловой сети. Например, при расчете магистральных сетей информации о квартальных сетях может не быть, а для оценки потерь напора в магистралях достаточно задать обобщенные расходы в точках присоединения кварталов к магистральной сети.

В однолинейном изображении не требуется подключать обобщенный потребитель на отдельном отводящем участке, как в случае простого потребителя. То есть в этот узел может входить и/или выходить любое количество участков. Это позволяет работать быстро и удобно, с минимальным количеством исходных данных.

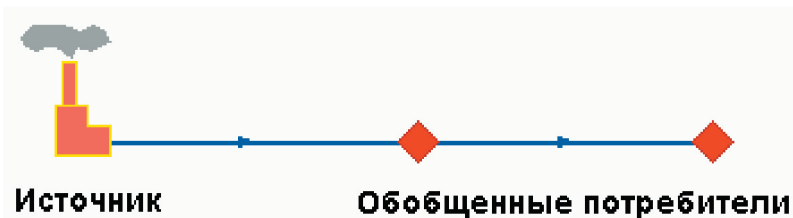


Рис. 3.3. Обобщенный потребитель.

ЦТП - это узел дополнительного регулирования и распределения тепловой энергии. Наличие такого узла подразумевает, что за ним находится тупиковая сеть, с индивидуальными потребителями. В ЦТП может входить только один участок и только один участок может выходить. Причем входящий участок идет со стороны магистрали, а выходящий участок ведет к конечным потребителям. Внутренняя кодировка ЦТП зависит от его схемы присоединения к тепловой сети. Это может быть групповой элеватор, групповой насос смешения, независимое подключение группы потребителей, бойлеры на ГВС и т.д. На данный момент в распоряжении пользователя 28 схем присоединения ЦТП.

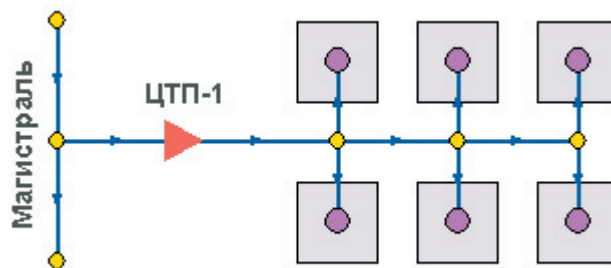


Рис. 3.4. ЦТП

Перемычка позволяет смоделировать участок, соединяющий подающий и обратный трубопроводы. В этот узел может входить и/или выходить любое количество участков.

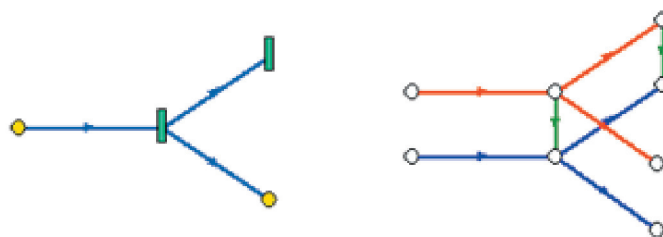


Рис. 3.5. Перемычка

Так как перемычка в однолинейном изображении представлена узлом, то для моделирования соединения между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка одного элемента «перемычка» недостаточно. Понадобятся еще два участка: один только подающий, другой - только обратный.

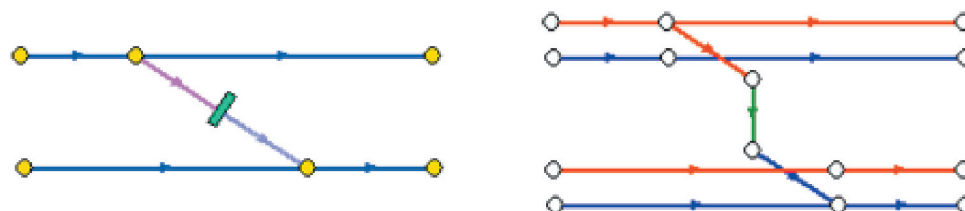


Рис. 3.6. Соединение между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка

Насосная станция в однолинейном изображении представляется одним узлом. В зависимости от табличных параметров этого узла насос может быть установлен на подающем или обратном трубопроводе, либо на обоих трубопроводах одновременно. Для задания направления действия насоса в этот узел только один участок обязательно должен входить и только один участок должен выходить.



Рис. 3.7. Насосная станция

Насос можно моделировать двумя способами: либо как идеальное устройство, которое

изменяет давление в трубопроводе на заданную величину, либо как устройство, работающее с учетом реальной напорно-расходной характеристики конкретного насоса.

В первом случае просто задается значение напора насоса на подающем и/или обратном трубопроводе. Если значение напора на одном из трубопроводов равно нулю, то насос на этом трубопроводе отсутствует. Если значение напора отрицательно, то это означает, что насос работает навстречу входящему в него участку.

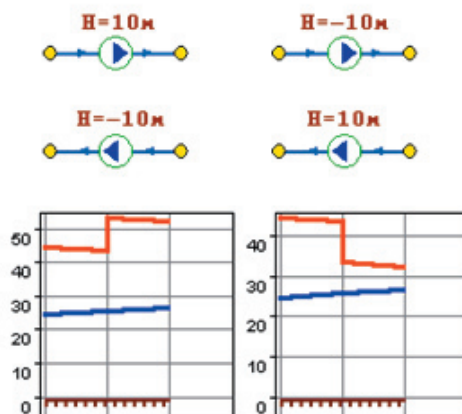


Рис. 3.8. Пьезометрические графики

На рисунке видно, как различные направления участков, входящих и выходящих из насоса в сочетании с разными знаками напора, влияют на результат расчета, отображенный на пьезометрических графиках.

Когда задается только значение напора на насосе, оно остается неизменным не зависимо от проходящего через насос расхода.

Если моделировать работу насоса с учетом его QH характеристики, то следует задать расходы и напоры на границах рабочей зоны насоса.

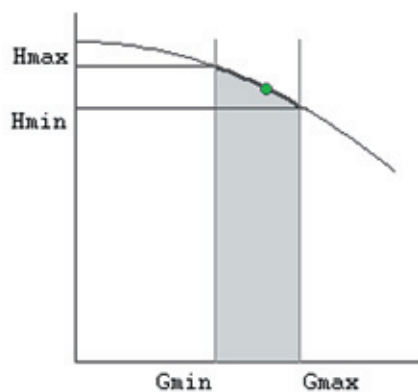


Рис. 3.9. Напорно-расходная характеристика насоса

По заданным двум точкам определяется парабола с максимумом на оси давлений, по которой расчет и будет определять напор насоса в зависимости от расхода. Следует отметить, что характеристика, задаваемая таким образом, может отличаться от реальной характеристики насоса, но в пределах рабочей области обе характеристики практически совпадают.

Для описания нескольких параллельно работающих насосов достаточно задать их количество и результирующая характеристика будет определена при расчете автоматически.

Так как напоры на границах рабочей области насоса берутся из справочника и всегда положительны, то направление действия такого насоса будет определяться только направлением входящего в узел участка.

Дросселирующие устройства в однолинейном представлении являются узлами, но во внутренней кодировке - это дополнительные участки с постоянным или переменным

сопротивлением. В дросселирующий узел обязательно должен входить только один участок, и только один участок из узла должен выходить.

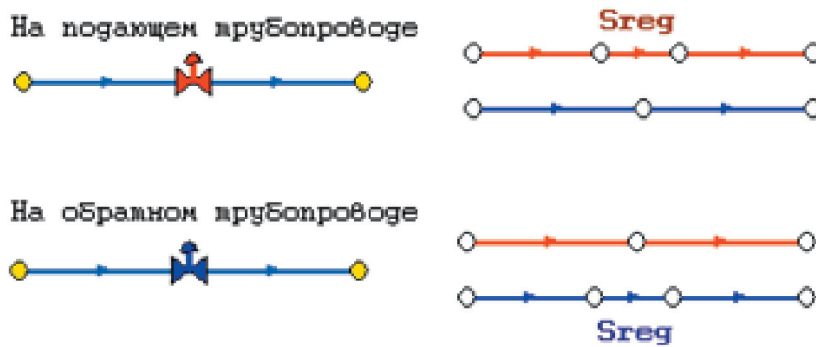


Рис. 3.10. Дросселирующие устройства

С точки зрения модели дроссельная шайба — это фиксированное сопротивление, определяемое диаметром шайбы, которое можно устанавливать, как на подающем, так и на обратном трубопроводе. Так как это нерегулируемое сопротивление, то величина гасимого шайбой напора зависит от квадрата, проходящего через шайбу расхода.

На рисунке видно, как меняются потери на шайбе, установленной на подающем трубопроводе, при увеличении расхода через нее в два раза.

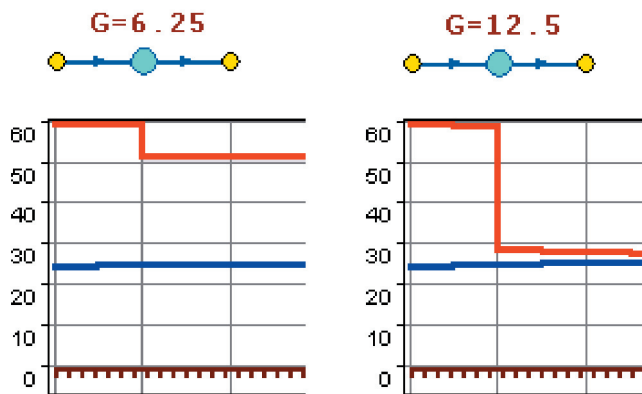


Рис. 3.11. Дроссельная шайба

Регулятор давления - устройство с переменным сопротивлением, которое позволяет поддерживать заданное давление в трубопроводе в определенном диапазоне изменения расхода. Регулятор давления может устанавливаться как на подающем, так и на обратном трубопроводе.

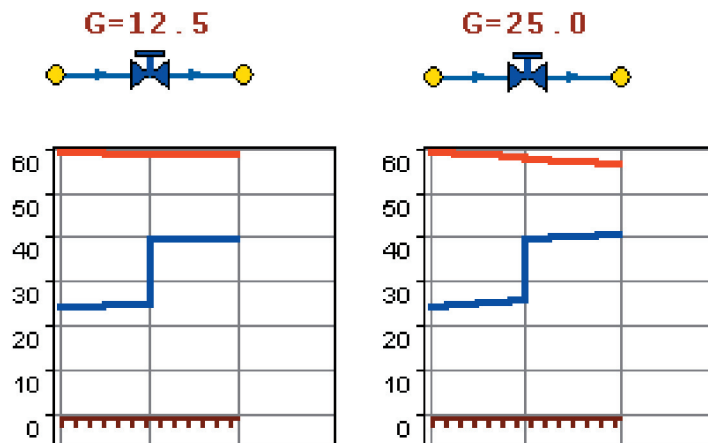


Рис. 3.12. Регулятор давления

На рисунке показано, что при увеличении в два раза расхода через регулятор, установленный в обратном трубопроводе, давление в регулируемом узле остается постоянным.

Величина сопротивления регулятора может изменяться в пределах от бесконечности до сопротивления полностью открытого регулятора. Если условия работы сети заставляют регулятор полностью открыться, то он начинает работать как нерегулируемый дросселирующий узел.

Работа регулятора располагаемого напора аналогична работе регулятора давления, только в этом случае регулятор старается держать постоянной заданную величину располагаемого напора.

Регулятор расхода - это узел с переменным сопротивлением, которое позволяет поддерживать постоянным заданное значение проходящего через регулятор расхода.

Регулятор можно устанавливать, как на подающем, так и на обратном трубопроводе. К работе регулятора расхода можно отнести все сказанное про регуляторы давления.

3.2.1. Наладочный расчёт тепловой сети.

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора не достаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.2.2. Поверочный расчет тепловой сети.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя

на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплоснабжения. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.2.3. Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

3.2.4. Расчет требуемой температуры на источнике.

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

3.2.5. Коммутационные задачи.

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

3.2.6. Пьезометрический график.

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского).

Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. Пьезометр представляет собой графический документ, на котором изображены линии давлений в подающей и обратной магистралях тепловой сети, а также профиль рельефа местности - вдоль определенного пути, соединяющего между собой два произвольных узла тепловой сети по неразрывному потоку теплоносителя. На пьезометрическом графике наглядно представлены все основные характеристики режима, полученные в результате гидравлического расчета, по всем узлам и участкам вдоль выбранного пути: манометрические давления, полные и удельные потери напора на участках тепловой сети, располагаемые давления в камерах, расходы теплоносителя, перепады, создаваемые на насосных станциях и источниках, избыточные напоры и т.д.



Рис. 3.13. Пьезометрический график

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

3.2.7. Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MS Excel.

3.3. Электронная модель существующей системы теплоснабжения

3.3.1. Общие положения.

В качестве методической основы для разработки «Электронной модели системы теплоснабжения пос. Рефтинский» (далее – ЭМ) использованы требования к процедурам разработки автоматизированной информационно-аналитической системы «Электронная модель системы теплоснабжения города, населенного пункта», изложенные в Постановлении Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. и в СТО НП «Российское теплоснабжение» «Автоматизированные информационно - аналитические системы «Электронные модели систем теплоснабжения городов» Общие требования».

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных Заказчика и информация, собранная в процессе выполнения анализа существующего состояния системы теплоснабжения.

После завершения ввода информации об объектах системы теплоснабжения (изображений и паспортов энергоисточников, участков трубопроводов тепловых сетей, теплосетевых объектов, потребителей) была выполнена процедура калибровки электронной модели с целью обеспечения соответствия расходов теплоносителя в модели реальным расходам базового отопительного периода разработки схемы теплоснабжения.

3.3.2. Расчетные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения города.

Электронная схема существующих тепловых сетей пос. Рефтинский, представлена отдельным расчетным слоем ZULU, содержащими данные по сети, необходимые для выполнения теплогидравлических расчетов:










К объектам расчетных слоев относятся следующие объекты:

- ⌚ Источники;
- ⌚ Тепловые камеры;
- ⌚ Потребители;
- ⌚ Участки;

В существующих базах данных «ZULU» предусматриваются стандартные характеристики по приведенным выше типам объектов системы теплоснабжения.

Состав информации по каждому типу объектов носит как информативный характер (например, для источников - наименование предприятия, наименование источника, для потребителей - адрес узла ввода, наименование узла ввода и т.д.), так и необходимый для функционирования расчетной модели (например, для источников - геодезическая отметка, расчетная температура в подающем трубопроводе, расчетная температура холодной воды). Полнота заполнения базы данных по параметрам зависит от наличия исходных данных, предоставленных Заказчиком и опрошенными субъектами системы теплоснабжения города.

При желании пользователя, в существующие базы данных по объектам сети можно добавить дополнительные поля.

Графическое изображение	Расшифровка
	Источник тепловой энергии
	Потребитель тепловой энергии (подключен к тепловой сети)
	Потребитель тепловой энергии (отключен от тепловой сети)
	Участок тепловой сети (включен)
	Участок тепловой сети (отключен)
	Тепловая камера
	Разветвление
	Смена диаметра
	Обобщенный потребитель

3.3.3. Рекомендации по организации внедрения и сопровождения электронной модели.

Необходимыми условиями для реализации, внедрения и дальнейшей эксплуатации ЭМ в организации (держателе ЭМ) являются:

- ⌚ назначение администратора внедряемой системы;
- ⌚ организация сервера для установки ЭМ;
- ⌚ определение основных пользователей ЭМ;
- ⌚ организация сети передачи данных между пользователями системы и сервером;
- ⌚ организация мониторинга и актуализации ЭМ.

Учитывая то, что система теплоснабжения - динамично развивающийся механизм, организация мониторинга и актуализации ЭМ являются необходимыми условиями для

поддержания данных ЭМ в актуальном состоянии.

Для организации мониторинга единой общегородской модели системы теплоснабжения необходимо организовать системы информационного обмена с соответствующими организациями и департаментами города, теплогенерирующими и теплоснабжающими предприятиями города – владельцами вышеперечисленной информации, разработать механизмы информационного взаимодействия с теми системами, в которых данная информация ведется и актуализируется, разработать регламент обновления данных и утвердить его соответствующими службами на уровне города.

Требования к квалификации персонала:

В функционировании системы должны участвовать следующие группы персонала:

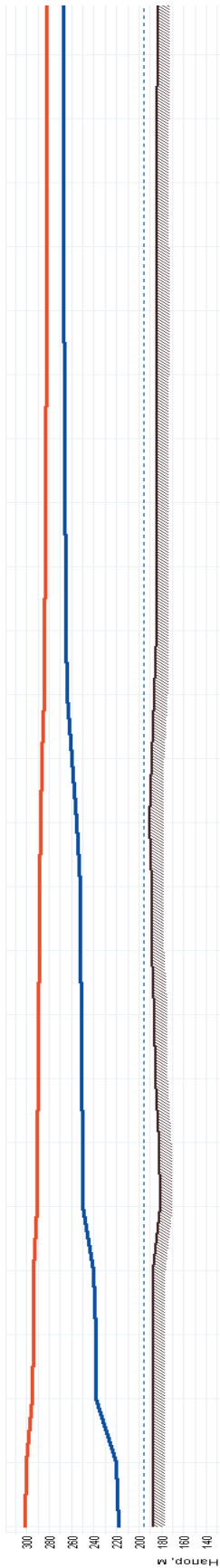
- Эксплуатационный персонал системы - администратор системы, специалист обеспечивающий функционирование технических и программных средств, обслуживание и обеспечение рабочих мест пользователей, в обязанности которого также должно входить выполнение специальных технологических функций, таких как: ведение списков пользователей, регулирование прав доступа пользователей к ЭМ и операциям над ней, а также контроль за целостностью и сохранностью информации в базах данных. Эксплуатационный персонал должен быть ознакомлен с Руководством для администратора системы, обладать навыками работы с необходимыми для обеспечения работы ЭМ программно-аппаратными средствами.

- Пользователи - сотрудники, непосредственно участвующие в работе с ЭМ и осуществляющие ее обработку на автоматизированных рабочих местах с помощью средств системы. Пользователи ЭМ должны обладать базовыми навыками работы с приложениями в операционной среде Microsoft Windows, а также иметь профильные навыки в зависимости от решаемых с помощью ЭМ задач. Пользователи должны пройти обучение правилам работы с ЭМ в соответствии со своими функциональными обязанностями и руководством пользователя.

3.3.4. Пьезометрические графики по результатам теплогидравлического расчёта:

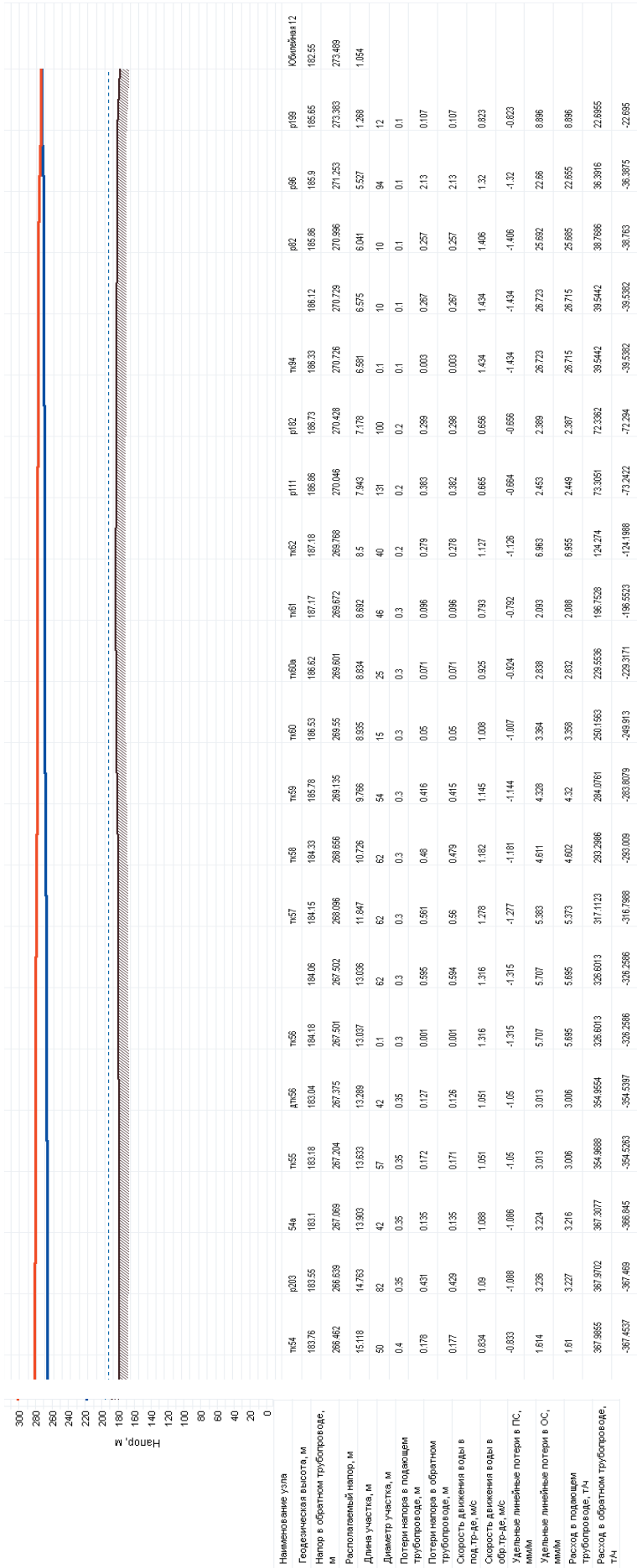
Пьезометрический график теплогидравлического расчёта представлен на рисунке 3.14.

При проведении вычисления наладочного расчёта в программном комплексе Zulu Thermo определён потребитель, находящийся в наименее «выгодных» условиях. На рисунке Рис. 3.14 представлен график до этого потребителя, располагающегося по адресу Юбилейная 12. Пьезометрический график теплогидравлического расчёта до перспективной застройки приведён на Рис.3. 15



Наименование узла	ГРЭС	р180	р200	р207	р190	тк4	тк4.1	тк5	тк6а	тк6	тк7	тк4.5	тк6	тк46	тк47	тк48	тк49	тк50	тк51	тк52а	тк52	тк53	тк54	
Геодинамическая высота, м	188	188	188	188	188.05	188.02	188.02	190.35	188.15	184.59	184.26	184.49	184.49	184.26	184.59	184.74	184.58	184.21	184.43	184.23	184.23	184.23	184.23	
Напор в обводной трубопроводе, м	210	219.816	237.576	238.165	240.135	249.399	249.765	250.771	250.985	251.986	252.06	254.541	259.262	263.003	264.051	265.708	265.555	266.02	266.237	266.345	266.345	266.419	266.462	
Распределительный напор, м	83.4	80.154	86.954	85.763	83.202	41.058	40.262	38.286	37.835	35.887	35.688	32.439	26.238	21.325	19.949	18.281	16.935	16.63	16.003	15.989	15.352	15.352	15.118	
Диаметр участка, м	553	737	25	80	300	51	130	30	100	14	184	350	300	84	86	82	33	70	50	25	0.1	42	25	
Диаметр участка, м	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.63	5.63	0.191	0.611	2.801	0.982	0.982	0.226	0.977	0.085	0.778	1.46	1.172	0.328	0.83	0.88	0.153	0.314	0.217	0.109	0	0.074	0.044	0.178
Потери напора в обводном трубопроводе, м	1.616	17.96	0.689	1.95	9.263	0.387	0.985	0.224	0.971	0.084	2.461	4.721	3.741	1.048	0.827	0.677	0.152	0.313	0.217	0.108	0	0.073	0.044	0.177
Скорость движения воды в под. тр-ре, м/с	1.46	2.102	2.102	2.102	2.101	2.101	2.101	2.086	2.086	1.977	1.561	1.561	1.5	1.5	1.52	1.441	1.42	1.397	1.375	1.375	0.869	0.869	0.869	0.834
Скорость движения воды в обв. тр-ре, м/с	-1.454	-3.272	-3.272	-3.272	-3.272	-2.094	-2.094	-2.079	-2.078	-1.971	-1.491	-2.431	-2.337	-2.337	-1.517	-1.458	-1.418	-1.385	-1.373	-1.373	-0.868	-0.868	-0.833	
Удельные линейные потери в ПС, мм/км	2.948	7.639	7.638	7.636	7.635	7.63	7.63	7.524	7.513	6.761	4.228	4.228	3.908	3.907	5.3	4.765	4.631	4.484	4.345	4.344	1.751	1.751	1.751	1.614
Удельные линейные потери в ОС, мм/км	2.922	24.389	24.376	24.377	24.377	7.581	7.581	7.477	7.466	6.721	13.486	13.488	12.47	12.472	5.281	4.748	4.615	4.469	4.33	4.331	1.746	1.746	1.746	1.61
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	1449.1609	1448.715	1448.3623	1448.3503	1448.312	1447.81	1447.766	1437.6533	1436.6227	1382.4762	1075.9408	1075.9527	1034.0886	1033.955	670.4545	635.4655	626.3986	616.3215	606.5951	606.5988	383.4254	383.4253	383.4125	367.9855
Расход в обводном трубопроводе, т/ч	-1442.7144	-1443.0316	-1443.2574	-1443.265	-1443.2885	-1443.086	-1443.1104	-1433.1163	-1432.1148	-1388.2793	-1072.2888	-1072.3452	-1030.8866	-1030.9885	-669.2618	-634.337	-625.3158	-615.2729	-605.5901	-605.5944	-382.8516	-382.8516	-382.8645	-367.4537

Пьезометрический график по результатам наладочного расчёта до потребителя жилой дом Юбилейная 12 (начало от ГРЭС до разветвления в районе ТК 54).



Пьезометрический график по результатам наладочного расчёта до потребителя жилой дом Юбилейная 12 (продолжение от разветвления в районе ТК 54 до Юбилейной 12).

Рис. 3.14. Пьезометрический график по результатам теплогидравлического расчёта до потребителя по адресу Юбилейная 12.

ГЛАВА 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.

Баланс перспективной тепловой мощности рассчитан на основании данных генерального плана относительно перспективной застройки посёлка Рефтинский. Методика расчёта приведена в Приложении 1.2. Данные по балансу приведены в таблице 4.1

Таблица 4.1.

Наимен. источника теплоснабжения	Располаг. мощность источника на нужды теплоснабжения посёлка, Гкал/час	Перспективная Тепловая нагрузка потребителей Гкал/час	Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час
		Расчётный срок	Расчётный срок
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	101,5	80,7	20,8

ГЛАВА 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Величина подпитки тепловых сетей изменится в соответствии с изменением нагрузки на потребителей. Объёмы подпитки рассчитаны в программном комплексе Zulu Thermo на основании данных о тепловой нагрузке перспективной застройки из генерального плана Рефтинского городского округа в отношении посёлка Рефтинский. Снижение расхода на подпитку при увеличении суммарной тепловой нагрузки обусловлено использованием закрытой схемы обеспечения ГВС а также модернизацией теплосетевого и теплообменного оборудования, снижением утечек и тепловых потерь. Данные по перспективному балансу теплоносителя приведены в Таблице 5.1

Таблица 5.1.

№ п/п	Источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Суммарный перспективный расход т/н т/ч	Перспективный расход т/н на подпитку т/ч
1	ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	1641	11,9

ГЛАВА 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Согласно генеральному плану пос. Рефтинский на первую очередь и расчётный срок планируется сохранение существующей сложившейся системы теплоснабжения. Согласно этой концепции мер по устройству дополнительных источников тепловой энергии для целей теплоснабжения посёлка предприниматься не будет. Для поддержания надёжного теплоснабжения потребителей посёлка тепловой энергией предлагается проведение следующих мероприятий на источниках тепловой энергии посёлка:

5) На расчётный срок (до 2028 г) устройство повысительной насосной станции на главном теплотрассе на входе в посёлок в районе 4. Строительство повысительной насосной станции позволит обеспечить необходимый для работы системы отопления перепад давления в подающем и обратном трубопроводе системы отопления напор до 6 кгс/см²;

6) На расчётный срок (до 2028 г) схемы теплоснабжения предусматривается модернизация теплообменного оборудования для нужд ГВС в тепловых пунктах потребителей с заменой изношенных и морально устаревших подогревателей воды на современное теплообменное оборудование и установку систем водоподготовки для подогревателей ГВС;

7) На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается оборудование всех потребителей посёлка приборами учёта тепла.

8) На расчётный срок схемы теплоснабжения с 2019 года по 2028 год предусматриваются мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования

энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1 - № 10 с заменой поверхностей нагрева.

Данные работы направлены на решение целого ряда задач и целей, основными из которых являются:

- улучшение технико-экономических показателей энергоблоков за счёт экономии топлива;
- продление ресурса основного и вспомогательного оборудования;
- повышение коэффициента готовности оборудования к несению нагрузки и снятие ограничений по мощности;
- обеспечение исправного состояния оборудования;
- повышение уровня надёжной и экономичной работы оборудования.

Данные мероприятия по источнику системы теплоснабжения позволят обеспечить теплоснабжением всех существующих и перспективных потребителей на территории городского округа Рефтинский с учётом поддержания требуемого уровня надёжности теплоснабжения и улучшить эксплуатационные и экономические показатели функционирования системы теплоснабжения, а также позволят исключить случаи возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, недопущения нарушений температурного и гидравлического режимов системы теплоснабжения и санитарно-гигиенических требований к качеству теплоносителя.

ГЛАВА 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

В связи с длительным сроком эксплуатации трубопроводов тепловых сетей пос. Рефтинский существует необходимость модернизации тепловых сетей с полной заменой труб, компенсаторов, изоляции и арматуры тепловых сетей. В том числе согласно предложениям целевой программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа Рефтинский до 2030 г.» предложена реконструкция магистрального теплопровода, идущего от ГРЭС к поселку.

В связи с этим предлагается проведение следующих мероприятий по модернизации тепловых сетей:

1. На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция магистрального трубопровода от ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» до ТК 106 с заменой изношенных участков магистральных трубопроводов и теплоизоляции теплосети. В ходе работ в первую очередь до 2021 г. по реконструкции предлагается заменить на современную теплоизоляцию участки прямого и обратного трубопроводов теплосети в трёхтрубном исполнении от ОРУ до ТК 47 - две нитки Ду=400 мм и одна нитка Ду=500 мм. Данная мера позволит снизить потери тепловой энергии в прямом и обратном трубопроводе теплосети. Замена существующей изоляции предлагается производить на современную базальтовую изоляцию (базальтовые цилиндры 80мм.);

2. На расчётный срок схемы теплоснабжения поэтапная замена трубопроводов и арматуры теплосети пос. Рефтинский. В ходе проведения работ по модернизации теплосети пос. Рефтинский так же предлагается: на расчётный срок генерального плана заменить существующий участок трубопровода L=135 м D=300 мм. по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул. Лесной от ТК 106 до ТК 108. на D= 350 мм;

При прокладке новых теплопроводов и замене старых предлагается использовать предварительно изолированные трубы для бесканальной прокладки с герметичным покровным слоем и автоматической системой обнаружения утечек.

ГЛАВА 8. Перспективные топливные балансы.

Расчёт перспективных объёмов потребления топлива на нужды централизованного отопления пос. Рефтинский проведён на основании данных генплана пос. Рефтинский относительно перспективной нагрузки и данных ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» по удельному расходу уловного топлива на

выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Таблица 8.1.

Наименование источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии для целей теплоснабжения	Перспективный расход условного топлива для целей теплоснабжения (т.у.т/час)
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	179,56 кг/Гкал	14,49

ГЛАВА 9. Оценка надежности теплоснабжения.

Согласно расчёту, приведённому в Главе 1.9 стационарная вероятность рабочего состояния сети составляет 0,98766*, что говорит о достаточной степени надёжности существующей системы. Согласно генеральному плану посёлка Рефтинский предусматривается замена трубопроводов теплосети на отдельных участках и устройство подкачивающей насосной станции см. Главы 6, 7. Помимо этого проводится поэтапная модернизация оборудования Рефтинской ГРЭС в рамках существующих инвестиционных программ. Данные меры позволят обеспечить необходимую степень надёжности теплоснабжения посёлка.

*Вероятность - безразмерная величина в диапазоне от 0 до 1.

ГЛАВА 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Расчет необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения и тепловых сетей выполнен на основании сборника Государственных укрупненных сметных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2012, а также официального сайта Российской Федерации в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг. Фактическую сумму необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей возможно определить только на основании готовой проектной документации. Перечень затрат на мероприятия по модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей городского округа Рефтинский приведён в Таблице 10.1.

Таблица 10.1

№ п/п	Мероприятие	Сумма капиталовложений, тыс р	Объем финансирования, тыс. руб	
			1 очередь (до 2021)	Расчётн. срок (до 2028)
Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения				
1	Устройство повысительной насосной станции на главном теплопроводе на входе в посёлок. Параллельная установка 5ти насосов типа K200-150-315 с двигателем АИР 200М4 (макс напор 32 м, расход 300м ³ /ч N _{насоса} =31кВт, N _{эл.дв} =45кВт) на подающей магистраль и 5ти насосов типа K200-150-315 на обратной.	Стоимость насоса с эл. дв. 81тыс. руб (согласно расценкам http://www.rimos.ru/catalog/pump/25601) 81x10шт=810 тыс. руб Сумма установки и пусконаладочных работ ориентировочно 30% от стоимости оборудования 810*0,3=243тыс руб Строительство здания насосной согласно объектам аналогам до 4000тыс руб. Итого: 5053	-	5053
2	Модернизация теплообменного оборудования в тепловых пунктах потребителей	Поэтапная модернизация существующих бойлеров с установкой современных теплообменных аппаратов и систем	7500	4000

		водоподготовки для обеспечения нужд ГВС. Не менее 115 потребителей с установленными бойлерами. Усреднённая стоимость оборудования и работ по замене нагревателя принята 100 тыс.руб на 1го потребителя Итого: 11500 тыс руб		
3	Оборудование потребителей приборами учёта тепла	Количество абонентов без установленных приборов учёта т.эн – 39шт. Средняя стоимость прибора учёта тепловой энергии с установкой (для частного сектора) составляет 25тыс руб. Итого: 975тыс. руб	980	-
4	Мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1-10 с заменой поверхностей нагрева.	Затраты составят ориентировочно 50 млн. рублей в год. Указанные мероприятия будут осуществляться за счёт собственных средств предприятия и суммарно составят за период с 2018 г. по 2028 г. – 550 млн.рублей без НДС.	160000	640000
Итого:		817533	168480	649053
Мероприятия по модернизации сетей теплоснабжения				
5	Замена изоляции магистральной теплосети в 3-х трубном исполнении, реконструкция магистрального трубопровода от ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» (в т.ч в посёлке)	$7,245\text{км} * 15352,07 = 111225,7$	17377,0	93848,7
6	Поэтапная замена всех трубопроводов и арматуры тепловой сети пос. Рефтинский	$\begin{aligned} &\text{Ø}350: 300\text{ м} * 0,979\text{км} * 15352,07 = 15029,6 \\ &\text{Ø}250\text{ м} * 1,411\text{км} * 13239,82 = 18681,3 \\ &\text{Ø}200\text{ м} * 1,825\text{км} * 178725,4 = 33110,4 \\ &\text{Ø}150\text{ м} * 9,253\text{км} * 16047,21 = 57850,17 \\ &\text{Ø}125\text{ м} * 8180,6\text{км} * 15004,68 = 12675,9 \\ &\text{Ø}100\text{ м} * 6,8024\text{км} * 118831,16 = 80483,8 \\ &\text{Ø}80, \text{Ø}70, \text{Ø}50, \text{Ø}25\text{ м} * 4,572\text{км} * 6256,33 = 52299,5 \\ &\text{Итого: } 270130,6 \end{aligned}$	135065,3	135065,3
7	В.т.ч: замена существующего участка трубопровода L=135 D=300мм от тк106 до тк108 по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул.Лесной. на D= 350мм	$0,135\text{км} * 30217,29 = 4079,3$	2039,6	2039,6
Итого:		385435,5	154481,9	230953,6
Итого:		1202968,5	322961,9	880006,6

ГЛАВА 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

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

В соответствии 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, утверждёнными 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 МУ ОП «Рефтинское» отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации в части владения тепловыми сетями посёлка Рефтинский. ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» также, отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации, в части владения источником тепловой энергии в посёлке Рефтинский. Обе организации могут претендовать на статус единой теплоснабжающей организации.

На момент сбора предложений по актуализации Схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления поступила Заявка от МУ ОП «Рефтинское» о присвоении данной организации статуса Единой Теплоснабжающей Организации (далее - ЕТО) на территории городского округа Рефтинский.

По итогам публичных слушаний, было принято решение о внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 11.07.2014 года № 599 о смене статуса ЕТО. Постановлением главы городского округа Рефтинский от 11.04.2019 года № 248 статус Единой Теплоснабжающей Организации присвоен МУ ОП «Рефтинское».

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.02.2021 № 86

п. Рефтинский

**О системе оповещения и информирования населения городского округа
Рефтинский об угрозе возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного
характера и об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или
вследствие этих конфликтов**

В соответствии с Федеральными законами от 21.12.1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», от 12.02.1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне», от 07.07.2003 года № 126-ФЗ «О связи», от 26.02.1997 года № 31-ФЗ «О мобилизационной подготовке и мобилизации в Российской Федерации», от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 21.07.1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», от 21.07.1997 года № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений», от 09.01.1996 года № 3-ФЗ «О радиационной безопасности населения», Законом Российской Федерации от 27.12.1991 года № 2124-1 «О средствах массовой информации», Указом Президента Российской Федерации от 13.11.2012 года № 1522 «О создании комплексной системы экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 года № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», от 26.11.2007 года № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации», от 02.04.2020 года № 417 «Об утверждении Правил поведения, обязательных для исполнения гражданами и организациями, при введении режима повышенной готовности или чрезвычайной ситуации», от 26.09.2016 года № 969 «Об утверждении требований к функциональным свойствам технических средств обеспечения транспортной безопасности и Правил обязательной сертификации технических средств обеспечения транспортной безопасности», от 09.12.2014 года № 1342 «О порядке оказания услуг телефонной связи», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.10.2004 года № 1327-р «Об организации обеспечения граждан информацией о чрезвычайных ситуациях и угрозе террористических актов с использованием современных технических средств массовой информации», Положением о системах оповещения населения, утвержденным совместным приказом Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, Министерства цифрового развития связи и массовых коммуникаций Российской Федерации от 31.07.2020 года № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения», для координации деятельности по выполнению мероприятий, направленных на создание и поддержание в состоянии постоянной готовности систем оповещения населения, на основании статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить:

1.1. Положение о системе оповещения и информирования населения городского округа Рефтинский (приложение № 1).

1.2. Схему оповещения населения городского округа Рефтинский (приложение № 2).

1.3. Номенклатуру объема стационарного и мобильного резерва технических средств оповещения городского округа Рефтинский (приложение № 3).

1.4. Типовые тексты сообщений для оповещения населения при угрозе или возникновении чрезвычайной ситуации, социально значимого происшествия на территории городского округа Рефтинский (приложение № 4).

2. Признать утратившим силу постановление главы городского округа Рефтинский от 30.12.2014 года № 1170 «О порядке оповещения и информирования населения городского округа Рефтинский об опасностях, возникающих при ведении военных действий или

вследствие этих действий, угрозах возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций».

3. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

4. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНО

постановлением главы городского округа Рефтинский от 08.02.2021 № 86 «О системе оповещения и информирования населения городского округа Рефтинский об угрозе возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов»

**Положение
о системе оповещения и информирования населения
городского округа Рефтинский**

1. Общие положения

1.1. Положение о системе оповещения и информирования населения городского округа Рефтинский (далее - Положение) разработано в целях реализации полномочий органов местного самоуправления по созданию и поддержанию в постоянной готовности к использованию системы оповещения населения о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, опасностях, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов.

Оповещение населения о чрезвычайных ситуациях - это доведение до населения сигналов оповещения и экстренной информации об опасностях, возникающих при угрозе возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов, о правилах поведения населения и необходимости проведения мероприятий по защите.

Сигнал оповещения является командой для проведения мероприятий по гражданской обороне и защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера органами управления и силами гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также для применения населением средств и способов защиты.

Экстренная информация о фактических и прогнозируемых опасных природных явлениях и техногенных процессах, загрязнении окружающей среды, заболеваниях, которые могут угрожать жизни или здоровью граждан, а также правилах поведения и способах защиты незамедлительно передается по системе оповещения населения.

1.2. Система оповещения населения городского округа Рефтинский (далее - система оповещения населения) включается в систему управления гражданской обороной (далее - ГО) и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - РСЧС), обеспечивающей доведение до населения, органов управления и сил ГО и РСЧС городского округа Рефтинский сигналов оповещения и (или) экстренной информации и состоит из комбинации взаимодействующих элементов, состоящих из специальных программно-технических средств оповещения, средств комплексной системы экстренного оповещения населения, комплексной системы информирования и оповещения населения в местах массового пребывания людей, громкоговорящих средств на подвижных объектах, мобильных и носимых средств оповещения, а также обеспечивающих ее функционирование каналов, линий связи и сетей передачи данных единой сети электросвязи Российской Федерации.

1.3. Комплексная система экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций (далее - КСЭОН) - это элемент системы оповещения населения о чрезвычайных ситуациях, представляющий собой комплекс

программно-технических средств систем оповещения и мониторинга опасных природных явлений и техногенных процессов, обеспечивающий доведение сигналов оповещения и экстренной информации до органов управления единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и до населения в автоматическом и (или) автоматизированном режимах.

Зона экстренного оповещения населения городского округа Рефтинский - это территория, подверженная риску возникновения быстроразвивающихся опасных природных явлений и техногенных процессов, представляющих непосредственную угрозу жизни и здоровью находящихся на ней людей.

В комплексной системе информирования и оповещения населения в городском округе Рефтинский в местах массового пребывания людей используются специализированные технические средства оповещения и информирования населения.

Специализированные технические средства оповещения и информирования населения в местах массового пребывания людей - это специально созданные технические устройства, осуществляющие прием, обработку и передачу аудио- и (или) аудиовизуальных, а также иных сообщений об угрозе возникновения, о возникновении чрезвычайных ситуаций и правилах поведения населения.

1.4 Системы оповещения населения в городском округе Рефтинский создаются на следующих уровнях функционирования РСЧС:

1.4.1. На муниципальном уровне - муниципальная автоматизированная система централизованного оповещения (далее - муниципальная система оповещения).

Муниципальная система оповещения включает в себя:

а) аппаратуру оповещения аппаратно-программного комплекса «Грифон» (далее – АПК Грифон) на пункте управления оперативного дежурного Муниципального казённого учреждения «Единая дежурно-диспетчерская служба городского округа Рефтинский»;

б) аппаратуру и средства оповещения уличного пункта оповещения (далее – УПО).

в) автономные электросирены С-40;

г) мобильные средства оповещения (мобильные громкоговорящие установки), установленные на автомобильном транспорте администрации городского округа Рефтинский и Межмуниципального отдела МВД России «Асбестовский».

Муниципальную систему оповещения создают органы местного самоуправления. Границами зон действия муниципальной системы оповещения являются административные границы городского округа Рефтинский.

1.4.2. На объектовом уровне - локальная система оповещения.

Локальную систему оповещения создаёт организация, эксплуатирующая опасные производственные объекты I и II классов опасности.

Границами зоны действия локальной системы оповещения являются границы территории (зон) воздействия поражающих факторов, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, от аварий на опасных производственных объектах I и II классов опасности (для гидротехнических сооружений чрезвычайно высокой опасности и гидротехнических сооружений высокой опасности - в нижнем бьефе, в зонах затопления на расстоянии до 6 км от объектов).

1.4.3. КСЭОН создана в городском округе Рефтинский на основании постановления Правительства Свердловской области от 10.04.2013 № 479 –ПП «Об утверждении перечня зон, подверженных воздействию быстроразвивающихся чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и требующих создания комплексной системы экстренного оповещения на территории Свердловской области».

Границами зон действия КСЭОН в городском округе Рефтинский являются границы зон экстренного оповещения населения.

Создание и поддержание в состоянии постоянной готовности системы оповещения населения является составной частью комплекса мероприятий, проводимых органами местного самоуправления городского округа Рефтинский и организациями городского округа

Рефтинский по подготовке и ведению гражданской обороны, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

2. Назначение и основные задачи системы оповещения населения

2.1 Системы оповещения населения городского округа Рефтинский (муниципальная, объектовая и КСЭОН) предназначены для обеспечения доведения сигналов оповещения и экстренной информации до населения, органов управления и сил ГО и РСЧС городского округа Рефтинский.

2.2 Основной задачей муниципальной системы оповещения является обеспечение доведения сигналов оповещения и экстренной информации до:

- руководящего состава ГО и звена территориальной подсистемы РСЧС Свердловской области, созданного в городском округе Рефтинский;
- сил ГО и РСЧС городского округа Рефтинский;
- единой дежурно-диспетчерской службы городского округа Рефтинский (далее - ЕДДС);
- дежурных (дежурно-диспетчерских) служб организаций, и дежурных служб (руководителей) социально значимых объектов в городском округе Рефтинский;
- людей, находящихся на территории городского округа Рефтинский.

2.3. Основной задачей локальной системы оповещения является обеспечение доведения сигналов оповещения и экстренной информации до:

- руководящего состава гражданской обороны и персонала организации, объектового звена РСЧС;
- объектовых аварийно-спасательных формирований, в том числе специализированных;
- ЕДДС;
- руководителей и дежурных служб организаций, расположенных в границах зоны действия локальной системы оповещения;
- людей, находящихся в границах зоны действия локальной системы оповещения.

2.4. Основной задачей КСЭОН является обеспечение доведения сигналов оповещения и экстренной информации до людей, находящихся в зонах экстренного оповещения населения в городском округе Рефтинский.

3. Порядок задействования системы оповещения населения

3.1. Задействование по назначению системы оповещения населения планируется и осуществляется в соответствии с планами гражданской обороны и защиты населения (планами гражданской обороны) и планами действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Оперативный дежурный ЕДДС, получив в системе управления ГО и РСЧС сигналы оповещения и (или) экстренную информацию, подтверждает получение и немедленно доводит их до органов управления и сил ГО и РСЧС городского округа Рефтинский, руководителей организаций (собственников объектов, производства, гидротехнического сооружения), на территории которых могут возникнуть или возникли чрезвычайные ситуации.

3.2. Решение на задействование муниципальной системы оповещения принимается главой городского округа Рефтинский или лицом, его замещающим.

3.3. Решение на задействование локальной системы оповещения принимается руководителем организации или собственником объекта, на территории которого могут возникнуть или возникли чрезвычайные ситуации.

3.4. КСЭОН задействуется в автоматическом режиме от систем мониторинга опасных природных явлений и техногенных процессов или в автоматизированном режиме по решению должностного лица Свердловской области (руководителя исполнительного органа государственной власти Свердловской области) или главой городского округа Рефтинский.

3.5. Передача сигналов оповещения и экстренной информации может осуществляться в автоматическом, автоматизированном либо ручном режимах функционирования системы оповещения населения в городском округе Рефтинский.

В автоматическом режиме функционирования системы оповещения населения включаются (запускаются) по заранее установленным программам при получении управляющих сигналов (команд) от систем оповещения населения вышестоящего уровня или непосредственно от систем мониторинга опасных природных явлений и техногенных процессов без участия оперативного дежурного ЕДДС.

В автоматизированном режиме функционирования включение (запуск) систем оповещения населения осуществляется оперативным дежурным ЕДДС с автоматизированного рабочего места АПК «Грифон» при поступлении установленных сигналов (команд) и распоряжений.

В ручном режиме функционирования осуществляется включение (запуск) оконечных средств оповещения непосредственно с мест их установки.

Также задействуются громкоговорящие средства на подвижных объектах, мобильные и носимые средства оповещения.

Передача сигналов оповещения и экстренной информации населению осуществляется подачей сигнала «ВНИМАНИЕ ВСЕМ!» путем включения сетей электрических сирен длительностью до 3 минут с последующей передачей по сетям связи, в том числе сетям связи на уличный пункт оповещения.

Сигналы оповещения и экстренная информация передаются непосредственно с автоматизированных рабочих мест оперативным дежурным ЕДДС через АПК «Грифон».

Допускается трехкратное повторение этих сообщений (для сетей подвижной радиотелефонной связи повтор передачи сообщения осуществляется не ранее, чем закончится передача предыдущего сообщения).

Типовые аудио- и аудиовизуальные, а также текстовые и графические сообщения населению о фактических и прогнозируемых чрезвычайных ситуациях готовятся заблаговременно постоянно действующим органом управления РСЧС совместно с ЕДДС.

Для обеспечения своевременной передачи населению сигналов оповещения и экстренной информации комплексно могут использоваться:

- сети электрических сирен;
- сети проводного радиовещания;
- сети кабельного телерадиовещания;
- сети эфирного телерадиовещания;
- сети подвижной радиотелефонной связи;
- сети местной телефонной связи,
- сети связи операторов связи и ведомственные;
- сети систем персонального радиовызова;
- информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»;
- громкоговорящие средства на подвижных объектах, мобильные и носимые средства оповещения.

4. Поддержание в готовности систем оповещения населения

4.1 Поддержание в готовности муниципальной системы оповещения организуется и осуществляется Муниципальным казенным учреждением «Единая дежурно-диспетчерская служба городского округа Рефтинский».

4.2 Поддержание в готовности локальной системы оповещения организуется руководителем организации или собственником объекта.

Готовность систем оповещения населения достигается:

- наличием дежурного (дежурно-диспетчерского) персонала, ответственного за включение (запуск) системы оповещения населения, и уровнем его профессиональной подготовки;

- наличием технического обслуживающего персонала, отвечающего за поддержание в готовности технических средств оповещения, и уровнем его профессиональной подготовки;

- регулярным проведением проверок готовности системы оповещения населения; своевременным эксплуатационно-техническим обслуживанием, ремонтом неисправных и заменой выслуживших установленный эксплуатационный ресурс технических средств оповещения;

- наличием, соответствием законодательству Российской Федерации и обеспечением готовности к использованию резервов средств оповещения.

4.3. С целью контроля за поддержанием в готовности систем оповещения населения организуются и проводятся следующие виды проверок:

- комплексная проверка готовности системы оповещения населения с включением оконечных средств оповещения и доведением проверочных сигналов и информации до населения городского округа Рефтинский;

- техническая проверка готовности к задействованию системы оповещения населения без включения оконечных средств оповещения населения.

Комплексные проверки готовности муниципальной системы оповещения и КСЭОН проводятся два раза в год комиссией в составе представителей постоянно действующих органов управления РСЧС городского округа Рефтинский и ЕДДС, при этом включение оконечных средств оповещения и доведение проверочных сигналов и информации до населения осуществляется в дневное время в первую среду марта и октября.

Комплексные проверки готовности локальной системы оповещения проводятся не реже одного раза в год комиссией из числа должностных лиц организации или собственника объекта.

По результатам комплексной проверки готовности системы оповещения населения оформляется акт, в котором отражаются проверенные вопросы, выявленные недостатки, предложения по их своевременному устранению и оценка готовности системы оповещения населения.

Для обеспечения оповещения максимального количества людей, попавших в зону чрезвычайной ситуации, в том числе на территориях, не охваченных автоматизированными системами централизованного оповещения, создается резерв технических средств оповещения (стационарных и мобильных).

Номенклатура, объем, порядок создания и использования резерва технических средств оповещения устанавливаются органами местного самоуправления городского округа Рефтинский и организациями.

5. Требования к системам оповещения населения, в том числе к КСЭОН

5.1. Требования к функциям, выполняемым системой оповещения населения:

5.1.1. прием сигналов оповещения и экстренной информации от систем оповещения населения вышестоящего уровня;

5.1.2. включение (запуск) не менее чем с одного пункта управления ГО и РСЧС для муниципальной и локальных систем оповещения;

5.1.3. взаимное автоматическое (автоматизированное) уведомление пунктов управления ГО и РСЧС одного уровня о задействовании системы оповещения населения;

5.1.4. автономное (децентрализованное) управление муниципальной и локальной системой оповещения и КСЭОН;

5.1.5. автоматический, автоматизированный и ручной режимы запуска системы оповещения населения;

5.1.6. обмен информацией со взаимодействующими системами, в том числе мониторинга природных и техногенных чрезвычайных ситуаций в автоматическом, автоматизированном и ручном режимах;

5.1.7. подготовка и хранение аудио-, аудиовизуальных и буквенно-цифровых сообщений, программ оповещения, вариантов (сценариев) и режимов запуска систем оповещения населения и технических средств оповещения;

5.1.8. формирование, передача сигналов оповещения и экстренной информации, аудио-, аудиовизуальных и буквенно-цифровых сообщений;

5.1.9. передача и сбор автоматических и ручных подтверждений о приеме сигнала оповещения и экстренной информации;

5.1.10. двухсторонний обмен аудио-, аудиовизуальными и буквенноцифровыми сообщениями;

5.1.11. установка вида сигнала (оповещения, управления) и типа сигнала (основной, проверочный);

5.1.12. оперативный ввод сигнала оповещения и экстренной информации или редактирование ранее записанного сигнала оповещения и экстренной информации;

5.1.13. дистанционное управление оконечными средствами оповещения населения, должностных лиц, органов управления и сил ГО и РСЧС городского округа Рефтинский;

5.1.14. приостановка или отмена выполнения сеанса (сценария) оповещения по команде;

5.1.15. контроль и визуализация хода оповещения в реальном времени с отображением списка оповещаемых объектов, типа сигнала оповещения, состояния оповещения, результирующего времени оповещения для каждого объекта, а также каналов, по которым проведено оповещение;

5.1.16. приоритет передачи сигналов оповещения вышестоящего уровня по отношению к нижестоящему;

5.1.17. контроль и визуализация состояния технических средств оповещения и каналов связи;

5.1.18. защита от несанкционированного доступа;

5.1.19. документирование выполнения техническими средствами оповещения действий (процессов, функций, алгоритмов) в ходе оповещения населения (проверки системы оповещения населения) на бумажном и электронном (USB-накопитель, жесткий диск, оптический диск) носителях.

5.2. Требования к сопряжению:

5.2.1. все системы оповещения населения городского округа Рефтинский должны программно и технически сопрягаться;

5.2.2. при сопряжении систем оповещения населения должен использоваться единый протокол обмена информацией (стандартное устройство сопряжения);

5.2.3. сопряжение региональной системы оповещения с системой оповещения городского округа Рефтинский и КСЭОН, обеспечивается Министерством общественной безопасности Свердловской области;

5.2.4. сопряжение локальных систем оповещения с муниципальной системой оповещения осуществляется организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект I и II классов опасности, последствия аварий на котором могут причинять вред жизни и здоровью населения, проживающего или осуществляющего хозяйственную деятельность в зоне воздействия поражающих факторов за пределами ее территории.

КСЭОН, а также локальные системы оповещения, кроме сопряжения с муниципальными (региональной) системами оповещения, должны иметь программно-аппаратное сопряжение с соответствующими автоматизированными комплексами сбора, обработки и представления информации систем контроля.

5.3. Требования к защите информации:

5.3.1. КСЭОН должна соответствовать классу защищенности не ниже 2 класса;

5.3.2. муниципальная система оповещения должна соответствовать классу защищенности не ниже 3 класса;

5.3.3. локальная система оповещения должны соответствовать классу защищенности не ниже 3 класса.

5.4. Требования к средствам оповещения:

5.4.1. технические средства оповещения должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 42.3.01-2014 «Национальный стандарт Российской Федерации. Гражданская оборона. Технические средства оповещения населения. Классификация. Общие технические требования», утвержденного и введенного в действие с 1 января 2015 г. Приказом Госстандарта

от 7 апреля 2014 года № 311-ст «Об утверждении национального стандарта»;

5.4.2. программное обеспечение в муниципальной системе оповещения должно отвечать требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 16.11.2015 года № 1236 «Об установлении запрета на допуск программного обеспечения, происходящего из иностранных государств, для целей осуществления закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

5.4.3. для текущего ремонта технических средств оповещения должны использоваться одиночные и (или) групповые комплекты запасных частей, инструмента и принадлежностей (далее - ЗИП).

5.5. Требования электробезопасности:

5.5.1. технические средства оповещения должны обеспечивать защиту обслуживающего персонала от поражения электрическим током при установке, эксплуатации, техническом обслуживании и устранении неисправностей;

5.5.2. токоведущие составные части технических средств оповещения должны быть надежно изолированы и не допускать электрического замыкания на корпус, их корпуса должны быть заземлены в соответствии с указаниями, изложенными в эксплуатационной документации на технические средства оповещения;

5.5.3. электропитание технических средств оповещения должно осуществляться от сети гарантированного электропитания, в том числе от источников автономного питания (для электромеханических сирен источники автономного питания не предусматриваются);

5.5.4. сохранность информации в системе оповещения населения должна обеспечиваться при отключении электропитания (в том числе аварийном), отказах отдельных элементов технических средств оповещения и авариях на сетях связи.

5.6. Требования к размещению технических средств оповещения:

5.6.1. технические средства оповещения должны размещаться на объектах в специально выделенных помещениях (зданиях, сооружениях) с ограниченным доступом людей и оснащенных системами вентиляции (кондиционирования), охранной и соответствующей противопожарной сигнализацией, выведенной на рабочее место дежурного персонала, либо в помещениях с постоянным нахождением дежурного (дежурно-диспетчерского) персонала;

5.6.2. технические средства оповещения, размещаемые на открытых пространствах (вне помещений, зданий, сооружений), должны устанавливаться в автономных защищенных термошкафах соответствующего климатического исполнения и оборудованы сигнализацией о несанкционированном их вскрытии; их размещение и функционирование должно быть безопасным для жизнедеятельности людей;

5.6.3. установка всех технических средств оповещения должна осуществляться в местах, не подверженных воздействию последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе быстро развивающихся.

5.7. Требования к громкоговорящим средствам на подвижных объектах, мобильным и носимым техническим средствам оповещения:

5.7.1. технические средства оповещения должны размещаться на транспортных средствах повышенной готовности и проходимости (при необходимости могут использоваться водные и другие транспортные средства), а также соответствующего климатического исполнения;

5.7.2. подвижные, мобильные, носимые технические средства оповещения должны обеспечивать автономное функционирование;

5.7.3. технические средства оповещения должны обеспечивать подачу сигнала «ВНИМАНИЕ ВСЕМ!» и передачу речевых сообщений;

5.7.4. передача речевых сообщений должна осуществляться с микрофона либо ранее записанного сообщения на электронном или магнитном носителе.

6. Порядок финансирования системы оповещения

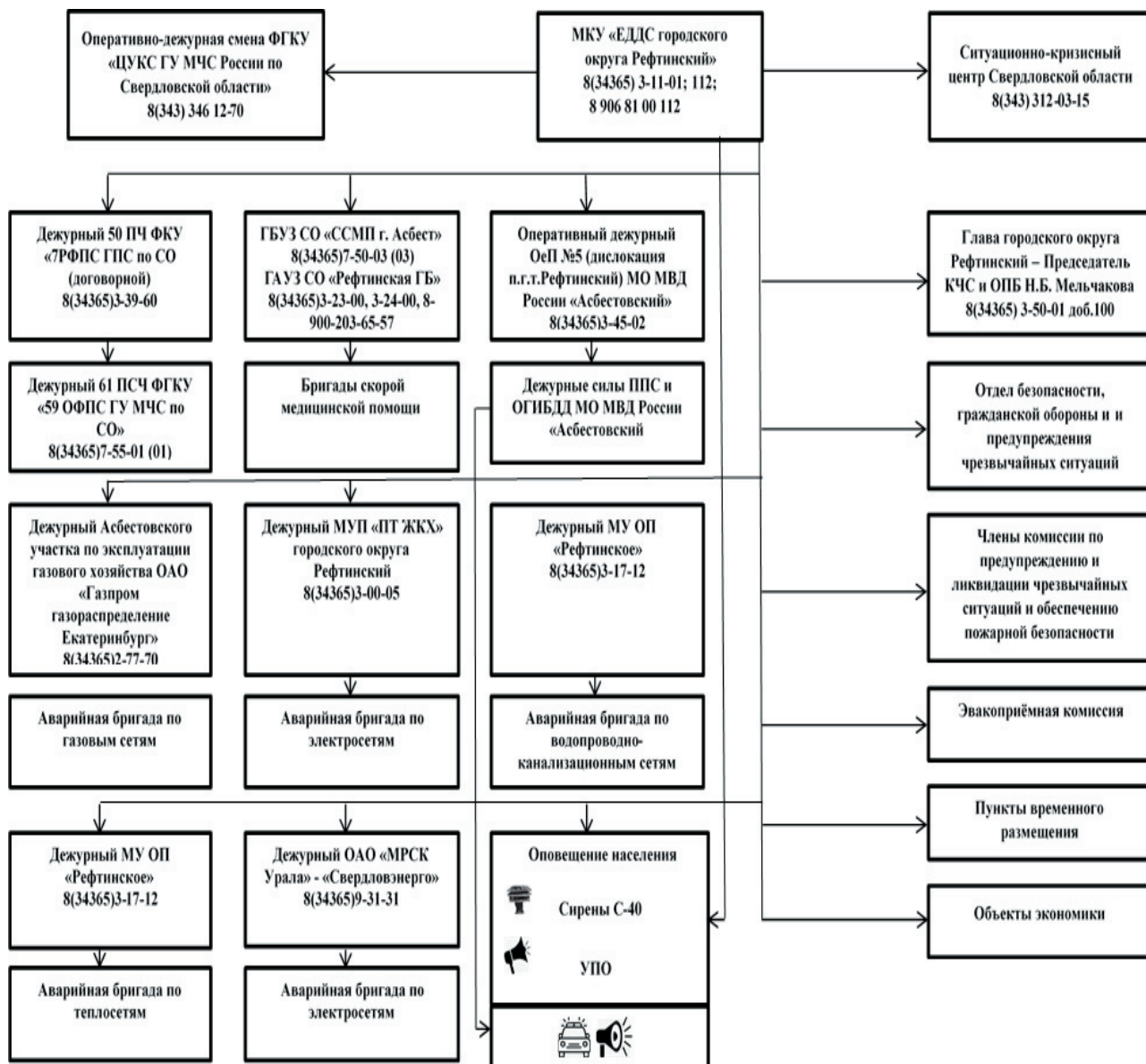
Финансирование создания, совершенствования (реконструкция) и эксплуатационно-

техническое обслуживание систем оповещения, создания и содержание запасов мобильных средств оповещения всех уровней управления осуществляется в соответствии с федеральными законами и иными нормативными актами Российской Федерации, Свердловской области и органов местного самоуправления городского округа Рефтинский.

Приложение № 2
УТВЕРЖДЕНА

постановлением главы городского округа Рефтинский от 08.02.2021 № 86 «О системе оповещения и информирования населения городского округа Рефтинский об угрозе возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов»

Схема связи и оповещения органов управления, должностных лиц и населения городского округа Рефтинский при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций природного характера



Приложение № 3

УТВЕРЖДЕНА

постановлением главы городского округа Рефтинский от 08.02.2021 № 86 «О системе оповещения и информирования населения городского округа Рефтинский об угрозе возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов»

Номенклатура

объёма стационарного и мобильного резерва технических средств оповещения городского округа Рефтинский

№	Наименование материальных средств	Единица измерения	Количество	Примечание
Стационарные технические средства оповещения (не менее 5% от проектного состава оборудования уличных пунктов оповещения системы оповещения населения городского округа Рефтинский)				
1.	АПК «Грифон»			
2.	Сирена С-40С	шт.	4	
3.	Уличный пункт оповещения (УПО)	шт.	1	
Носимые технические средства оповещения				
4.	Мегафон М15А	шт.	2	
5.	3-х тональная сирена SKYWAY 010 с громкоговорителем S07601010	шт.	1	

Приложение № 4

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением главы городского округа Рефтинский от 08.02.2021 № 86 «О системе оповещения и информирования населения городского округа Рефтинский об угрозе возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов»

Типовые тексты сообщений для оповещения населения при угрозе или возникновении чрезвычайной ситуации, социально значимого происшествия на территории городского округа Рефтинский

При угрозе и возникновении ЧС, происшествия природного характера

1. При урагане (шквальном ветре):

«Внимание! В ближайшее время (при имеющихся данных указывается время начала урагана) ожидается усиление ветра до ____ м/с. Необходимо плотно закрыть окна и двери, отключить электричество и газ, затушить печи и источники открытого огня. О полученной информации сообщите соседям, окажите помощь престарелым и больным людям. Будьте готовы к нарушению энергоснабжения. Гражданам, находящимся на улице, необходимо срочно укрыться в помещении».

«Водители! Прекратите движение и припаркуйте автомобили в отдалении от высоких деревьев, опор энергоснабжения или освещения, рекламных щитов, линий электропередач».

2. В жаркое время года:

«Внимание! По прогнозам гидрометцентра, в ближайшие дни установится сильная жара: температура до ____ градусов. Возможны тепловые удары и нарушения сердечной деятельности вследствие перегревания. Людям с сердечно-сосудистыми заболеваниями рекомендуем воздержаться от нахождения на улице. Надевайте светлую одежду, головные уборы. Употребляйте больше минеральной воды, воздержитесь от употребления спиртных напитков. При ухудшении самочувствия обратитесь за медицинской помощью».

3. При грозе:

«Внимание! По прогнозу гидрометцентра, в ближайшее время ожидается прохождение грозового фронта! Плотнo закройте окна и двери. Отключите внешние антенны и выключите из розетки бытовые электроприборы. Во время грозы не пользуйтесь электроприборами и мобильным телефоном. Избегайте нахождения на открытой местности и около водоёмов. Находясь на улице, держитесь подальше от линий электропередач, деревьев и рекламных конструкций».

4. При граде:

«Внимание! По прогнозам гидрометцентра, в ближайшие дни ожидаются осадки с градом. Не покидайте помещения. Если осадки застали вас на улице, укройтесь в магазине, подъезде дома».

5. При тумане:

«Внимание! По прогнозам гидрометцентра, в ближайшие дни ожидается образование сильного тумана. Видимость будет составлять не более 10 метров. Аккуратно передвигайтесь по улицам и дорогам. Для перехода проезжей части используйте только пешеходные переходы».

«Водители! Соблюдайте скоростной режим - не более 10 км/час - и дистанцию. Периодически подавайте звуковые сигналы. Будьте внимательны при проезде пешеходных переходов, особенно вблизи образовательных учреждений. Надевайте одежду со светоотражающими элементами».

6. При лесном пожаре:

«Внимание! Уважаемые жители, лесной пожар распространяется в сторону городского округа со стороны (указывается ориентир: улица и т.п.)».

Жители! по возможности оповестите родственников и соседей, соберите документы, вещи. Сбор жителей для эвакуации автобусами проводится по адресу (указывается улица, номер дома, название организации, где осуществляется сбор).

Просим вас отключить газ и электричество в жилых домах и дворовых постройках. Окажите помощь по сбору и доставке в автобусы детей, инвалидов и пожилых людей. Соблюдайте спокойствие и выдержку, не паникуйте.

Жители, уезжающие на личном автотранспорте! Просим проследовать для размещения в пункт временного размещения населения, расположенный по адресу (указывается улица, номер дома, название организации, где размещается пункт)».

7. При задымлении:

«Внимание! В результате лесных пожаров в районе (указывается ориентир: улица и т.п.) сильное задымление. Избегайте длительного пребывания на улице. Закройте окна и двери, при необходимости занавесьте окна и двери плотной влажной тканью.

Водители! Будьте внимательны, двигаясь в зоне задымления, снизьте скорость и соблюдайте дистанцию».

8. При обильном снегопаде, метели:

«Внимание! В связи с прохождением циклона в городском округе ожидаются метель и обильные снегопады. Возможно ограничение движения на дорогах. Будьте внимательны, не создавайте помех работе коммунальных служб по уборке территории от снега. Воздержитесь от выезда на личном автотранспорте».

9. При гололёде:

«Внимание! В связи с резким понижением температуры возможно образование гололеда. Аккуратно передвигайтесь по улицам и дорогам, при подъеме или спуске по лестницам держитесь поручней, перил. Помогите перейти дорогу детям и пожилым людям.

Водители! Воздержитесь от выезда на личном автотранспорте. Соблюдайте скоростной режим и дистанцию. Будьте внимательны при проезде пешеходных переходов, особенно вблизи образовательных учреждений».

10. При понижении температуры:

«Внимание! По прогнозам гидрометцентра, в ближайшие дни на территории городского

округа будет наблюдаться понижение температуры до минус ____ градусов. Наблюдайте за системами отопления зданий. Не покидайте без острой необходимости свои дома. Во избежание перегрузки электросетей ограничьте использование электронагревательных приборов, не оставляйте без присмотра топящиеся печи».

При угрозе и возникновении ЧС техногенного характера.

1. Аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.

1.1. Нарушение газоснабжения:

«Внимание! Произошло повреждение газопровода высокого давления диаметром ____ мм системы газообеспечения городского округа.

В результате аварии без газоснабжения осталось ____ жилых домов. Перекройте вентили газовых отопительных котлов, закройте конфорки газовых плит. На месте аварии ведутся аварийно-восстановительные работы.

В период с ____ по ____ работниками газовой службы будет организовано подключение и подача газа в дома и квартиры путём подомового обхода.

Пожалуйста, по возможности находитесь дома и оповестите соседей».

1.2. Нарушение водоснабжения:

«Внимание! Произошел порыв трубы магистрального водопровода диаметром ____ мм. Ограничена работа насосных станций, отключено центральное отопление в жилых дома с населением ____ человек по адресам (указывается название улицы, номера домов).

На месте аварии проводятся аварийно-восстановительные работы.

Населению, проживающему по адресам (указывается название улицы, номера домов) в ____ час. ____ мин. будет осуществлён подвоз питьевой и технической воды. Оповестите соседей о полученной информации. Пожалуйста, окажите помощь больным и престарелым людям. Соблюдайте спокойствие и порядок.

Дополнительную информацию можно получить по телефону горячей линии 112».

1.3. Нарушение электроснабжения:

«Внимание! Ввиду нарушения энергоснабжения подготовьте необходимый набор вещей (фонарик, батарейки, спички, восковые свечи).

Соблюдайте правила пожарной безопасности при применении открытого огня.

На месте аварии ведутся восстановительные работы, ориентировочное время восстановления электроснабжения ____ час. ____ мин.

Не подходите к упавшим проводам и опорам линий электропередач. В случае обнаружения повреждённой линии, сообщите по телефону горячей линии 112»

1.4. Отключение теплоснабжения:

«Внимание! В связи с аварией (указывается место аварии) произошло нарушение теплоснабжения. Примите меры к сохранению тепла в домах и недопущению разморозки систем отопления: плотно закройте двери и окна домов, проверьте работоспособность доводчиков дверей в подъездах многоквартирных домов и местах общего пользования. Не перегружайте электропроводку, не оставляйте без присмотра электронагревательные приборы».

2. Крупное ДТП:

«Внимание! В районе ____ км дороги произошло крупное дорожно-транспортное происшествие. Перекрыт участок дороги с (указывается ориентир: улица, км) по (указывается ориентир: улица, км).

Уважаемые водители! Организованы объездные пути по маршруту (указываются ориентиры).

Водители автомобилей, чьи машины оснащены коротковолновыми радиостанциями, передайте информацию остальным участникам дорожного движения».

3. Аварии на железнодорожном транспорте:

«Внимание! Уважаемые граждане! По техническим причинам на железной дороге произошла авария, ожидаются изменения в движении электропоезда. За информацией обращайтесь в справочную службу железнодорожного вокзала».

4. Крупный пожар в жилом доме:

«Внимание! В жилом доме произошел крупный пожар. Проводится эвакуация жителей! Проезд автотранспорта по улицам (название) закрыт. Объездные пути по (названия улиц). Уступите дорогу для проезда специального автотранспорта на место пожара и не мешайте работе аварийных служб».

5. При аварии на объекте с выбросом активно химически опасного вещества (АХОВ):

«Внимание! Произошла авария на (название объекта, где произошла авария) с выбросом (наименование АХОВ).

Включите радиоприёмники местного вещания, телевизор и прослушайте экстренное сообщение. Полученную информацию передайте своим родственникам и соседям.

В связи с этим населению, проживающему и работающему в этой зоне, необходимо действовать в соответствии с указаниями руководителей спасательных служб.

При угрозе ЧС, происшествия биолого-социального характера

При эпидемии гриппа, коронавирусной инфекции (COVID-19):

«Внимание! Во избежание заражения гриппом (коронавирусной инфекцией (COVID-19)) избегайте нахождения в местах с массовым пребыванием людей. Выходя на улицу, надевайте марлевую повязку (медицинскую маску). При первых признаках заболевания (температура, озноб, головокружение) немедленно обратитесь за медицинской помощью, ограничьте контакты с другими членами семьи и окружающими людьми».

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.02.2021 № 87

п. Рефтинский

Об утверждении перечня баз (сооружений) для стоянок маломерных судов, расположенных на территории городского округа Рефтинский

В соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 03 июня 2006 года № 74-ФЗ, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Свердловской области от 27 сентября 2018 года № 639-ПП «Об утверждении правил охраны жизни людей на водных объектах Свердловской области», на основании пункта 38 статьи 30 Устава города городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить перечень баз (сооружений) для стоянок маломерных судов, расположенных на территории городского округа Рефтинский (приложение № 1).

2. Определить местом для причаливания маломерных судов Центра государственной инспекции по маломерным судам Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Свердловской области, Всероссийского общества спасания на водах территорию Муниципального автономного учреждения «Детский загородный оздоровительный лагерь «Искорка» городского округа Рефтинский».

3. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

4. Контроль над выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Т.А. Карпову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЁН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 09.02.2021 № 87 «Об утверждении перечня баз (сооружений) для стоянок маломерных судов, расположенных на территории городского округа Рефтинский»

Перечень баз (сооружений) для стоянок маломерных судов, расположенных на территории городского округа Рефтинский

№ п/п	Наименование баз для стоянок маломерных судов	Балансодержатель	Координаты базы
Рефтинское водохранилище			
1.	лодочная станция «Волна» (кадастровый номер земельного участка 66:69:0101001:297, адрес: Свердловская область, п. Рефтинский, берег Рефтинского водохранилища, северо-западнее промышленной площадки Рефтинской ГРЭС, собственность городского округа Рефтинский)	городской округ Рефтинский	57°4'58" с.ш. 61°41'8" в.д.

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.02.2021 № 88

п. Рефтинский

О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 29 января 2021 года № 74 «Об утверждении Положения о подвижном пункте управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности»

В целях исправления технической ошибки

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 29 января 2021 года № 74 «Об утверждении Положения о подвижном пункте управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности», изложив приложение № 1 в новой редакции (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНО

постановлением главы городского округа Рефтинский от 09.02.2021 № 88 «О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 29 января 2021 года № 74 «Об утверждении Положения о подвижном пункте управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности»

ПОЛОЖЕНИЕ

о подвижном пункте управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение определяет назначение, задачи, состав, порядок применения и работы, совершенствования и поддержания в постоянной готовности подвижного пункта управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее – подвижной пункт управления), а также его материально-техническую оснащенность.

1.2. Подвижной пункт управления – специально оборудованный мобильный комплекс,

оснащенный необходимыми техническими средствами управления и связи, оповещения и жизнеобеспечения, предназначенный для размещения и обеспечения устойчивой работы соответствующего органа управления городского округа Рефтинский, оперативной группы комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее – ОГ КЧС и ОПБ), представителей спасательных служб и организаций, расположенных на территории городского округа Рефтинский, в целях повышения оперативности управления силами городского округа Рефтинский и объектовых звеньев единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – РЗ РСЧС) при ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) и выполнении аварийно-спасательных и других неотложных работ (далее – АСДНР).

1.3. Подвижной пункт управления является вспомогательным пунктом управления РЗ РСЧС и оборудуется на базе автомобильной техники высокой проходимости или автобусов, способных быстро перемещаться, разворачиваться и свертываться, устойчиво работать в круглосуточном режиме и обеспечивать устойчивую радио- и телефонную связь из зоны ЧС (угрозы ЧС), а также использоваться при выдвижении подчиненных сил в зоны ЧС и разворачиваться на местности в районе проведения АСДНР.

2. Структура, состав и основные задачи подвижного пункта управления

2.1. Подвижной пункт управления организационно включает в себя группу управления и автотранспортную группу.

В группу управления входит ОГ КЧС и ОПБ. Автотранспортная группа комплектуется водителем составом муниципальных организаций.

2.2. В состав подвижного пункта управления входят машина ОГ КЧС и ОПБ и машины обеспечения, выделяемые муниципальными организациями в соответствии с утвержденным в установленном порядке перечнем (приложение № 1 к Положению).

Машина ОГ КЧС и ОПБ предназначена для обеспечения оперативного выдвижения в зону чрезвычайной ситуации и организации непосредственного управления силами и средствами РЗ РСЧС, экстренного доклада председателю комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности о складывающейся обстановке в зоне чрезвычайной ситуации.

Машины обеспечения предназначены для перевозки материально-технических средств и имущества подвижного пункта управления.

Состав подвижного пункта управления может меняться по решению председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в зависимости от масштабов чрезвычайной ситуации, имеющихся технических и материальных возможностей и других обстоятельств, влияющих на решение задач управления.

2.3. Подвижной пункт управления предназначен для обеспечения круглосуточной и автономной работы ОГ КЧС и ОПБ в районе чрезвычайной ситуации (в полевых условиях) по выполнению следующих задач:

- обеспечение надежного и бесперебойного управления силами и средствами РЗ РСЧС, привлекаемыми к ликвидации чрезвычайной ситуации;
- обеспечение своевременной и устойчивой связи с вышестоящими органами управления и подчиненными силами;
- оценка возможной обстановки, обеспечение оперативного планирования действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации;
- размещение должностных лиц ОГ КЧС и ОПБ, обеспечение выполнения ими своих функциональных обязанностей;
- создание условий для работы и отдыха должностных лиц ОГ КЧС и ОПБ (в автономном режиме).

На подвижном пункте управления также может выполнять задачи комиссия городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению

пожарной безопасности и ее рабочие группы.

3. Порядок работы подвижного пункта управления

3.1. Работа на подвижного пункта управления организуется в составе ОГ КЧС и ОПБ под руководством руководителя ОГ КЧС и ОПБ.

3.2. Подвижной пункт управления размещается в районе чрезвычайной ситуации (в полевых условиях, на минимально возможном удалении от границы зоны чрезвычайной ситуации, за пределами зоны поражающих факторов чрезвычайной ситуации).

3.3. В течение всей работы подвижного пункта управления осуществляется непрерывный обмен информацией об обстановке, ходе выполнения мероприятий по защите населения, проведении АСДНР и ликвидации последствий чрезвычайной ситуации с вышестоящими, взаимодействующими, подчиненными органами управления и силами РЗ РСЧС.

3.4. По окончании АСДНР и ликвидации последствий чрезвычайной ситуации по решению председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности работа подвижного пункта управления сворачивается, при этом:

- организуется проверка наличия должностных лиц ОГ КЧС и ОПБ и водительского состава, документов, наличие и состояние материально-технических средств;
- подвижной пункт управления приводится в исходное состояние, транспортные средства возвращаются в места стоянок, а материально-технические средства и документация - в места постоянного хранения;
- руководителем ОГ КЧС и ОПБ представляется доклад председателю комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности об окончании работы подвижного пункта управления и приведении его в исходное состояние.

4. Материально-техническое оснащение подвижного пункта управления

4.1. Оборудование подвижного пункта управления включает в себя:

4.1.1. Средства связи и вычислительной техники, объективного контроля:

- радиостанция (возимая и носимая);
- оборудование для передачи данных по информационной сети Интернет (модем);
- переносной компьютер (ноутбук);
- оборудование для вывода информации (принтер);
- оборудование для копирования документов (ксерокс);
- факсимильный телефонный аппарат;
- сотовый телефон с поддержкой MMS-сообщений;
- цифровой диктофон;
- GPRS-навигатор;
- аппаратура для фото и видео съемки (фотоаппарат, видеокамера).

4.1.2. Средства разведки, средства индивидуальной и медицинской защиты:

- приборы радиационной, химической разведки;
- средства индивидуальной защиты (костюм защитный Л-1, респираторы, противогазы, фильтрующие коробки);
- медицинское имущество (пакет перевязочный индивидуальный, укладка общего назначения, медицинские шины, противоожоговая укладка).

4.1.3. Другое необходимое оборудование (инженерное и вещевое имущество):

- фонари электрические;
- каски;
- резиновые сапоги;
- обогреватель;
- комплект осветительных приборов;
- бензоэлектрический агрегат;
- комплект ограждения (лента барьерная, заградительная);

- комплект шанцевого инструмента;
- канцелярские принадлежности;
- комплект складной мебели (столы и стулья).

4.2. Документация подвижного пункта управления включает в себя:

- нормативные правовые акты Российской Федерации, Президента и Правительства Российской Федерации, МЧС России и Свердловской области по вопросам защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны;

- Положение о подвижном пункте управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности;

- Положение об оперативном штабе по ликвидации чрезвычайных ситуаций комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности городского округа Рефтинский;

- Положение об оперативной группе комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории городского округа Рефтинский;

- План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории городского округа Рефтинский;

- паспорт безопасности территории городского округа Рефтинский (на бумажном носителе);

- опись имущества подвижного пункта управления.

Документация подвижного пункта управления вывозится при убытии ОГ КЧС и ОПБ руководителем ОГ КЧС и ОПБ или другим должностным лицом, определяемым его решением.

Приложение № 1

к Положению о подвижном пункте управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности

ПЕРЕЧЕНЬ

муниципальных организаций, выделяющих транспортные средства в состав подвижном пункте управления председателя комиссии городского округа Рефтинский по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности

№ п/п	Наименование	Количество транспортных средств (ед.)	Категория транспортных средств
1.	Муниципальное казенное учреждение «Центр ЖКСУ» городского округа Рефтинский	1	M1
2.	Муниципальное Унитарное Объединенное Предприятие «Рефтинское»	1	M2
3.	Муниципальное Унитарное Предприятие «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский	1	M2

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.02.2021 № 89

п. Рефтинский

**О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от
16.01.2018 года № 17 «О Комиссии по обследованию объектов социальной, инженерной и**

**транспортной инфраструктур, расположенных на территории городского округа
Рефтинский» (в редакции от 09.06.2018 года)**

В связи с изменениями кадрового состава администрации городского округа Рефтинский, Общественной палаты городского округа Рефтинский, на основании пункта 34 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 16.01.2018 года № 17 «О Комиссии по обследованию объектов социальной, инженерной и транспортной инфраструктур, расположенных на территории городского округа Рефтинский» (в редакции от 09.06.2018 года), изложив приложение № 1 в новой редакции (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы О.Ф. Кривоногову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

к постановлению главы городского округа Рефтинский от 09.02.2021 № 89 «О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 16.01.2018 года № 17 «О Комиссии по обследованию объектов социальной, инженерной и транспортной инфраструктур, расположенных на территории городского округа Рефтинский» (в редакции от 09.06.2018 года)

**Состав Комиссии по обследованию объектов социальной, инженерной и транспортной
инфраструктур, расположенных на территории городского округа Рефтинский**

1. Н.Б. Мельчакова – глава городского округа Рефтинский, председатель комиссии;

2. О.Ф. Кривоногова – заместитель главы администрации, заместитель председателя комиссии;

3. Е.В. Кристопчук – старший инспектор отдела по молодёжной политике, спорту, культуре и туризму администрации городского округа Рефтинский, секретарь комиссии.

Члены комиссии:

4. Г.В. Маркевич – заместитель главы администрации;

5. Т.А. Карпова – заместитель главы администрации;

6. В.В. Лелеков – директор МБУ «Центр ЖКСУ» городского округа Рефтинский;

7. О.В. Кукушкина – начальник отдела образования администрации городского округа Рефтинский;

8. А.С. Федорова – главный специалист отдела по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа Рефтинский;

9. Е.А. Волкова – главный специалист отдела по молодежной политике, спорту, культуре и туризму администрации городского округа Рефтинский;

10. Л.Ю. Коновалова – начальник муниципально-правового отдела администрации городского округа Рефтинский;

11. А.Б. Шлыкова – главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» (по согласованию);

12. Т.В. Свинина – заместитель директора ГАУ «КЦСОН п. Рефтинский» депутат Думы 6 созыва городского округа Рефтинский, председатель депутатской комиссии по социальной политике;

13. И.В. Соколова – исполнительный секретарь Рефтинского местного отделения Всероссийская политическая партия «Единая Россия», директор МКУ «ЕДДС городского округа Рефтинский»;

14. Н.А. Федорова – архитектор МБУ «Центр ЖКСУ» городского округа Рефтинский;

15. И.Н. Дубровская – Председатель Общественной организации работающих инвалидов «Медтехсервис» - Рефтинское районное отделение общероссийской общественной организации инвалидов «Российское общество инвалидов» «Содружество» (по согласованию).

**ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

11.02.2021 № 95

п. Рефтинский

Об утверждении Плана мероприятий («дорожной карты») по улучшению состояния инвестиционного климата в городском округе Рефтинский на 2020 - 2021 годы

В соответствии с Планом мероприятий («дорожной картой») по повышению позиций Свердловской области в Национальном рейтинге состояния инвестиционного климата в субъектах Российской Федерации на 2020 – 2021 годы, утвержденным распоряжением Правительства Свердловской области от 04.12.2020 года № 652-РП, Муниципальным инвестиционным стандартом Свердловской области Версия 2.0, на основании пункта 34 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский, в целях улучшения состояния инвестиционного климата в городском округе Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить План мероприятий («дорожную карту») по улучшению состояния инвестиционного климата в городском округе Рефтинский на 2020 – 2021 годы (приложение № 1).
2. Опубликовать данное постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».
3. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Г.В. Маркевич.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЁН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 11.02.2021 № 95 «Об утверждении Плана мероприятий («дорожной карты») по улучшению состояния инвестиционного климата в городском округе Рефтинский на 2020 - 2021 годы

План мероприятий («дорожная карта») по улучшению состояния инвестиционного климата в городском округе Рефтинский на 2020–2021 годы

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
А. Регуляторная среда								
А.1. Эффективность процедур по выдаче разрешений на строительство								
1.	A1.1. Среднее время получения разрешений на строительство (дней).	0	5	5	1.	Разработка и утверждение административных регламентов по подготовке проектов планировки и проектов межевания с указанием сроков принятия необходимых	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, директор МБУ «Центр ЖКСУ» В.В. Лелеков

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						управленческих решений и правовых актов, а также правовых оснований об отказе в принятии решения о предоставлении права на разработку проектов планировки и проектов межевания или об их утверждении		
					2.	Информирование застройщиков о возможности параллельного прохождения процедур при получении градостроительного плана и технических условий, и заключения договоров технологического присоединения путем размещения информации на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, директор МБУ «Центр ЖКСУ» В.В. Лелеков
2.	A1.2 Оценка	5	5	5	1.	Информирован	2020-	Заместитель

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	деятельности органов местного самоуправления муниципального образования по выдаче разрешений в сфере строительства (средний балл)					ие представителей деловых объединений о сокращении срока и упрощении процедур по выдаче разрешений на строительство в целях формирования корректного экспертного мнения о реализованных в городском округе мерах по улучшению бизнес-климата	2021 годы	главы администрации Т.А. Карпова, директор МБУ «Центр ЖКСУ» В.В. Лелеков
А.2. Эффективность процедур по подключению к сетям теплоснабжения								
3.	А2.1. Среднее время подключения к сетям теплоснабжения (дней)	0	14	14	1.	Обеспечение органами местного самоуправления городского округа Рефтинский предоставления исходно-разрешительной документации, сопутствующей подключению к сетям теплоснабжения	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, директор МБУ «Центр ЖКСУ» В.В. Лелеков
4.	А2.2. Оценка эффективности процедур по подключению к сетям теплоснабжения	0	5	5	1.	Повышение квалификации сотрудников ответственных за подключение к сетям теплоснабжения	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, директор МБУ «Центр ЖКСУ» В.В. Лелеков
А.3. Эффективность процедур по подключению к сетям водоснабжения и водоотведения								
5.	А3.1. Среднее	0	14	14	1.	Обеспечение	2020-	Заместитель

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	время подключения к сетям водоснабжения и водоотведения					органами местного самоуправления городского округа Рефтинский предоставления исходно-разрешительной документации, сопутствующей подключению к сетям водоснабжения и водоотведения	2021 годы	главы администрации Т.А. Карпова, директор МБУ «Центр ЖКСУ» В.В. Лелеков
6.	А3.2. Оценка эффективности процедур по подключению к сетям водоснабжения и водоотведения	0	5	5	1.	Повышение квалификации сотрудников, ответственных за подключение к сетям водоснабжения и водоотведения	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, директор МБУ «Центр ЖКСУ» В.В. Лелеков
Б. Институты для бизнеса								
Б1. Эффективность системы взаимодействия органов местного самоуправления и инвесторов								
7.	Б1.1. Всего заключено инвестиционных соглашений (в т.ч. соглашений муниципально-частного партнерства, концессионных соглашений) (средний балл)	0	0,3	0,5	1.	Оптимизация работы в сфере МЧП и заключения концессионных соглашений	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации, структурные подразделения администрации городского округа в соответствии с компетенцией
Б2. Эффективность работы организационных механизмов поддержки бизнеса								
8.	Б2.1. Оценка эффективности деятельности инвестиционного уполномоченного (средний	4	4	5	1.	Размещение на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский в	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	балл)					информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ежегодного отчета о деятельности инвестиционного уполномоченного в муниципальном образовании		
9.	Б2.2. Оценка эффективности деятельности в муниципальном образовании координационного органа, рассматривающего вопросы привлечения инвестиций и (или) развития малого и среднего предпринимательства (средний балл)	4	4	5	1.	Размещение на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» протоколов заседаний координационного органа	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации
Б3. Качество информационной поддержки инвесторов и бизнеса								
10.	Б3.1. Качество интернет-портала об инвестиционной деятельности/раздела на сайте муниципального образования, и полнота информации об инвестиционных возможностях в муниципальном образовании, размещенной	3,4	4	4,5	1.	Наполнение официального сайта администрации городского округа Рефтинский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» об инвестиционной деятельности муниципального образования	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	на сайте муниципального образования (средний балл)							
В. Доступность ресурсов и качество инфраструктуры для бизнеса								
В1. Доступность земельных ресурсов								
11.	В1.1. Изменение общего количества земельных участков, сформированных и выставленных на аукцион в отчетном году по сравнению с предыдущим годом (доля)	0,71	1,4	0,6	1.	Разработка аукционной документации	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, отдел по управлению муниципальным имуществом администрации
12.	В1.2. Динамика общего количества заключенных договоров купли-продажи (аренды) земельных участков по результатам аукционов	1	0,6	1,3	1.	Проведение аукционов	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, отдел по управлению муниципальным имуществом администрации
13.	В1.3. Превышение стоимости заключенного договора купли-продажи (аренды) земельных участков по сравнению с первоначальной ценой по итогам аукциона (доля)	1,61	1,01	1,5	1.	Проведение аукционов	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, отдел по управлению муниципальным имуществом администрации
14.	В1.4. Удовлетворенность субъектов	5	5	5	1.	Размещение доступной информации на	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подвоятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	малого и среднего предпринимательства наличием и доступностью необходимых для ведения бизнеса свободных земельных участков в муниципальном образовании (средний балл)					официальном сайте администрации городского округа Рефтинский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и(или) СМИ		Т.А. Карпова, заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по управлению муниципальным имуществом администрации, отдел по экономике администрации
B2. Качество и доступность финансовых и имущественных ресурсов								
15.	B2.1. Удовлетворенность мерами поддержки (средний балл)	4,40	4,60	4,80	1.	Утверждение перечня муниципального имущества городского округа Рефтинский, свободного от прав третьих лиц (за исключением права хозяйственного ведения, права оперативного управления, а также имущественных прав субъектов малого и среднего предпринимательства), и порядка и условий предоставления в аренду муниципального имущества городского округа,	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, отдел по управлению муниципальным имуществом администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						включенного в перечень муниципального имущества городского округа, свободного от прав третьих лиц (за исключением права хозяйственного ведения, права оперативного управления, а также имущественных прав субъектов малого и среднего предпринимательства)		
16.	В2.2. Удовлетворенность субъектов малого предпринимательства наличием и доступностью необходимой для ведения бизнеса недвижимости (строений) в муниципальном образовании (средний балл)	4,30	4,60	4,80	1.	Размещение на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» актуального перечня муниципального имущества	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, отдел по управлению муниципальным имуществом администрации
В3. Качество и доступность трудовых ресурсов								
17.	В3.1. Динамика занятых на предприятиях и организациях муниципального образования (доля)	0,97	1	1	1.	Рассмотрение вопросов занятости на заседании межведомственной комиссии	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации, ГКУ «Асбестовский центр»

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								занятости»
18.	ВЗ.2. Уровень среднемесячной заработной платы на территории муниципального образования в сравнении со среднеобластным значением (доля)	1,04	1,1	1,1	1.	Индексация заработной платы работников, выполнение Указов Президента РФ	2020-2021 годы	Организации и учреждения городского округа Рефтинский
19.	ВЗ.3. Удовлетворенность предпринимателей доступностью трудовых ресурсов необходимой квалификации на территории муниципального образования (средний балл)	3,4	3,6	3,8	1.	Актуализация Перечня приоритетных отраслей экономики, осуществление предпринимательской деятельности в которых дает гражданам, признанным в установленном порядке безработными, а также гражданам, признанным в установленном порядке безработными и прошедшими профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации по направлению органов службы занятости, право на получение единовременно финансовой	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации, ГКУ «Асбестовский центр занятости», НО «Рефтинский муниципальный фонд поддержки малого и среднего предпринимательства»

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						помощи при их государственной регистрации в качестве юридического лица, индивидуального предпринимателя, либо крестьянского (фермерского) хозяйства на территории городского округа Рефтинский		
Г. Поддержка малого и среднего предпринимательства								
Г1. Качество организационной, инфраструктурной и информационной поддержки малого предпринимательства								
20.	Г1.1. Удовлетворенность предпринимателей работой муниципального фонда поддержки малого предпринимательства (средний балл)	4,5	4,7	5	1.	Оказание услуг Некоммерческой организацией «Рефтинский муниципальный фонд поддержки малого и среднего предпринимательства» субъектам малого и среднего предпринимательства на территории городского округа Рефтинский	2020-2021 годы	НО «Рефтинский муниципальный фонд поддержки малого и среднего предпринимательства»
21.	Г1.2. Доля субъектов малого и среднего предпринимательства, которым оказаны услуги муниципальным фондом	0,73	0,60	0,8	1.	Оказание услуг Некоммерческой организацией «Рефтинский муниципальный фонд поддержки малого и среднего предпринимательства»	2020-2021 годы	НО «Рефтинский муниципальный фонд поддержки малого и среднего предпринимательства»

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	поддержки малого предпринимательства, в общем количестве субъектов малого и среднего предпринимательства в муниципальном образовании (доля)					льства» субъектам малого и среднего предпринимательства на территории городского округа Рефтинский		
22.	Г1.3. Доля стоимости заключенных контрактов с субъектами малого предпринимательства в рамках процедур торгов в соответствии с требованиями Федерального закона от 5 апреля 2013 года N 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»	0,10	0,56	0,56	1.	Осуществление мониторинга закупок, осуществляемых муниципальными заказчиками, с участием субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций в закупках	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел муниципальных закупок администрации
Г2. Эффективность финансовой поддержки малого предпринимательства								
23.	Г2.1. Изменение объема финансирования муниципальных программ,	1,20	0,96	1	1.	Предусмотреть в бюджете городского округа Рефтинский финансирование	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подвоятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	направленных на развитие и поддержку малого и среднего предпринимательства, за счет всех бюджетных и внебюджетных источников к уровню предыдущего года (доля)					муниципальной программы, направленной на развитие и поддержку малого и среднего предпринимательства Участие городского округа Рефтинский в отборе муниципальных образований на получение субсидии из областного бюджета (при объявлении конкурса)		
24.	Г2.2. Изменение количества субъектов малого и среднего предпринимательства и индивидуальных предпринимателей, зарегистрированных на территории муниципального образования (доля)	0,67	0,93	1	1.	Мониторинг количества субъектов малого и среднего предпринимательства и индивидуальных предпринимателей, зарегистрированных на территории городского округа Рефтинский	2020-2021 годы	Отдел по экономике администрации, ГКУ «Асбестовский центр занятости», реестр субъектов малого и среднего предпринимательства
Г3. Эффективность нефинансовой поддержки малого предпринимательства								
25.	Г3.1. Ежегодное увеличение количества объектов в Перечнях муниципального имущества,	0	0,55	0,55	1.	Увеличение количества объектов, включенных в Перечень муниципального имущества, свободного от	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, отдел по управлению муниципальным имуществом

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	свободного от прав третьих лиц (за исключением права хозяйственного ведения, права оперативного управления, а также имущественных прав субъектов малого и среднего предпринимательства), в том числе за счет земельных участков и имущества, закрепленного за муниципальными унитарными предприятиями и учреждениями					прав третьих лиц (за исключением права хозяйственного ведения, права оперативного управления, а также имущественных прав субъектов малого и среднего предпринимательства)		администрации
26.	ГЗ.2 Формирование раздела «Имущественная поддержка субъектов малого и среднего предпринимательства» на официальном сайте муниципального образования	1	1	1	1.	Наполнение раздела «Имущественная поддержка субъектов малого и среднего предпринимательства» на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский актуальной информацией	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Т.А. Карпова, отдел по управлению муниципальным имуществом администрации
Д. Развитие конкуренции								
27.	Д1.1. Повышение уровня	1	1	1	1.	Обеспечение функционирования	2020-2021 годы	НО «Рефтинский муниципальны

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	информированности потребителей и субъектов предпринимательской деятельности о состоянии конкурентной среды и деятельности органов местного самоуправления (балл)				2.	информационного ресурса, содержащего полный объем информации, необходимой для развития малого и среднего предпринимательства на территории городского округа Рефтинский Наполнение официального сайта администрации городского округа Рефтинский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»		й фонд поддержки малого и среднего предпринимательства», заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации
28.	Д1.2. Наличие утвержденного Плана мероприятий («дорожной карты») по содействию развитию конкуренции на территории муниципального образования (балл)	0,5	1	1	1.	Утверждение Плана мероприятий («дорожной карты») по содействию развитию конкуренции на территории городского округа Рефтинский	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации
29.	Д1.3. Ведение реестра хозяйствующих субъектов, доля участия муниципального образования в которых 50% и более (балл)	1	1	1	1.	Актуализация реестра хозяйствующих субъектов, доля участия муниципального образования в которых 50% и более	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
30.	Д1.4. Проведение ежегодного мониторинга конкурентной среды	1	1	1	1.	Проведение мониторинга конкурентной среды и размещение результатов на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации
31.	Д1.5. Доля закупок в отчетном году у субъектов малого и среднего предпринимательства, осуществленных в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (доля)	0	0,5	1	1.	Проведение мониторинга закупок в отчетном году у субъектов малого и среднего предпринимательства, осуществленных в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел муниципальных закупок администрации
32.	Д1.8 Формирование лучших муниципальных практик содействия развитию конкуренции	1	1	1	1.	Изучение лучших муниципальных практик содействия развитию конкуренции и применение их на территории городского	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подвоятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						округа Рефтинский		
33.	Д1.9 Создание системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства (антимонопольного комплаенса) в органах местного самоуправления муниципального образования	0,50	0,50	0,50	1.	Утверждение системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства (антимонопольного комплаенса) в органах местного самоуправления городского округа Рефтинский	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации
Е. Результирующие показатели деятельности органов местного самоуправления по созданию благоприятного инвестиционного климата								
34.	Е1.1. Объем инвестиций в основной капитал (за исключением бюджетных средств) в расчете на 1 человека, рублей (доля)	140,32	150	170	1.	Мониторинг статистических данных об объеме инвестиций в основной капитал (за исключением бюджетных средств)	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации
35.	Е1.2. Количество субъектов малого предпринимательства (включая индивидуальных предпринимателей) в расчете на 1 тыс. человек населения (единиц на 1000 человек населения)	21,72	21,91	22	1.	Мониторинг статистических данных о количестве субъектов малого предпринимательства	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации

Номер строки	Раздел рейтинга/показатель	Значение показателя 2019 года (итоги подводятся в 2020 году)	Планируемое значение показателя на 2020 год (итоги подводятся в 2021 году)	Планируемое значение показателя на 2021 год	Номер мероприятия	Мероприятие	Срок исполнения мероприятия	Ответственный за достижение результата и реализацию мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
36.	Е1.3. Количество инвестиционных проектов с участием бизнеса, реализуемых в отчетном году с использованием всех форм финансирования (на 1000 хозяйствующих субъектов) населения (единиц на 1000 человек населения)	0	2,90	5,70	1.	Мониторинг инвестиционных проектов с участием бизнеса, реализуемых в отчетном году с использованием всех форм финансирования (на 1000 хозяйствующих субъектов) населения	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации
37	Ж1.1. Оценка уровня развития механизма муниципально-частного партнерства	1	1	1	1.	Наличие принятых нормативных и правовых документов (распоряжений, указов, регламентов, порядков, перечней и др.), обеспечивающих реализацию механизмов МЧП на территории городского округа	2020-2021 годы	Заместитель главы администрации Г.В. Маркевич, отдел по экономике администрации

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.02.2021 № 96

п. Рефтинский

О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 26.05.2016 года № 354 «О создании комиссии по координации работы по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский» (в редакции от 03.07.2020 года)

В связи с изменением кадрового состава, на основании пункта 49 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 26.05.2016 года № 354 «О создании комиссии по координации работы по противодействию коррупции в

городском округе Рефтинский» (в редакции от 03.07.2020 года), изложив состав комиссии по координации работы по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский в новой редакции (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

к постановлению главы городского округа Рефтинский от 11.02.2021 года № 96 «О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 26.05.2016 года № 354 «О создании комиссии по координации работы по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский» (в редакции от 03.07.2020 года)

СОСТАВ

комиссии по координации работы по противодействию коррупции в
городском округе Рефтинский

Председатель комиссии:

Н.Б. Мельчакова - глава городского округа Рефтинский.

Заместитель председателя комиссии:

Л.Ю. Коновалова - начальник муниципально-правового отдела администрации городского округа Рефтинский.

Секретарь комиссии:

А.В. Маслова - ведущий специалист муниципально-правового отдела администрации городского округа Рефтинский.

Члены комиссии:

А.А. Обоскалов - председатель Думы городского округа Рефтинский;

Л.Г. Лескина - председатель контрольного органа городского округа Рефтинский;

В.В. Шенец - начальник финансового отдела администрации городского округа Рефтинский;

О.В. Кукушкина - начальник отдела образования администрации городского округа Рефтинский;

Г.В. Маркевич - заместитель главы администрации;

О.Ф. Кривоногова - заместитель главы администрации;

Т.А. Карпова - заместитель главы администрации;

А.С. Федорова - главный специалист отдела по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа Рефтинский;

И.В. Гречановская - главный специалист отдела муниципальных закупок администрации городского округа Рефтинский;

член Общественной палаты городского округа Рефтинский (по согласованию).

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.02.2021 № 97

п. Рефтинский

Об утверждении Плана мероприятий по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский на 2021-2023 годы

В соответствии со статьёй 16 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 25.12.2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Областным законом от 20.02.2009 года № 2-ОЗ «О противодействии коррупции в Свердловской области», в целях участия органов местного самоуправления городского округа Рефтинский в сфере координации работы по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский и на основании пункта 49 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить План мероприятий по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский на 2021-2023 годы (приложение № 1)

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЁН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 11.02.2021 № 97 «Об утверждении Плана мероприятий по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский на 2021-2023 годы»

План мероприятий по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский на 2021-2023 годы

Мероприятие	Ответственный	Сроки выполнения
1. Совершенствование нормативного правового обеспечения деятельности по противодействию коррупции		
1.1. Анализ законодательства городского округа Рефтинский о противодействии коррупции и приведении его в соответствии с законодательством Свердловской области и Российской Федерации	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	в течение трех месяцев со дня изменений областного и федерального законодательства
1.2. Проведение антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов и проектов муниципальных нормативных правовых актов	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	постоянно
1.3. Обобщение результатов независимой антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	один раз в полугодие, до 14 января и до 10 июля
1.4. Внесение изменений в действующие муниципальные нормативные правовые акты (принятие новых нормативных актов) по совершенствованию правового регулирования противодействия коррупции, в соответствии с изменениями, вносимыми в федеральное и областное законодательство	Дума городского округа Рефтинский, контрольный орган городского округа Рефтинский, муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	постоянно
1.5. Обобщение изложенных в актах прокурорского реагирования нарушений законодательства о муниципальной службе, а также выявленных факторов коррупционности в муниципальных нормативных правовых актах (далее МНПА)	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	январь: 2021 год; 2022 год; 2023 год.
1.6. Направление проектов МНПА главы городского округа Рефтинский на предварительную антикоррупционную экспертизу в прокуратуру города Асбеста	ответственные за разработку проектов МНПА	постоянно
1.7. Координация деятельности по противодействию коррупции в муниципальных учреждениях и муниципальных предприятиях	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	постоянно
1.8. размещение проектов нормативных правовых актов в подразделе «Антикоррупционная экспертиза» раздела, посвященного вопросам противодействия коррупции, на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть Интернет) в целях обеспечения возможности	ответственные исполнители за разработку проектов МНПА	постоянно

независимым экспертам проводить независимую антикоррупционную экспертизу		
2. Организация мониторинга эффективности противодействия коррупции		
2.1. Проведение анализа обращений граждан и юридических лиц в целях выявления информации о фактах коррупции со стороны муниципальных служащих, о ненадлежащем рассмотрении обращений граждан	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	ежеквартально
2.2. Проведение социологического опроса уровня восприятия коррупции в городском округе Рефтинский путём заключения договора со специализированной организацией	Председатель Думы городского округа Рефтинский А.А. Обоскалов, заместители главы администрации	ежегодно
2.3. Анализ судебной практики по делам об оспаривании решений, действий (бездействия) органов местного самоуправления и их должностных лиц	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	ежеквартально
3. Совершенствование работы кадровой службы по профилактике коррупционных и иных правонарушений		
3.1. Организация занятий для муниципальных служащих городского округа Рефтинский по вопросам противодействия коррупции и формированию нетерпимого отношения к проявлению коррупции у муниципальных служащих, в том числе антикоррупционное просвещение, по обеспечению выполнения требований законодательства о предотвращении и урегулировании конфликта интересов на муниципальной службе в органах местного самоуправления городского округа Рефтинский, о соблюдении ограничений, запретов и обязанностей, установленных законодательством о муниципальной службе и противодействии коррупции	ответственные лица за работу по профилактике коррупционных и иных правонарушений в ОМСУ	1 раз в квартал: до 20 апреля, до 20 июня, до 20 октября, до 20 декабря
3.2. Организация и обеспечение централизованной сдачи сведений о доходах и расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера муниципальными служащими и руководителями муниципальных учреждений представителю нанимателя (работодателю)	ответственные лица за работу по профилактике коррупционных и иных правонарушений в ОМСУ	до 30 апреля до 14 мая
3.3. Организация проверочных мероприятий и проверок достоверности сведений о доходах и расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, предоставленных гражданами, претендующими на замещение должности муниципальной службы, муниципальными служащими	ответственные лица за работу по профилактике коррупционных и иных правонарушений в ОМСУ	
3.4. Проведение конкурсных процедур при замещении вакантных должностей муниципальной службы	руководители ОМСУ	при наличии вакансии
3.5. Проведение заседаний комиссий по служебному поведению муниципальных служащих администрации городского округа Рефтинский и урегулированию конфликта интересов	Председатель комиссий в ОМСУ	по мере необходимости, но не реже 1 раза в квартал
3.6. Обеспечение контроля над применением предусмотренных законодательством мер юридической ответственности в каждом случае несоблюдения запретов, ограничений и требований, установленных в целях противодействия коррупции, в том числе мер по предотвращению и (или) конфликта интересов	руководители ОМСУ	постоянно
3.7. Выявление случаев несоблюдения муниципальными служащими и лицами,	руководители ОМСУ и ответственные за работу по	ежегодно, за I квартал отчётного года - до 10

замещающими должности муниципальной службы в городском округе Рефтинский, требований о предотвращении или об урегулировании конфликта интересов, с применением к лицам, нарушившим эти требования, мер юридической ответственности, предусмотренных законодательством Российской Федерации, и с преданием гласности каждого случая несоблюдения указанных требований, обеспечивать ежегодное обсуждение вопроса о состоянии этой работы и мерах по ее совершенствованию на заседаниях комиссии по координации работы по противодействию коррупции в городском округе Рефтинский	профилактике коррупционных и иных правонарушений в ОМСУ	апреля отчётного года; за II квартал отчётного года- до 10 июля отчётного года; за III квартал- до 10 октября отчётного года; за IV квартал – до 10 января года, следующего за отчётным
4.Реализация антикоррупционных механизмов в сфере управления муниципальной собственностью		
4.1. Осуществление контроля над исполнением должностными лицами органов местного самоуправления и муниципальными служащими обязанностей по предоставлению муниципальных услуг, полнотой и качеством предоставляемых муниципальных услуг	заместители главы администрации	постоянно
4.2. Осуществление контроля за деятельностью муниципальных унитарных предприятий, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства	заместитель главы администрации Т.А. Карпова	ежеквартально
5.Реализация антикоррупционных механизмов в бюджетной сфере		
5.1. Осуществление контроля за операциями с бюджетными средствами главных распорядителей и получателей средств местного бюджета, за соблюдением получателями бюджетных кредитов, бюджетных инвестиций, муниципальных гарантий условий выделения, получения, целевого использования и возврата бюджетных средств, представление отчета на заседание Комиссии	финансовый отдел администрации городского округа Рефтинский	декабрь 2021 года декабрь 2022 года декабрь 2023 года
5.2. Проведение мониторинга соблюдения требований Федерального закона от 05.04.2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» в муниципальных учреждениях	заместитель главы администрации Г.В. Маркевич	1 раз в квартал
5.3. Обеспечение доступности процедур по реализации муниципального имущества и земельных участков, открытости, добросовестной конкуренции и объективности при выполнении функции по реализации муниципального имущества и земельных участков на территории городского округа Рефтинский	отдел по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа Рефтинский	2021-2023 годы
5.4. Осуществление внешнего и внутреннего муниципального финансового контроля	контрольный орган, финансовый отдел администрации городского округа Рефтинский.	до 20 декабря 2021 года до 20 декабря 2022 года до 20 декабря 2023 года
5.5. Проверка соблюдения требований по недопущению конфликта интересов в сфере закупок (при осуществлении контроля в рамках закона о контрактной системе в сфере закупок)	финансовый отдел администрации городского округа Рефтинский	2021-2023 годы согласно плану проверок
5.6. Осуществление внутреннего финансового контроля с целью повышения эффективности ведения финансово-хозяйственной деятельности	руководители муниципальных учреждений.	2021-2023 годы
5.7. Анализ практики по заключению муниципальных контрактов на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг для	отдел муниципальных закупок администрации городского округа	2021-2023 годы

муниципальных нужд с целью соблюдения законодательства РФ, а также соблюдения основного критерия исполнения муниципального контракта: минимальной цены поставщика при соблюдении требования качества продукции и сроков поставки товаров или выполнения работ, услуг	Рефтинский	
6. Организация взаимодействия с общественными организациями, средствами массовой информации и населением		
6.1. Организация размещения в средствах массовой информации выступлений, докладов должностных лиц администрации городского округа Рефтинский по вопросам противодействия коррупции	должностные лица, подготавливающие доклады; муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	2021-2023 годы
6.2. Проведение служебных проверок по заявлениям, обращениям граждан и организаций на действия муниципальных служащих, руководителей подведомственных организаций, принятие мер по привлечению виновных к ответственности	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	по мере поступления обращений
6.3. Взаимодействие со СМИ, общественными организациями в целях правового просвещения населения по вопросам противодействия коррупции	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский	ежеквартально
6.4. Размещение на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский а) информации о доходах и расходах муниципальных служащих городского округа Рефтинский; б) результатов принятых решений по всем обращениям о фактах коррупции; в) результатов проведенных проверок расходования средств бюджета городского округа Рефтинский	муниципально-правовой отдел администрации городского округа Рефтинский, финансовый отдел администрации финансовый отдел администрации городского округа Рефтинский	до 14 мая ежегодно 2021-2023 годы
6.5. Привлечение Общественной палаты городского округа Рефтинский к участию в создании системы общественного контроля деятельности органов местного самоуправления городского округа Рефтинский	глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова	ежеквартально

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.02.2021 № 101

п. Рефтинский

О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 21.03.2014 года № 249 «Об определении мест открытых площадок для временного складирования снега на территории городского округа Рефтинский в зимний период»

В целях своевременной и качественной снегоочистки улиц и надлежащего содержания территории муниципального образования, обеспечения безопасного движения транспорта и пешеходов, ликвидации последствий сильных снегопадов, в соответствии с пунктом 5 статьи 7 и пунктом 25 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», статьей 13 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановлением Госстроя Российской Федерации от 27.09.2003 года № 70 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда», Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 05.12.2019 года № 20 «Об утверждении санитарно-эпидемиологических правил и норм СанПиН 2.1.7.3550-19 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий

муниципальных образований», Постановлением главного государственного санитарного врача СССР от 05.08.1998 года № 4690-88 «Об утверждении санитарно-эпидемиологических правил и норм СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест», Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», пунктом 3.22. главы 3 Правил благоустройства территории городского округа Рефтинский, утвержденных решением Думы городского округа Рефтинский от 22.11.2012 года № 60, на основании пункта 2 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 21.03.2014 года № 249 «Об определении мест открытых площадок для временного складирования снега на территории городского округа Рефтинский в зимний период», исключив подпункт 1.1. пункта 1.

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Т.А. Карпову.

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ РАСПОРЯЖЕНИЕ

09.02.2021 № 22-р

п. Рефтинский

О внесении изменений в распоряжение главы городского округа Рефтинский от 09.06.2018 года № 433-р «Об утверждении перечня объектов социальной инфраструктуры, расположенных на территории городского округа Рефтинский, подлежащих обследованию на предмет обеспечения беспрепятственного доступа инвалидов к указанным объектам и предоставляемым в них услугам, а также плана-графика обследований таких объектов на 2018-2022 годы»

Во исполнение постановления главы городского округа Рефтинский от 16.01.2018 года № 17 «О Комиссии по обследованию объектов социальной, инженерной и транспортной инфраструктур, расположенных на территории городского округа Рефтинский»

1. Внести изменения в распоряжение главы городского округа Рефтинский от 09.06.2018 года № 433-р «Об утверждении перечня объектов социальной инфраструктуры, расположенных на территории городского округа Рефтинский и подлежащих обследованию на предмет обеспечения беспрепятственного доступа инвалидов к указанным объектам и предоставляемым в них услугам, а также плана-графика обследований, таких объектов на 2018-2022 годы»:

1.1. изложив приложение № 1 в новой редакции (приложение № 1);

1.2. изложив приложение № 2 в новой редакции (приложение № 2).

2. Опубликовать настоящее распоряжение в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя главы администрации О.Ф. Кривоногову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

к распоряжению главы городского округа Рефтинский от 09.02.2021 № 22-р «О внесении изменений в распоряжение главы городского округа Рефтинский от 09.06.2018 года № 433 - р «Об утверждении перечня объектов социальной инфраструктуры, расположенных на территории городского округа Рефтинский, подлежащих обследованию на предмет обеспечения беспрепятственного доступа инвалидов к указанным объектам и предоставляемым в них услугам, а также плана-графика обследований таких объектов на 2018-2022 годы»

Перечень объектов социальной инфраструктуры расположенных на территории городского округа Рефтинский и подлежащих обследованию на предмет обеспечения беспрепятственного доступа инвалидов к указанным объектам и предоставляемым в них услугам

1. Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Библиотечная система» городского округа Рефтинский;
2. Муниципальное казённое учреждение «Централизованная бухгалтерия городского округа Рефтинский»;
3. Муниципальное автономное учреждение «Центр культуры и искусства» городского округа Рефтинский;
4. Муниципальное автономное учреждение «Детский загородный оздоровительный лагерь «Искорка» городского округа Рефтинский;
5. Муниципальное казённое учреждение «Архив городского округа Рефтинский»;
6. Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 6 с углубленным изучением отдельных предметов» городского округа Рефтинский;
7. Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 15» городского округа Рефтинский;
8. Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 17» городского округа Рефтинский;
9. Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Колобок» городского округа Рефтинский (2 здания);
10. Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Подснежник» городского округа Рефтинский;
11. Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Радуга» городского округа Рефтинский (2 здания);
12. Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Родничок» городского округа Рефтинский (2 здания);
13. Муниципальное автономное учреждение дополнительного образования «Рефтинская детская школа искусств»;
14. Муниципальное автономное учреждение дополнительного образования «Детско-юношеская спортивная школа «Олимп» городского округа Рефтинский (2 здания);
15. Муниципальное автономное нетиповое образовательное учреждение «Центр молодежи» городского округа Рефтинский (2 здания);
16. Муниципальное бюджетное учреждение «Центр жилищно-коммунальных и социальных услуг» городского округа Рефтинский;
17. Муниципальное автономное учреждение Спортивная школа «ЭНЕРГИЯ» городского округа Рефтинский;
18. Муниципальное унитарное предприятие «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский;
19. Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие «Рефтинское» городского округа Рефтинский;
20. Общество с ограниченной ответственностью «МЕЖТРАНСГАЗ-СЕРВИС»;
21. Пиццерия «Мельница» ИП Ермакова Карина Константиновна;
22. Открытое акционерное общество «ДОМ ТОРГОВЛИ»;
23. ТК «Полянка»;
24. ТК Капитал;
25. Общество с ограниченной ответственностью «УРАЛПРОДУКТ66» Магазин «Алко- плюс»;
26. Акционерное общество «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ПЕРЕКРЕСТОК»;
27. Кинотеатр «Луч» ИП Пасынков Никита Александрович.

Приложение № 2

к распоряжению главы городского округа Рефтинский от 09.02.2021 № 22-р «О внесении изменений в распоряжение главы городского округа Рефтинский от 09.06.2018 года № 433 – р «Об утверждении перечня объектов социальной инфраструктуры, расположенных на территории городского округа Рефтинский, подлежащих обследованию на предмет обеспечения беспрепятственного доступа инвалидов к указанным объектам и предоставляемым в них услугам, а также плана-графика обследований таких объектов на 2018-2022 годы»

План-график обследований объектов социальной инфраструктуры, расположенных на территории городского округа Рефтинский на 2018-2022 годы

№ п/п	Наименование обследуемых объектов	Периоды обследования				
		2018	2019	2020	2021	2022
1	Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Библиотечная система» городского округа Рефтинский			II квартал		
2	Муниципальное казённое учреждение «Централизованная бухгалтерия городского округа Рефтинский»			III квартал		
3	Муниципальное автономное учреждение «Центр культуры и искусства» городского округа Рефтинский				I квартал	
4	Муниципальное автономное учреждение «Детский загородный оздоровительный лагерь «Искорка» городского округа Рефтинский					II квартал
5	Муниципальное казённое учреждение «Архив городского округа Рефтинский»					
6	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 6 с углубленным изучением отдельных предметов» городского округа Рефтинский		III квартал			
7	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 15» городского округа Рефтинский			III квартал		
8	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 17» городского округа Рефтинский				III квартал	
9	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Колобок» городского округа Рефтинский (2 здания)				II квартал	
10	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Подснежник» городского округа Рефтинский					II квартал
11	Муниципальное бюджетное				II квартал	

	дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Радуга» городского округа Рефтинский (2 здания)					
12	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад «Родничок» городского округа Рефтинский (2 здания)				II квартал	
13	Муниципальное автономное учреждение дополнительного образования «Рефтинская детская школа искусств»					II квартал
14	Муниципальное автономное учреждение дополнительного образования «Детско-юношеская спортивная школа «Олимп» городского округа Рефтинский (2 здания)	II квартал				
15	Муниципальное автономное нетиповое образовательное учреждение «Центр молодежи» городского округа Рефтинский (2 здания)				II квартал	
16	Муниципальное бюджетное учреждение «Центр жилищно-коммунальных и социальных услуг» городского округа Рефтинский					II квартал
17	Муниципальное автономное учреждение Спортивная школа «ЭНЕРГИЯ» городского округа Рефтинский	III квартал				
18	Муниципальное унитарное предприятие «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский		II квартал			
19	Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие «Рефтинское» городского округа Рефтинский		III квартал			
20	Общество с ограниченной ответственностью «МЕЖТРАНСГАЗ-СЕРВИС»				III квартал	
21	Пиццерия «Мельница» ИП Ермакова Карина Константиновна					III квартал
22	Открытое акционерное общество «ДОМ ТОРГОВЛИ»				III квартал	
23	ТК «Полянка»					III квартал
24	ТК Капитал				IV квартал	
25	Общество с ограниченной ответственностью «УРАЛПРОДУКТ66» Магазин «Алко- плюс»				IV квартал	
26	Акционерное общество «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ПЕРЕКРЕСТОК»					IV Квартал

27	Кинотеатр «Луч» ИП Пасынков Никита Александрович				IV Квартал	
----	--	--	--	--	---------------	--

**ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

11.02.2021 № 26-р

п. Рефтинский

О внесении изменений в распоряжение главы городского округа Рефтинский от 04.02.2021 № 14-р «О подготовке и проведении XXXIX Всероссийской массовой лыжной гонки «Лыжня России 2021»

В соответствии с Единым календарным планом межрегиональных, всероссийских и международных физкультурных мероприятий Министерства спорта Российской Федерации на 2021 год на территории Свердловской области, на основании Федерального закона от 04.12.2007 года № 329-ФЗ «О физической культуре и спорте в Российской Федерации», Закона Свердловской области от 16.07.2012 года № 70-ОЗ «О физической культуре и спорте в Свердловской области», постановления главы городского округа Рефтинский от 29.12.2018 года № 958 «Об утверждении Муниципальной программы «Развитие физической культуры, спорта и молодёжной политики в городском округе Рефтинский» до 2024 года», постановления главы городского округа Рефтинский от 02.02.2021 года № 80 «Об утверждении календарного плана официальных физкультурных мероприятий и спортивных мероприятий в городском округе Рефтинский на 2021 год», пункта 21 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

1. Внести изменения в распоряжение главы городского округа Рефтинский от 04.02.2021 года № 14-р «О подготовке и проведении XXXIX Всероссийской массовой лыжной гонки «Лыжня России 2021»:

1.1 изложив подпункт 3.3 пункта 3 в новой редакции «3.3 смету расходов на организацию и проведение лыжной гонки «Лыжня России» 31 956 (Тридцать одна тысяча девятьсот пятьдесят шесть) рублей 86 копеек (приложение № 3).»;

1.2 изложив приложение № 3 в новой редакции (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее распоряжение в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя главы администрации О.В. Кривоногову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

к распоряжению главы городского округа Рефтинский от 11.02.2021 № 26-р «О внесении изменений в распоряжение главы городского округа Рефтинский от 04.02.2021 № 14-р «О подготовке и проведении XXXIX Всероссийской массовой лыжной гонки «Лыжня России 2021»»

Смета расходов на организацию и проведение XXXIX Всероссийской массовой лыжной гонки «Лыжня России 2021»

№ п/п	Наименование	Стоимость, рублей	Количество, штук	сумма, рублей
1.	Медали	144,61	60	8676,60
2.	Кубок высота 23см	403,02	3	1209,06
3.	Кубок высота 25см	500,00	12	6000,00
4.	Кубок высота 27см	613,00	1	613,00
5.	Грамота спортивная	20,97	60	1258,20
6.	Булочка	20,00	500	10000,00
7.	Чай	5,00	700	3500,00
8.	Посуда одноразовая	1,00	700	700,00
			Итого	31956,86

Итого: 31 956 (Тридцать одна тысяча девятьсот пятьдесят шесть) рублей 86 копеек.

**Отдел по управлению муниципальным имуществом
администрации городского округа Рефтинский
ИНФОРМИРУЕТ!**

Извещение

В рамках обязательной информированности населения о возможном или предстоящем предоставлении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, согласно статье 39.18. Земельного кодекса РФ, администрация городского округа Рефтинский извещает о том, что подлежат предоставлению гражданам в аренду земельный участок:

в кадастровом квартале 66:34:0201001, площадью 774,0 кв. м, категория земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, с разрешённым использованием – ведение садоводства, расположенный по адресу: Российская Федерация, Свердловская область, городской округ Рефтинский, Рефтинский посёлок городского типа, Заречный территория садоводческого некоммерческого товарищества, земельный участок № 157.

В течение 30 дней с момента опубликования настоящего извещения заинтересованные лица имеют право подать в администрацию городского округа Рефтинский заявления о намерении участвовать в аукционах на право заключения договоров аренды земельных участков:

- на бумажном носителе при личном или письменном обращении по адресу: 624285, Свердловская область, пгт Рефтинский, ул. Гагарина, № 10;

- в электронной форме в отсканированном виде по адресу электронной почты reft@goreftinsky.ru.

СООБЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ТОРГОВ

1. Администрация городского округа Рефтинский сообщает о проведении торгов на право заключения договора аренды земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена.

2. Форма торгов – аукцион, открытый по составу участников и открытый по форме подачи предложений о цене.

3. Основание проведения аукциона – постановления главы городского округа Рефтинский от 20.01.2021 года № 23.

4. Сведения о предмете торгов:

Лот № 1 – земельный участок с разрешённым использованием: ведение садоводства;

1) категория земель – **земли населённых пунктов;**

2) кадастровый номер земельного участка **66:69:0101002:2024;**

3) местоположение: **Свердловская область, городской округ Рефтинский, Рефтинский посёлок городского типа, Ласточка территория садоводческого некоммерческого товарищества, земельный участок № 152;**

4) площадь земельного участка **1141,0 кв. м;**

5) начальный размер годовой арендной платы за участок – **6 465 (Шесть тысяч четыреста шестьдесят пять) рублей 70 копеек без НДС;**

6) величина повышения начального размера годовой арендной платы за участок («шаг аукциона») в размере **194 (сто девяносто четыре) рублей 00 копеек;**

7) сумма задатка для участия в аукционе в размере **1 293 (одна тысяча двести девяносто три) рублей 00 копеек;**

8) срок договора аренды – **49 (сорок девять) лет;**

9) технические условия:

система водоснабжения	Не предусмотрено
система водоотведения	Не предусмотрено
система теплоснабжения	Не предусмотрено
система электроснабжения	От проектируемой опоры ВЛ-0,4 кВ ф. №9 «Гаражи» (от КТП-Мастерская). Данные точки присоединения ориентировочные и могут быть уточнены после подачи заявки на технологическое присоединение.

5. Плата за подключение (технологическое присоединение) взимается по тарифам ресурсоснабжающих организаций.

Сроки подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения зависят от проектного решения, согласовываются застройщиками с ресурсоснабжающими организациями самостоятельно.

6. Предельные параметры разрешенного строительства определяются техническими регламентами, строительными нормами и правилами, Правилами землепользования и застройки городского округа Рефтинский, утверждёнными решением Думы городского округа Рефтинский от 22.03.2017 года № 41.

7. Строительство производится в соответствии с разрешенным использованием земельного участка, в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

8. Организатор торгов: Администрация городского округа Рефтинский.

9. Заявки на участие в торгах принимаются с **22.02.2021 года по 23.03.2021 года** в рабочие дни с 9-00 до 16-00 час. (обед с 13-00 до 14-00 час.) по адресу: посёлок Рефтинский, улица Гагарина, дом 10, кабинет № 118.

10. Дата, место и время подведения итогов торгов (проведение торгов) **29.03.2021 года в 10-00 час.** по адресу: п. Рефтинский, улица Гагарина, дом 10.

11. Дата, время и порядок осмотра земельного участка на местности: рабочее время по предварительному согласованию по тел. 8(34365)3-50-01.

12. Заявка на участие в аукционе подается по установленной форме (Приложение № 1) в письменном виде и принимается одновременно с полным комплектом документов, требуемых для участия в аукционе.

13. Задаток должен поступить не позднее **23.03.2021 года**. Основанием для внесения задатка является настоящее извещение, либо договор о задатке (при необходимости). Заключение договора о задатке осуществляется по месту приёма заявок. Перечисление задатков необходимо осуществлять на следующие реквизиты:

Получатель:

Финансовый отдел администрации городского округа Рефтинский (администрация городского округа Рефтинский, л/с 05901670010)

ИНН 6603024154 КПП 668301001

Уральское ГУ Банка России//УФК по Свердловской области г. Екатеринбург

БИК 016577551

Кор.счет 40102810645370000054

Един.казн. счет (р/счет) 03232643657630006200

Участникам, не ставшим победителями, возврат задатка оформляется в течение 3-х (трёх) рабочих дней с момента проведения торгов.

14. Порядок определения участников торгов: **24.03.2021 года** отдел по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа Рефтинский рассматривает заявки и документы претендентов и устанавливает факт поступления установленных сумм задатков. Определение участников торгов проводится без участия претендентов. Претендент, допущенный к участию в торгах, приобретает статус участника торгов с момента оформления протокола о признании претендентов участниками торгов.

15. Порядок определения победителя торгов: победителем признается участник, предложивший за предмет торгов наибольшую цену по отношению к начальной цене,

увеличенной как минимум на один шаг аукциона, после трехкратного объявления которой аукционистом, предложений на ее повышение от других участников аукциона не поступало. Если договор аренды земельного участка в течение 30 дней не подписан победителем, организатор аукциона предлагает заключить договор иному участнику аукциона, который сделал предпоследнее предложение о цене предмета аукциона, по цене, предложенной победителем аукциона. Сведения о победителе аукциона, уклонившегося от заключения договора, включаются в реестр недобросовестных участников аукциона.

16. Для участия в торгах заявители представляют в установленный в информационном сообщении о проведении торгов срок следующие документы:

- 1) заявка на участие в торгах с указанием реквизитов для возврата задатка;
- 2) платежное поручение (квитанцию), подтверждающее внесение задатка;
- 3) копия документа, удостоверяющего личность (доверенность в случае подачи заявки представителем заявителя).

17. В случае, если аукцион признан не состоявшимся, в связи с тем, что в аукционе участвовали менее 2-х участников, единственный участник аукциона вправе заключить договор аренды, выставленного на аукцион земельного участка по начальной цене аукциона.

18. Решение об отказе в проведении торгов может быть принято организатором торгов в сроки, предусмотренные гражданским законодательством Российской Федерации, о чем организатор извещает участников торгов не позднее 5 дней со дня принятия данного решения и возвращает в 3-х (трёх) дневный срок внесенные ими задатки.

Последствия отказа от проведения торгов определяются в соответствии с Гражданским законодательством Российской Федерации.

19. Дополнительную информацию можно получить по адресу: п. Рефтинский, ул. Гагарина, № 10, тел. 8(34365)3-50-01.

20. Проект договора аренды земельного участка приложение № 2.

Приложение № 1

Рег.номер _____

Дата регистрации _____

Время регистрации _____ час. _____ мин.

Зарегистрировал: _____

Главе городского округа Рефтинский

от _____

(ФИО или полное наименование юридического лица)

ИНН (для физических лиц) _____

адрес: _____

телефон: _____

факс: _____

адрес электронной почты: _____

Иные сведения для юр. лиц:

ОГРН _____

ИНН _____

КПП _____

ЗАЯВКА

**на участие в аукционе по продаже права
на заключение договора аренды земельного участка**

Претендент _____ желает участвовать в аукционе по продаже права на заключение договора аренды земельного участка, который состоится _____ года. Лот № _____. Предмет торгов: земельный участок общей площадью _____ кв. м, расположен по адресу: _____

В случае победы на торгах претендент принимает на себя обязательства:

1. Подписать в день проведения аукциона Протокол об итогах аукциона.
2. Заключить договор аренды земельного участка, являющегося предметом аукциона.

Банковские реквизиты получателя для оформления возврата задатка:

ИНН _____ КПП _____

Наименование банка _____

№ счета отделения банка _____

№ кор.счета _____

БИК _____

для физ.лиц № лицевого счета _____

Приложение:

1. Документы, указанные в извещении о торгах;
2. Карточка реквизитов банка для возврата задатка.

Претендент:

_____ (подпись)

Приложение № 2

ПРОЕКТ ДОГОВОРА АРЕНДЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

пгт Рефтинский _____ 2021 года

Городской округ Рефтинский, именуемый далее «Арендодатель», в лице главы _____, действующего на основании Устава с одной стороны, и победитель аукциона по продаже права на заключение договора аренды земельного участка _____, паспорт _____, зарегистрирован по месту жительства: _____, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании **протокола подведения результатов аукциона по продаже права на заключение договора аренды земельного участка от _____ года** заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем

1. Предмет Договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает на условиях договора в аренду земельный участок (**категория земель** – _____), площадью _____ кв. м, с кадастровым номером _____, расположенный по адресу:

1.2. Границы определены окончательно и не могут самостоятельно расширяться Арендатором.

1.3. Земельный участок предоставляется с разрешенным использованием:

2. Срок Договора

2.1. Срок договора аренды и обязательства по договору устанавливаются с момента подписания акта приема - передачи земельного участка: с _____ по _____ года.

2.2. Настоящий договор подлежит государственной регистрации в органе регистрации прав.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Арендатор имеет право:

- использовать участок в соответствии с целью и условиями его предоставления;
- при уведомлении Арендодателя передать права и обязанности по договору третьему лицу.

3.2. Арендатор обязан:

- обратиться в орган регистрации прав не позднее 7 рабочих дней или в многофункциональный центр по предоставлению государственных и муниципальных услуг не позднее 9 рабочих дней, с момента подписания договора, для осуществления регистрационных действий в отношении настоящего договора;

- эффективно использовать полученный в аренду земельный участок в соответствии с разрешённым использованием;

- не допускать ухудшения экологической обстановки на арендуемом земельном участке и прилегающих территориях в результате своей деятельности;

- осуществлять комплекс мероприятий по рациональному использованию и охране земель, сохранить максимально лесные насаждения на прилегающей к участку территории;

- не нарушать права других землепользователей;

- своевременно вносить арендную плату за землю;

- возмещать Арендодателю, смежным землепользователям убытки, включая упущенную выгоду в полном объеме в связи с ухудшением качества земель и экологической обстановки в результате своей хозяйственной деятельности;

- обеспечивать Арендодателю, органам государственного контроля свободный доступ на участок, на специально выделенные части участка;

- выполнять в соответствие с требованиями эксплуатационных служб условия эксплуатации подземных и наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и т.п. и не препятствовать их ремонту и обслуживанию;

- в случае изменения адреса или иных реквизитов в недельный срок направлять Арендодателю уведомление об этом;

- за месяц до истечения срока действия договора аренды уведомить Арендодателя о намерении продлить срок действия договора аренды или прекратить арендные отношения;

- изготовить и установить номерной знак (адресную табличку) в соответствии с пунктом 151 статьи 40 Правил землепользования и застройки посёлка Рефтинский, главой 9 Правил благоустройства территории городского округа Рефтинский;

- самостоятельно заключить договор на оказание коммунальных услуг на вывоз мусора (твёрдые и жидкие бытовые отходы, крупногабаритный мусор) и оплачивать предоставляемые услуги.

3.3. Арендодатель имеет право:

- осуществлять контроль за использованием и охраной земель Арендатором;

- на возмещение убытков, причиненных ухудшением качества земель и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора;

- вносить по согласованию с Арендатором в договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства;

- требовать у Арендатора предоставления платежных документов, подтверждающих своевременность внесения арендной платы;

- расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке (с обязательным уведомлением Арендатора) в порядке предусмотренным настоящим договором и действующим законодательством, а также в случаях:

- использования земельного участка не в соответствии с его разрешённым использованием;

- более двух раз подряд по истечении установленного договором срока платежа невнесения арендной платы.

3.4. Арендодатель обязан:

- предоставить Арендатору объект аренды под определенное в договоре назначение в день подписания акта приема-передачи. Акт приема-передачи оформляется в виде приложения к договору аренды и является его неотъемлемой частью;

- в случае изменения адреса или иных реквизитов в недельный срок направлять Арендатору уведомление об этом.

4. Платежи и расчеты по договору

4.1. Расчет арендной платы производится в соответствии с действующим законодательством и оформляется в виде приложения к настоящему договору, являясь его неотъемлемой частью.

4.2. **Арендная плата вносится Арендатором ежегодно до 1 декабря текущего года.**

4.3. В случае невнесения Арендатором платежей в сроки, установленные настоящим договором, начисляются пени в размере 0,1 % в день с общей просроченной суммы за каждый день просрочки.

4.4. Отказ Арендатора от внесения арендной платы, либо не внесение им арендной платы в соответствии с условиями настоящего договора, более двух раз подряд является основанием для расторжения настоящего договора.

5. Изменение, расторжение, прекращение Договора

5.1. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

5.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению Сторон либо по требованию одной из Сторон в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.

6. Разрешение споров

6.1. Все споры, связанные с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Договора, будут разрешаться сторонами путём переговоров.

6.2. В случае не достижения соглашения в ходе переговоров, указанных в п. 9.1 Договора, заинтересованная Сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена с использованием средств связи, обеспечивающих фиксирование её отправления (заказной почтой, телеграфом и т.д.) и получения, либо вручена другой стороне под расписку.

6.3. В случае возвращения уведомления с отметкой об истечении срока хранения и неявкой адресата, считается, что сторона надлежащим образом уведомлена другой стороной об исполнении обязательства по договору.

6.4. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную сторону в течение 30 дней со дня получения претензии.

6.5. В случае не урегулирования разногласий в претензионном порядке, а также в случае неполучения ответа на претензию в течение срока, указанного в 5.4 Договора, спор передаётся в арбитражный суд по месту нахождения ответчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. Прочие условия

7.1. Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим договором, регламентируются действующим законодательством.

7.2. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу.

7.3. К Договору прилагаются:

Акт приема – передачи земельного участка (Приложение № 1).

График внесения арендной платы (Приложение № 2).

8. Реквизиты Сторон

Арендодатель:

Арендатор:

9. Подписи Сторон

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
**Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты
прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области
в городе Асбесте и Белоярском районе**
**Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и
эпидемиологии в Свердловской области в городе Асбест и Белоярском районе»
ИНФОРМИРУЕТ!**

**Конкурс эссе на тему: «Спасем планету от пластика», посвященный Всемирному дню
прав потребителей в 2021 году**

Асбестовский территориальный отдел управления Роспотребнадзора по Свердловской области и Асбестовский филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии» в Свердловской области **объявляет о проведении конкурса эссе на тему: «Спасем планету от пластика», посвященного Всемирному дню прав потребителей 2021 года тематикой которого является: «Борьба с загрязнением пластиковыми материалами».**

Целью конкурса является привлечение внимания обучающихся к глобальной проблеме борьбы с загрязнением пластиком, сокращению потребления пластика, выбора продукции в более экологичной упаковке.

Конкурс проводится с **10 февраля по 19 марта 2021 года** в два этапа:

- в период с 10 февраля по 12 марта проводится прием заявок участников и работ, указанной тематики;

- в период с 13 марта по 19 марта осуществляется подведение итогов: изучаются и оцениваются представленные работы, определяется и награждается победитель.

К участию в конкурсе приглашаются жители городских округов: Асбестовского, Рефтинского, Заречного, Белоярского, п. Верхнее Дуброво, п. Малышева и п. Уральский обучающиеся в образовательных организациях основного общего, среднего и среднего профессионального образования.

В рамках конкурса участник предоставляет оформленное эссе (краткое сочинение): объем работы – от 1 до 3 страниц, подготовленных в текстовом редакторе Office Word, рекомендуемый шрифт Times New Roman (размер 14, межстрочный интервал 1,5), поля: левое – 30 мм, правое – 10 мм, верхнее и нижнее – 20 мм; язык работы – русский.

Все материалы направляются на электронный адрес: mail_03@66.rospotrebnadzor.ru или должны быть непосредственно представлены в Асбестовский отдел Управления Роспотребнадзора по Свердловской области и Асбестовский филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» по адресу: г. Асбест, ул. Ладыженского, д. 17, каб. 104,306,307 **в срок до 13 марта.**

Победители награждаются дипломами, ценными подарками от Асбестовского территориального отдела управления Роспотребнадзора по Свердловской области и Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии» в Свердловской области.

Более подробную информацию об условиях конкурса Вы можете получить по адресу: г. Асбест, ул. Ладыженского, д. 17, каб. 104, 306, 307 или по тел. 2-48-17, 2-58-49.

Желаем всем активного участия и победы в конкурсе!

Начальник Асбестовского отдела

Управления Роспотребнадзора по Свердловской области Е.А. Брагина

**Главный врач Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и
эпидемиологии в Свердловской области Е.В. Гилева**

Проект

ПОЛОЖЕНИЕ

о проведении творческого конкурса эссе, посвященного Всемирному дню защиты прав потребителей в 2021 году среди обучающихся образовательных учреждений на тему: «Спасем планету от пластика»

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Положение устанавливает правила и порядок проведения творческого конкурса эссе (краткое сочинение) среди обучающихся в образовательных организациях основного общего, среднего и среднего профессионального образования городских округов: Асбестовского, Рефтинского, Заречного, Белоярского, п. Верхнее Дуброво, п. Малышева и п. Уральский, посвященному Всемирному дню защиты прав потребителей в 2021 году на тему: «Спасем планету от пластика» (далее – Конкурс).

1.2. Организаторы Конкурса: Асбестовский ТО Управления Роспотребнадзора по Свердловской области и Асбестовский Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области».

1.3. Место проведения Конкурса: 624260, Свердловская обл. г. Асбест, ул. Ладыженского, д. 17.

1.4. Организаторы Конкурса обеспечивают:

- равные условия для всех участников;
- гласность проведения конкурса;
- недопущение разглашений сведений о результатах Конкурса ранее даты их официального объявления.

1.5. Функции по организации Конкурса возлагаются на следующих специалистов Асбестовского ТО Управления Роспотребнадзора и Асбестовского филиала Центра: Дерябину М.Н., Новокрещену Л.В., Гаврину Е.В., Воронову Н.Г.

2. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ КОНКУРСА

2.1. Целями Конкурса являются:

2.1.1. привлечение внимания обучающихся образовательных учреждений к глобальной проблеме борьбы с загрязнением пластиком, выбора продукции в более экологичной упаковке;

2.1.2. содействие к появлению информационных материалов, направленных на просвещение, повышение осведомленности потребителей во всем мире к принятию и продвижению более экологичных решений при покупке товаров;

2.2. Задачи Конкурса:

2.2.1. привлечение внимания обучающихся образовательных учреждений к вопросу о возможности отказа от ежедневного использования пластиковых материалов в любых формах и назначении.

3. ПРАВИЛА ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСА И ТРЕБОВАНИЯ К КОНКУРСНЫМ РАБОТАМ

3.1. Конкурс проводится с момента публикации условий конкурса в средствах массовой информации, в том числе на сайтах Муниципальных образований поднадзорной территории, но не позднее «10» февраля 2021 года.

3.2. Творческие работы (эссе) на тему: «Спасем планету от пластика» принимаются в письменном виде в период с «10» февраля 2021 года по «12» марта 2021 г. по адресу организаторов конкурса.

3.3. Участие в Конкурсе происходит путем самовыдвижения потребителя на основании карточки участника (Приложение № 1).

3.4. В Конкурсе могут принимать участие обучающиеся в образовательных организациях основного общего, среднего и среднего профессионального образования городских округов: Асбестовского, Рефтинского, Заречного, Белоярского, п. Верхнее Дуброво, п. Малышева и п. Уральский.

3.5. В рамках конкурса участник предоставляет Асбестовский территориальный отдел и филиал оформленное эссе (краткое сочинение): объем работы – от 1 до 3 страниц, подготовленных в текстовом редакторе Office Word, рекомендуемый шрифт Times New Roman (размер 14, межстрочный интервал 1,5), поля: левое – 30 мм, правое – 10 мм, верхнее и нижнее – 20 мм; язык работы – русский.

3.6. Присланные на Конкурс материалы возврату и оплате не подлежат.

4. КРИТЕРИИ ВЫБОРА ПОБЕДИТЕЛЕЙ КОНКУРСА И ОЦЕНКИ ТВОРЧЕСКИХ РАБОТ

4.1. Конкурс проводится в два этапа:

- в период с 10 февраля по 12 марта проводится прием заявок участников и работ, указанной тематики;

- в период с 13 марта по 19 марта осуществляется подведение итогов: изучаются и оцениваются представленные работы, определяется и награждается победитель.

4.2. Подведение итогов Конкурса осуществляет комиссия, в состав которой входят специалисты Асбестовского ТО Управления Роспотребнадзора и Асбестовского филиала Центра.

4.3. Оценка участников Конкурса происходит путем голосования и подсчета голосов. Победителем объявляется участник, набравший наибольшее число баллов, представившей наиболее интересную работу. Результаты голосования по каждому участнику заносятся в опросный лист (Приложение № 2) и подписываются членами конкурсной комиссии.

4.4. Итоги Конкурса подводятся не позднее **19 марта 2021 г.**

4.5. Победители Конкурса награждаются дипломами и ценными подарками.

4.6. Итоги Конкурса освещаются в средствах массовой информации.

Приложение № 1

к Положению о проведении творческого конкурса эссе на тему: «Спасем планету от пластика»

Карточка участника творческого конкурса эссе на тему: «Спасем планету от пластика»

Ф.И.О. участника (полностью) _____

Дата рождения _____

Адрес проживания _____

Контактный телефон _____

Приложение:

эссе на тему: «Спасем планету от пластика»

Условия проведения творческого конкурса эссе на тему: «Спасем планету от пластика» мне понятны, против опубликования эссе в СМИ не возражаю.

« _____ » _____ 2021 г.

(подпись)

(ФИО)

Приложение № 2 к Положению о проведении творческого конкурса эссе на тему: «Спасем планету от пластика»

Опросный лист

с целью определения победителей среди участников творческого конкурса эссе на тему: «Спасем планету от пластика» оценивается по следующим критериям (по шкале от 0 до 10, где 10 – наивысший бал)

Ф.И.О. участника конкурса	Содержание материала	Восприятие изложенного материала	Творческая оценка	Знание законодательства о защите прав потребителей

« » _____ 2021 г. _____
 (подпись участника комиссии) (Ф.И.О.)

ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

Уважаемые граждане!
**Обо всех известных вам фактах коррупционных проявлений
 в городском округе Рефтинский
 просим обращаться по телефону:
 8(34365)3-50-01 (доб. 116)**



**ТОЛЬКО
ВМЕСТЕ
МЫ
ОСТАНОВИМ
КОРРУПЦИЮ** !

Информационный вестник администрации городского округа Рефтинский.
 Официальное издание органов местного самоуправления городского округа Рефтинский. Издаётся в соответствии с Решением Думы городского округа Рефтинский от 23.10.2009 года № 158 «Об официальном опубликовании муниципальных нормативных правовых актов органов местного самоуправления городского округа Рефтинский».
Редакционный совет: Председатель Н.Б. Мельчакова; заместитель председателя Л.Ю. Коновалова.
Члены редсовета: С.А. Нестеренко, Ю.Е. Хорошавина.
Учредитель и издатель: Администрация городского округа Рефтинский. Главный редактор: Н.Б. Мельчакова.
Адрес редакции и издателя: 624285.Свердловская область, посёлок Рефтинский, ул. Гагарина 10. Номер подписан в печать 14.02.2021г.
 Тираж 100 экз. Распространяется бесплатно.
 Отпечатано на оборудовании ИП Шамаевой А. И.. Заказ №5