



КонцессКом

ГОСТ Р ISO 9001-2011

(ISO 9001:2008)

Муниципальный контракт
№ 16 от 11.11.2013

Общество с ограниченной ответственностью
«Концессионная Коммунальная Компания»

**Программа комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры Елизовского городского поселения
на 2014–2025 годы**

Том 1
Программный документ

Тюмень 2014

Содержание

1. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.....	10
1.1 Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения	10
1.2 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	42
1.3 Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения	64
1.4 Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения	86
1.5 Краткий анализ существующего состояния системы обращения с отходами.....	105
2. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	109
2.1 Перспективные показатели развития муниципального образования	109
2.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	117
3. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	120
4. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	133
4.1 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.....	133
4.2 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	141
4.3 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.....	146
4.4 Программа инвестиционных проектов в водоотведении.....	153
4.5 Программа инвестиционных проектов при обращении с отходами.....	160
4.6 Взаимосвязанность проектов	164
5. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.....	165
5.1 Краткое описание форм организации проектов.....	165
5.2 Объемы и источники инвестиций по проектам	166
5.3 Динамика уровней тарифов, плата за подключение.....	168
5.4 Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы	168
6. Управление программой	175
6.1 Ответственность за реализацию Программы	175
6.2 План-график работ по реализации Программы	175
6.3 Порядок предоставления отчетности по реализации Программы	175
6.4 Условия раскрытия информации в сфере оказания коммунальных услуг.....	175
6.5 Порядок и сроки корректировки Программы	176
6.6 Условия проведения разъяснительной работы и агитационной работы с населением	176
Приложения	177

Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения на 2014–2025 годы (далее – Программа) разработана на основании муниципального контракта № 16 от 11.11.2013.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры городского поселения.

Программа разрабатывается органом местного самоуправления поселения, на основании генерального плана и включает в себя мероприятия по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры.

Программа разрабатывается на 12-летний период, с 2014 по 2025 годы.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения на 2014–2025 годы разработана в соответствии с требованиями следующих документов:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон РФ от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон РФ от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
- Федеральный закон РФ от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями от 8 августа, 30 декабря 2001 г., 10 января, 26 марта 2003 г.);
- Федеральный закон РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон РФ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон РФ № 416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении»;
- Водный Кодекс РФ (№ 74-ФЗ от 03.06.2006);
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ (ред. от 06.12.2011) «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 14 апреля 1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» (с изм. от 11.02.1999, 10 января, 26 марта, 7 июля 2003 г., 22 августа, 30.12.2004, 02.12.2005, 26.12.2005, 31.12.2005);
- Федеральный закон от 20.11.2001 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изменениями от 30.12.2008);
- Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Постановление Правительства РФ № 502 от 14.06.2013 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Правительства РФ от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановление Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. № 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
- Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 9 июня 2007 г. № 360 «Об утверждении Правил заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры»;
- Постановление Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 22 августа 2003 г. № 516 «О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию»;
- Постановление Правительства РФ № 782 от 05.09.2013 «О схемах водоснабжения и водоотведения»
- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства РФ от 29.09.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требования к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»;
- Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики»);
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (ред. от 01.03.2011) «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 22 августа 2003 г. № 516 «О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию»;
- Постановление Правительства РФ от 29.09.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29.09.2013 № 642 «Об утверждении Правил горячего водоснабжения и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2006 г. № 83»;
- Постановление Правительства РФ от 26.08.2006 № 524 (в ред. Постановления Правительства РФ от 15.06.2009 № 486) «Об утверждении Положения о лицензировании деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов»;
- Постановление Правительства РФ от 11.05.2001 № 370 «Об утверждении Правил обращения с ломом и отходами цветных металлов и их отчуждения» (с изменениями от 03.11.2002);

- Постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344 (с изменениями от 08.01.2009) «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления»;
- Распоряжение Правительства РФ от 13.11.2009 № 1715–р «Об утверждении Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;
- Приказ Минэнерго РФ от 15.07.2010 № 333 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2010–2016 годы»;
- Письмо Замминистра Минэнерго РФ от 19.02.2013 № МК–1385/09 «О схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации»;
- Приказ Минприроды РФ от 25.02.2010 № 50 (ред. от 22.12.2010) «О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;
- Приказ Ростехнадзора от 05.04.2007 № 204 «Об утверждении формы расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду и порядка заполнения и представления формы расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
- СНиП 41–02–2003 «Тепловые сети»;
- СНиП 23–02–2003 «Тепловая защита зданий»;
- СНиП II-35-76* Котельные установки (с Изменением);
- Территориальные строительные нормы ТСН 23–340–2003;
- СП 131.13330.2012 Строительная климатология, актуализированная версия СНиП 23-01-99*;
- СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» (актуализированная редакция СНиП 2.04.02.–84*). Утвержден приказом Министерства регионального развития Российской Федерации (Минрегион России) от 29 декабря 2011 года № 635/14 и введен в действие с 01 января 2013 г.;
- СП 10.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Требования пожарной безопасности»;
- СП 8.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности»;
- СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода»;
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утвержденные приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 г. № 565/667;
- ГОСТ 30774–2001 «Паспорт опасности отходов»;
- СП 2.1.7.1386–03 «Определение класса опасности токсичных отходов производства и потребления»;
- ГОСТ 12.1.007–76 «Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»;
- ГОСТ 30775–2001 «Классификация, идентификация и кодирование отходов»;
- ГОСТ 3.1603–91 «ЕСТД. Правила оформления документов на технологические процессы (операции) сбора и сдачи технологических отходов»;
- «Корректировка генерального плана Елизовского городского поселения», институт ФГУП РосНИПИ Урбанистики Санкт-Петербург, 2010 г.;
- Проект планировки группы жилой застройки в границах ул. Свердлова, ул. Хуторская в городе Елизово Камчатского края, ООО «Терпланпроект», 2013 г.;
- Проект планировки группы жилой застройки в границах ул. Магистральная – ул. Хирургическая в городе Елизово Камчатского края, ООО «Терпланпроект», 2013 г.;
- Проект планировки группы жилой застройки в границах улиц В. Кручины, Геофизическая, Спортивная, Жупановская в городе Елизово Камчатского края, ООО «Терпланпроект», 2013 г.;
- Проект планировки группы жилой застройки в границах ул. Свердлова, ул. Хуторская в городе Елизово Камчатского края, ООО «Терпланпроект», 2013 г.;
- Проект планировки территории, проект межевания территории микрорайона «Солнечный» Елизовского городского округа, ООО «Терпланпроект», 2013 г.;

- «Правила землепользования и застройки Елизовского городского поселения Елизовского района Камчатского края», №10-НПА 12.09.2011, приняты решением Собрания депутатов Елизовского городского поселения, № 126 от 07.09.2011;
- Устав Елизовского городского поселения, принятый решением Собрания депутатов Елизовского городского поселения от 31.07.2006 с изменениями;
- Паспорт муниципального образования Елизовского городского поселения в Камчатском крае, Приложение к распоряжению Правительства Камчатского края от 03.08.2008 № 437-ПП;
- Отчет Главы ЕГП - председателя Собрания депутатов ЕЕГП о работе в 2013 году;
- Постановление Правительства Камчатского края от 23.07.2012 № 326-п «Об утверждении долгосрочной краевой целевой программы «Развитие застроенных и освоение новых территорий поселений Камчатского края в целях строительства в 2012-2020годы»;
- Постановление Администрации Елизовского муниципального района № 1262 от 23.10.2013 «Об утверждении акта о выборе земельного участка для строительства подстанции ПС 35/10 кВА и предварительном согласовании места размещения объекту Открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»;
- Долгосрочная краевая целевая программа «Повышение энергетической эффективности региональной экономики и сокращение издержек в бюджетном секторе Камчатского края на 2010–2015 годы и в перспективе до 2020 года, а также создание условий для ее реализации», утвержденная постановлением Правительства Камчатского края № 449-П от 25.10.2010, с изменениями № 256-П от 17.06.2013;
- Стратегия развития энергетики Камчатского края на период до 2025 года, утвержденная распоряжением Правительства Камчатского края № 561-П от 17.11.2010;
- Стратегия развития жилищно-коммунального хозяйства Камчатского края на период до 2025 года, утвержденная распоряжением Правительства Камчатского края № 461-П от 28.09.2011;
- Государственная программа Камчатского края «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Камчатского края коммунальными услугами и услугами по благоустройству территорий на 2014-2018 годы», утвержденная постановлением Правительства Камчатского края в 2013 г.;
- Долгосрочная краевая целевая программа «Чистая вода в Камчатском крае на 2012-2017 годы», утвержденная постановлением Правительства Камчатского края № 28-П от 10.01.2012;
- Приказ Р Камчатского края «О внесении изменений в приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.08.2013 № 212-ОД «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Камчатскэнерго на 2014-2016 годы» № 237-ОД от 30.09.2013 с приложениями;
- Письмо № 27-01/527 от 25.02.2014 «Об электрических нагрузках в г. Елизово» от и.о. генерального директора ОАО «Камчатскэнерго» С.А. Кулинича к Главе Администрации Елизовского муниципального района Д.В. Зайцеву;
- Письмо № 551 от 19.02.2014 «О предоставлении информации для проектирования ПС «Морозная» от Главы Администрации Елизовского муниципального района Д.В. Зайцева Министру строительства Камчатского края В.Г. Рудову, Министру ЖКХ и энергетики Камчатского края С.Б. Кондратьеву, Генеральному директору ОАО «Камчатскэнерго» Б.Е. Паршину;
- Письмо № КМЧ/20/4818 от 06.12.2013 «О предоставлении информации» от заместителя директора-главного инженера филиала «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго» А.В. Касьянова к руководителю УЖКХ администрации Елизовского городского поселения А.Н. Лукьянченко с отказом в предоставлении информации;
- Техническая информация, переданная отделом стратегических программ развития и инноваций ОАО «Камчатскэнерго», отделом ОСО филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Энергосбыт»;
- Статистическая и техническая информация, переданная Управлением жилищно-коммунального хозяйства администрации Елизовского городского поселения.
- Закон Камчатского края «Об отдельных вопросах в области обращения с отходами производства и потребления на территории Камчатского края» от 18.12.2013.

Паспорт программы

Наименование программы	Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения на 2014–2025 годы (далее – Программа)
Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> – Градостроительный кодекс Российской Федерации; – Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; – Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; – Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; – Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; – Постановление Правительства РФ № 502 от 14.06.2013 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Приказ Минрегионразвития РФ № 204 от 06.05.2011 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»
Заказчик программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации Елизовского городского поселения
Разработчик программы	ООО «Концессионная Коммунальная Компания»
Ответственный исполнитель программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации Елизовского городского поселения
Соисполнители программы	Организации (предприятия) коммунального комплекса Елизовского городского поселения
Цели программы	Обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития городского поселения на период 2014–2025 годы
Задачи программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2. Перспективное планирование развития коммунальных систем; 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры поселения; 5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей

<p>Важнейшие целевые показатели программы</p>	<p>Перспективная обеспеченность и потребность застройки поселения, городского округа.</p> <p>Надежность, энергоэффективность и развитие систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов</p>
<p>Ожидаемые конечные результаты реализации Программы</p>	<p>Теплоснабжение</p> <ul style="list-style-type: none"> – Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) – Снижение аварийности до 0 ед./км. – Сбалансированность системы теплоснабжения – Увеличение обеспеченности приборами учета до 100%. – Доступность товаров и услуг для потребителей – Увеличение доли потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, до 100% – Эффективность деятельности – Снижение энергоемкости производства до 20 кВт·ч/Гкал. <p>Водоснабжение</p> <ul style="list-style-type: none"> – Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) – Снижение аварийности до 0,2 ед./км. – Сбалансированность системы водоснабжения – Увеличение обеспеченности приборами учета до 100%. – Доступность товаров и услуг для потребителей – Увеличение доли потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, до 100%. – Эффективность деятельности – Снижение энергоемкости производства до 0,8 кВт·ч/м³. – Соответствие качества услуг водоснабжения установленным нормативным требованиям. <p>Водоотведение и очистка сточных вод</p> <ul style="list-style-type: none"> – Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) – Снижение аварийности до 0,9 ед./км. – Сбалансированность системы водоотведения и очистки сточных вод – Увеличение уровня загрузки производственных мощностей канализационных насосных станций до 25%. – Доступность товаров и услуг для потребителей – Увеличение доли потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, до 100%. – Снижение энергоемкости производства до 0,36 кВт·ч/м³ – Эффективность работы очистных сооружений по стандартным показателям. <p>Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов</p> <ul style="list-style-type: none"> – Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)

	<ul style="list-style-type: none"> – Доступность товаров и услуг для потребителей – Увеличение доли потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, до 100%. – Снижение энергоемкости производства до 0,066 кВт·ч/м³.
<p>Сроки и этапы реализации программы</p>	<p>Период реализации Программы: 2014–2025 гг.</p> <p>Этапы осуществления Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 1 очередь: 2014–2018 годы – Расчетный срок: 2019–2025 годы
<p>Объем и источники финансирования программы</p>	<p>Объем финансирования Программы составляет 13 774,0 млн руб., в том числе по видам коммунальных услуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> – теплоснабжение – 6 570,2 млн руб.; – водоснабжение – 2 477,1 млн руб.; – водоотведение – 2 901,8 млн руб.; – электроснабжение – 1 775,5 млн руб.; – утилизация ТБО – 49,31 млн руб.; <p>Объем финансирования Программы по годам реализации:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 2014 г. - 1394,2млн руб.; – 2015 г. - 2488,5млн руб.; – 2016 г. - 1238,2млн руб.; – 2017 г. - 1305,9млн руб.; – 2018 г. - 1190,2млн руб.; – 2019 г. - 916,2 млн руб.; – 2020 г. - 1193,0млн руб.; – 2021 г. - 1034,1млн руб.; – 2022 г. - 896,4 млн руб.; – 2023 г. - 937,4 млн руб.; – 2024 г. - 730,5 млн руб.; – 2025 г. - 449,5 млн руб. <p>Источники финансирования Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – внебюджетные источники– 173,5 млн руб.; – бюджет муниципального образования – 375,9 млн руб.; – краевой бюджет – 13 224,6 млн руб.; – федеральный бюджет – 0 руб.

1. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

1.1 Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

1.1.1 Институциональная структура

Институциональная структура – образующая единое целое совокупность упорядоченных определенным образом институтов. Где «институт» – устоявшиеся в современном обществе отношения, ограниченные формальными государственными рамками и сложившимися моральными правилами. На основании методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, утвержденных приказом Минрегионразвития № 204 от 06.05.2011, под институциональной структурой следует понимать:

- правовые рамки в сфере снабжения определенным энергоресурсом;
- договорные отношения между участниками: энергоснабжающими организациями, органами местного самоуправления, потребителями;
- описание организационных структур энергоснабжающих организаций, формы собственности.

Услуги теплоснабжения на территории муниципального образования оказывают ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» (ОАО «РЭУ»).

Собственником муниципального недвижимого имущества, предназначенного для осуществления деятельности по производству, передаче, распределению и сбыту тепловой энергии на территории муниципального образования является Елизовское городское поселение. По концессионному соглашению от 28.04.2012 сети теплоснабжения переданы в пользование концессионеру – ОАО «Камчатскэнерго».

Оказание услуг по теплоснабжению производится на договорной основе. Договора заключаются с юридическими и физическими лицами.

ОАО «Камчатскэнерго» входит в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО ЭС Востока»). Является основным поставщиком тепловой энергии в Елизовском городском поселении и электрической энергии на территории Камчатской области. Производство и передача тепловой энергии находятся в ведении «Коммунальной энергетики» – филиала Общества. Реализацию (продажу) тепловой энергии потребителям осуществляет филиал «Энергосбыт». Структура ОАО «Камчатскэнерго» представлена на рисунке 1.1.



Рисунок 1.1. Структура ОАО «Камчатскэнерго»

ОАО «РЭУ» создано в соответствии с Указом Президента РФ от 15.09.2008 № 1359 и Приказом Министра обороны РФ от 25.05.2009 № 470 и является правопреемником ФГУП «Ремонтно-эксплуатационное управление Министерства обороны Российской Федерации».

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 15.04.2011 № 643–р ОАО «РЭУ» определено единственным поставщиком тепловой энергии для нужд Министерства обороны и подведомственных ему организаций на территории Российской Федерации.

Оказание услуг по теплоснабжению производится на договорной основе. Договора заключаются с юридическими и физическими лицами.

ОАО «РЭУ» является дочерним зависимым обществом ОАО «Оборонстрой», входящего в ОАО «Оборонсервис».

Филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский» обслуживает объекты на территории Камчатского края и Чукотского автономного округа. В составе филиала пять эксплуатационных районов теплоснабжения (ЭРТов): «Петропавловск–Камчатский», «Елизово», «Вилючинск», «Ключевской», «Анадырский» (Угольные копи). Теплоснабжение жилых и служебных помещений Минобороны на территории Елизовского городского поселения осуществляет ЭРТ–2 г. Елизово (рис. 1.2.).

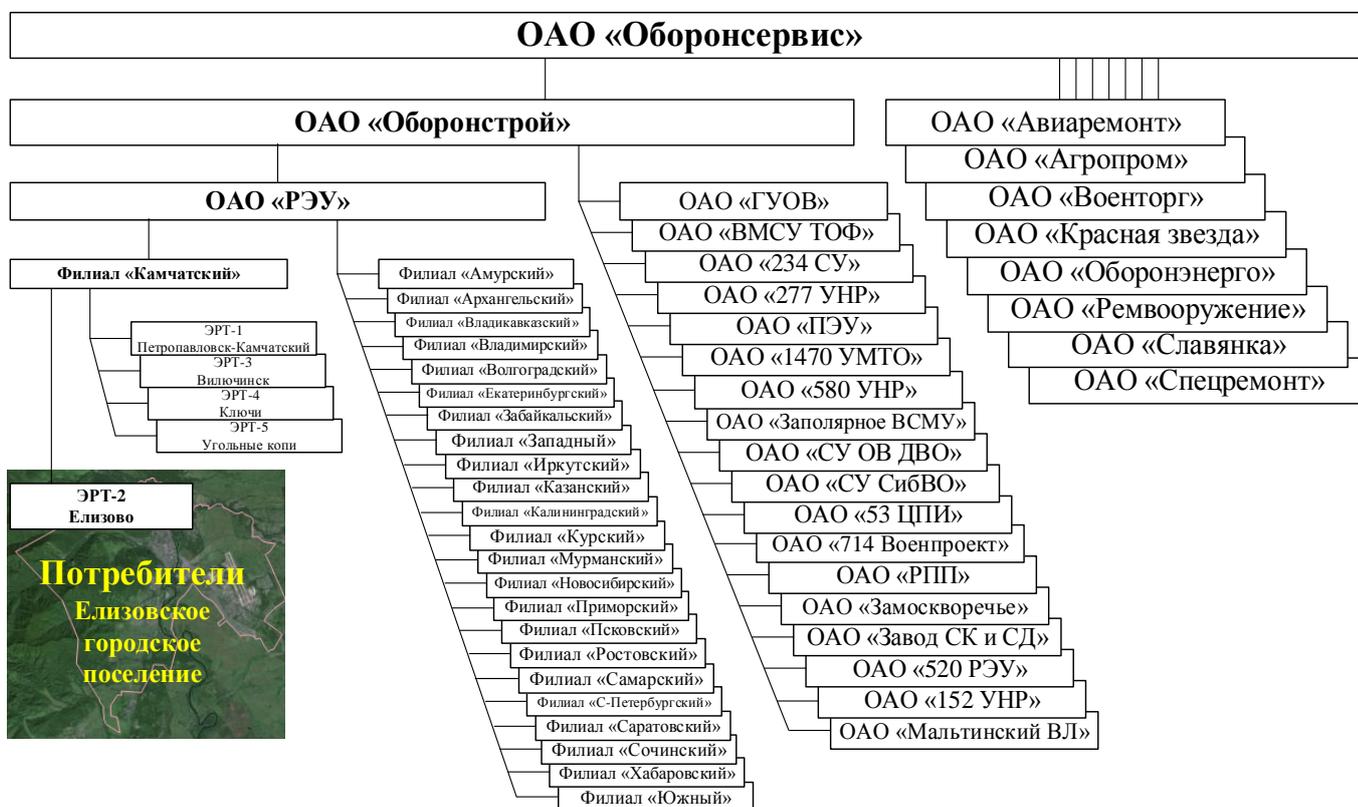


Рисунок 1.2. ОАО «РЭУ» в структуре ОАО «Оборонсервис»

1.1.2 Характеристика системы теплоснабжения

Теплоснабжающими предприятиями в Елизовском городском поселение, осуществляющими выработку и передачу тепловой энергии, эксплуатацию, техническое обслуживание, ремонт и наладку тепловых сетей, являются ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский».

ОАО «Камчатскэнерго» эксплуатирует 30 котельных суммарной мощностью 164,44 Гкал/ч, 90,8 км тепловых сетей:

- сети отопления – 62,133 км;
- сети ГВС – 28,656 км.

ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» эксплуатирует 24 котельные суммарной мощностью 12,3 Гкал/ч и 3,8 км тепловых сетей.

Потребителями тепловой энергии являются жилые, общественные, административные и производственные объекты. Регулирование отпуска теплоты в системы отопления потребителей осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха. График регулирования отпуска тепловой энергии 95/70 °С.

Также на территории города сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением.

Расположение котельных на карте Елизовского городского поселения приведено на рисунке 1.3. Зоны действия централизованного теплоснабжения на рис. 1.4.

Теплоснабжение Елизовского городского поселения осуществляется от 30 источников ОАО «Камчатскэнерго», 24 источников ОАО «РЭУ» филиал «Камчатский» (табл. 1.2, табл. 1.3).

- общая (установленная) тепловая мощность 176,8 Гкал/ч, в том числе:
 - ОАО «Камчатскэнерго» – 164,44 Гкал/ч;
 - ОАО «РЭУ» филиал «Камчатский» – 12,3 Гкал/ч;
- присоединенная нагрузка – 86,732 Гкал/ч (отопление и ГВС_{ср.час}), в том числе:
 - ОАО «Камчатскэнерго» – 82,093 Гкал/ч;
 - ОАО «РЭУ» филиал «Камчатский» – 4,639 Гкал/ч;
- основное топливо – уголь, также используются мазут, дизтопливо;
- аварийное (резервное) топливо отсутствует;
- температурный график – 95–70 °С;
- схема теплоснабжения – открытая, закрытая;
- средний физический износ оборудования и тепловых сетей:
 - оборудование – 80%;
 - тепловые сети – 82%.

Наиболее крупными источниками теплоснабжения на территории Елизовского городского поселения являются котельные №№ 1, 2, 4, 6, Аэропорт. Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным теплоснабжением – 82%.

ОАО «Камчатскэнерго»

Конструктивно все котельные предназначены для работы с закрытой системой отопления, однако в 90-х годах, из-за перебоев с поставками топлива и прекращением подачи ГВС, началась практика массовой установки водоразборных кранов на отопительных приборах и самовольных врезок из системы отопления в систему ГВС, из-за чего система отопления фактически стала открытой. Большинство из котельных были переданы различными ведомствами в муниципальную собственность вместе с жилыми зданиями.

Химводоочистка исходной воды производится только на котельных, где остались в эксплуатации паровые котлы.

Химводоочистка и деаэрация сетевой воды не производится. Плохое техническое состояние сетей ГВС не позволяет производить централизованную подачу горячей воды на всех котельных, где существует четырехтрубная система. Восстановление сетей ГВС проводится поэтапно, поскольку при проведении мероприятий по подготовке к отопительному сезону в первую очередь ремонтируются тепловые сети отопления.

Перечень котельного оборудования ОАО «Камчатскэнерго» в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Перечень котельного оборудования ОАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 01.06.2014

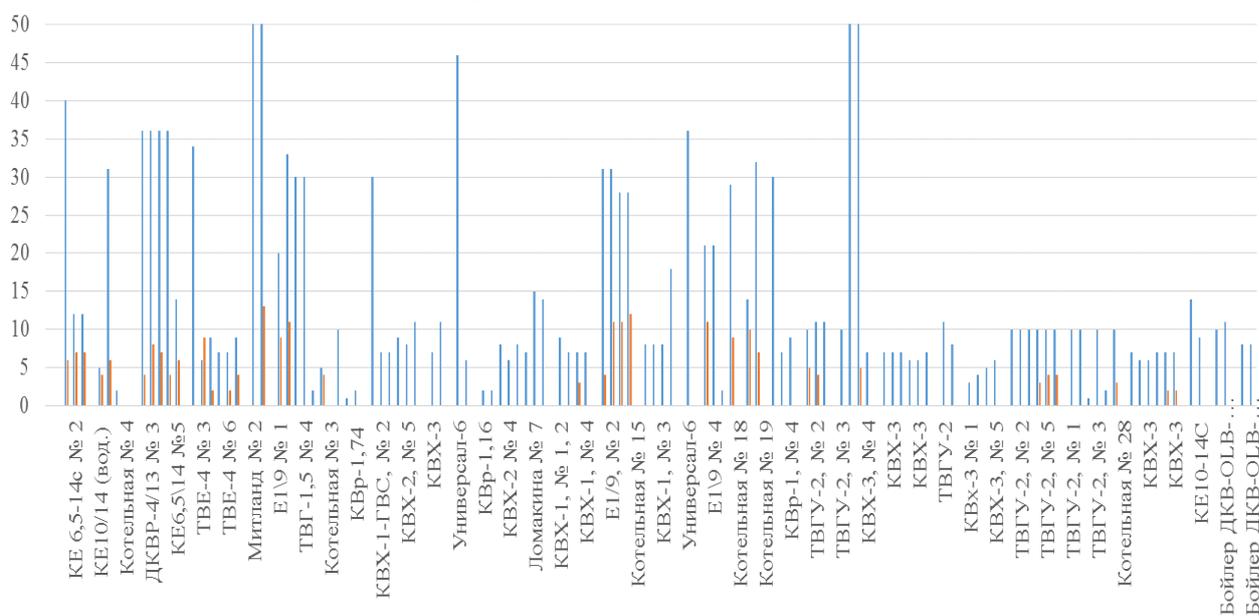
Наименование котельной, котлоагрегата	Кол-во, ед.	КПД, %	Мощность котельной, Гкал/ч	Мощность котла, Гкал/ч	Вид топлива	Режим работы котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего ремонта	Присоединенная нагрузка (отопление+ГВС ср. час), Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная № 1									
ДКВР 4/13 № 1	1	83	10,96	2,56	мазут	паровой	1974	2008	5,932
КЕ 6,5-14с № 2	1	84		4,20	мазут	паровой	2002	2007	
КЕ 6,5-14с № 2	1	84		4,20	мазут	паровой	2002	2007	
Итого	3		10,96						5,932
Котельная № 2									
КЕ10/14 № 1	1	74	19,4	6,50	уголь	паровой	2009	2010	10,298
КЕ10/14 № 2	1	83		6,50	мазут	паровой	1983	2008	
ДЕ10/14 № 3		85		6,50	мазут	паровой	2012		
Итого	2		19,4						10,298
Котельная № 4									
ДКВР 6,5/13 № 1			18,72	4,2	мазут	водогрейный	2011		12,445
ДКВР-4/13 № 6	1	85		2,56	мазут	водогрейный	1978	2010	
ДКВР-4/13 № 3	1	85		2,56	мазут	водогрейный	1978	2006	
ДКВР-4/13 № 4	1	83		2,60	мазут	водогрейный	1978	2007	
ДКВР4\13 № 2 (ГВС)	1			2,60	мазут	водогрейный	1978	2010	
КЕ6,5\14 № 5	1	84		4,20	мазут	водогрейный	2000	2008	
Итого	5		14,52						12,445
Котельная № 6									
Е1/9 № 1	2	70	18,78	1,28	мазут	паровой	1980		9,833
ТВЕ-4 № 3	1	74		3,5	мазут	водогрейный	2008	2005	
ТВЕ-4 № 4	1	74		3,5	мазут	водогрейный	2005	2012	
ТВЕ-4 № 5	1	74		3,5	мазут	водогрейный	2007		
ТВЕ-4 № 6	1	74		3,5	мазут	водогрейный	2007	2012	
ТВЕ-4 № 7	1	74		3,5	мазут	водогрейный	2005	2010	
Итого	7		18,78						9,833
Котельная № 7									
Митланд № 2	1	74	5,60	4,00	мазут	паровой	1946		3,667
Магдебург № 1	1	78		1,60	мазут	водогрейный	1946	2001	
Итого	2		5,60						3,667
Котельная № 9									
Е1/9 № 1	1	70	8,28	0,64	мазут	паровой	1994	2005	2,838
Е1/9 № 2	1	70		0,64	мазут	паровой	1981	2003	
ТВГ-2,5 № 6	1	70		2,00	мазут	водогрейный	1984		
ТВГ-1,5 № 4	1	70		1,50	мазут	водогрейный	1984		
ТВГ-1,5 № 3	1			1,50		водогрейный	2012		
ТВГ-2,5 № 5	1	70		2,00	мазут	водогрейный	2009	2010	
Итого	6		8,28						2,838
Итого			77,54		мазут				45,013
Котельная № 3									
ТВГУ-2, № 1	1	68	3,2	1,6	уголь	водогрейный	2004		2,254
ТВГУ-2, № 2	1			1,6	уголь	водогрейный	2013		
Итого	2		3,2						2,254
Котельная № 8									
Универсал-ГВС, № 1	1	62	2,60	0,40	уголь	водогрейный	1984		2,272
КВХ-1-ГВС, № 2	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2007		

Наименование котельной, котлоагрегата	Кол-во, ед.	КПД, %	Мощность котельной, Гкал/ч	Мощность котла, Гкал/ч	Вид топлива	Режим работы котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего ремонта	Присоединенная нагрузка (отопление+ГВС ср.час), Гкал/ч
КВХ-1, № 4	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2007		2,272
КВр-1 № 6	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2005		
КВХ-2, № 5	1	66		0,35	уголь	водогрейный	2006		
ТВГУ-2, № 3	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2003		
Итого	6		2,60						
Котельная № 10									
КВХ-3	2	68	1,90	1,10	уголь	водогрейный	2007		0,696
ТВГУ-2	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2003		
Итого	3		1,90						0,69 6
Котельная № 11									
Универсал-6	1	62	0,59	0,24	уголь	водогрейный	1968		0,038
КВХ-1	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2008		
Итого	2			0,59					
Котельная № 12									
КВХ-2 № 3	1	62	2,4	0,35	уголь	водогрейный	2006		1,901
КВХ-2 № 4	1	62		0,35	уголь	водогрейный	2008		
КВХ-3 №5	1	64		0,50	уголь	водогрейный	2006		
КВХ-3 №6	1	64		0,50	уголь	водогрейный	2007		
Ломакина № 7	1	64		0,35	уголь	водогрейный	1999		
Ломакина № 8	1	64		0,35	уголь	водогрейный	2000		
Итого	8		2,4					1,901	
Котельная № 13									
КВХ-1, № 1, 2	2	68	2,1	0,70	уголь	водогрейный	2005		0,813
КВХ-1, № 3	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2007		
КВХ-1, № 6	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2007	2011	
КВХ-1, № 4	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2007		
КВХ-1, № 5	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2007		
Итого	6		2,1					0,813	
Котельная № 14									
Е1/9, № 1	1		2,40	0,60	уголь	водогрейный		2010	0,399
Е1/9, № 2	1	70		0,60	уголь	водогрейный	1983	2003	
Е1/9, № 3	1	68		0,60	уголь	водогрейный	1986	2003	
Е1/9, № 4	1	70		0,60	уголь	водогрейный	1986	2002	
Итого	4		2,40					0,399	
Котельная № 15									
КВХ-1, № 1	1	68	2,10	0,35	уголь	водогрейный	2006		0,769
КВХ-1, № 2	1	68		0,35	уголь	водогрейный	2006		
КВХ-1, № 3	1			0,35	уголь	водогрейный	2006		
Ломакина, № 1, 2, 3	3	62		1,05	уголь	водогрейный	1996		
Итого	6		2,10					0,769	
Котельная № 16									
Универсал-6	2	62	0,76	0,76	уголь	водогрейный	1978		0,177
Итого	2		0,76						0,177
Котельная № 17									
Е1/9 № 3	1	70	3,6	0,60	уголь	водогрейный	1993	2003	1,927
Е1/9 № 4	1	70		0,60	уголь	водогрейный	1993		
КВр-1,16, № 1, 2	2			1,40	уголь	водогрейный	2012	монтаж	
Е1/9, № 5, 6	2	68		1,20	уголь	водогрейный	1985	2005	
Итого	6		3,60					1,927	
Котельная № 18									

Наименование котельной, котлоагрегата	Кол-во, ед.	КПД, %	Мощность котельной, Гкал/ч	Мощность котла, Гкал/ч	Вид топлива	Режим работы котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего ремонта	Присоединенная нагрузка (отопление+ГВС ср.час), Гкал/ч
КЕ6,5-14	1	71	9,40	4,20	уголь	водогрейный	2000	2004	4,611
ДКВР4/13	2	71		5,20	уголь	водогрейный	1982	2007 (1)	
Итого	3		9,40						4,611
Котельная № 19									
Е1/9, № 2, № 3	2	68	2,05	1,20	уголь	водогрейный	1984		0,531
КВХ-3, № 1	1	62		0,55	уголь	водогрейный	2007		
КВр-1, № 4	1	68		0,30	уголь	водогрейный	2005		
Итого	4		2,05						0,531
Котельная № 20									
ТВГУ-2, № 1, 3, 4	3	68	4,00	2,40	уголь	водогрейный	2004	№ 1-2009	2,762
ТВГУ-2, № 2	1			0,80	уголь	водогрейный	2003	2010	
ТВГУ-2, № 5	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2003		
Итого	5		4,00						2,762
Котельная № 21									
ТВГУ-2, № 3	1	68	5,15	0,80	уголь	водогрейный	2004		1,875
Судовой, № 1	1	66		1,80	уголь	водогрейный	1953		
Судовой, № 2	1	66		2,00	уголь	водогрейный	1955	2009	
КВХ-3, № 4	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2007		
Итого	4		5,15						1,875
Котельная № 22									
КВХ-3	1	68	3,30	0,55	уголь	водогрейный	2007		1,378
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2007		
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2007		
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2008		
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2008		
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2007		
Итого	6		3,30						1,378
Котельная № 23									
ТВГУ-2	1	68	1,50	0,80	уголь	водогрейный	2003		0,495
КВХ-1	2	68		0,70	уголь	водогрейный	2006		
Итого	3		1,50						0,495
Котельная № 25									
КВх-3 № 1	1	68	2,90	0,55	уголь	водогрейный	2011-дек.		1,859
КВ-1 № 2	1	68		1,00	уголь	водогрейный	2010		
КВм-1,16 № 3	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2009		
КВХ-3, № 5	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2008		
Итого	4		2,90						1,859
Котельная № 26									
ТВГУ-2, № 1	1	68	4,80	0,80	уголь	водогрейный	2004		3,297
ТВГУ-2, № 2	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004		
ТВГУ-2, № 3	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004		
ТВГУ-2, № 4	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004	2011	
ТВГУ-2, № 5	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004	2010	
ТВГУ-2, № 6	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004	2010	
Итого	6		4,80						3,297
Котельная № 27									
ТВГУ-2, № 1	1	68	4,8	0,80	уголь	водогрейный	2004		3,285
ТВГУ-2, № 2	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004		
ТВГУ-2, № 4	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004		
ТВГУ-2, № 3	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004		
ТВГУ-2, № 5	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004		

Наименование котельной, котлоагрегата	Кол-во, ед.	КПД, %	Мощность котельной, Гкал/ч	Мощность котла, Гкал/ч	Вид топлива	Режим работы котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего ремонта	Присоединенная нагрузка (отопление+ГВС ср.час), Гкал/ч
ТВГУ-2, № 6	1	68		0,80	уголь	водогрейный	2004	2011	
Итого	6		4,8						3,285
Котельная № 28									
КВХ-3	1	68	2,20	0,55	уголь	водогрейный	2007		0,568
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2008		
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2008		
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2007		
Итого	4		2,20						0,568
Котельная № 20 ГВС									
КВХ-3	1	68	1,10	0,55	уголь	водогрейный	2007	2012	0,272
КВХ-3	1	68		0,55	уголь	водогрейный	2007	2012	
Итого	2		1,10						0,272
Котельная «Аэропорт»									
КЕ10-14С	2		19,20	12,80	уголь	паровой	2000		4,441
КЕ10-14С	1			6,40	уголь	водогрейный	2005		
Итого	3		19,20						4,441
Итого			82,65		уголь				32,620
Котельная № 24									
Бойлер ДКВ-OLB-2000RD-R	1	90	0,35	0,17	дизтопливо	водогрейный	2004		0,315
Бойлер ДКВ-OLB-2000RD-R	1	92		0,17	дизтопливо	водогрейный	2003		
Итого	2		0,35						0,315
Котельная № 29									
Бойлер ДКВ-OLB-1500RD-R	1	91	0,30	0,15	дизтопливо	водогрейный	2006		0,146
Бойлер ДКВ-OLB-1500RD-R	1	91		0,15	дизтопливо	водогрейный	2006		
Итого	2		0,30						0,146
Итого	125		164,44						82,093

Износ котлов составляет 80% (рис. 1.3).



■ – Эксплуатация котлов, лет ■ – Эксплуатация котлов после последнего ремонта, лет

Рисунок 1.3. Срок эксплуатации котлов ОАО «Камчатскэнерго»

Таблица 1.2. Перечень котельного оборудования ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» по состоянию на 01.12.2013

№ п/п	№ (ЭРТ, в/г, инв. №)	Марка	Кол-во	Год установки	Состояние	Год продления ресурса	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования, %
1	2	4	5	6	7	8	9	10	10	12
1	2–1–5	Универсал–6 № 1	1	1975	в работе		0,396	0,188	0,157	52
		Универсал–6 № 2	1	1975	в работе					
2	2–1–48	Универсал–6 № 1	1	1980	в работе		0,98	0,374	0,362	83
		Универсал–6 № 2	1	1980	в работе					
		Универсал–6 № 3	1	1980	в работе					
		КВр–0,39 № 4	1	2011	в работе	2011				
3	2–1–63	Универсал–6 № 1	1	1981	в работе		0,74	0,206	0,189	47
		Универсал–6 № 2	1	1981	в работе					
		Универсал–6 № 3	1	1981	в работе					
		Универсал–6 № 4	1	1981	в работе					
4	2–1–64	Универсал–6 № 1	1	1985	в работе		0,604	0,088	0,083	12
		Универсал–6 № 2	1	1985	в работе					
5	2–1–85	Жарок–5	1	2005	резерв		0,018	0,018	0,016	44
		КЭН–КМ–04–021кВт "Невский"	1	2013	в работе	2013				
6	2–1–640	Универсал–6	1	1996	в работе		0,132	0,086	0,082	32
7	2–1–418А	Е–1,0–0,9Р № 1	1	1988	в работе		1,875	0,535	0,473	41
		Е–1,0–0,9Р № 2	1	1988	в работе					
		Е–1,0–0,9Р № 3	1	1988	в работе					
8	2–1–4	Универсал–6 № 1	1	1988	в работе		0,46	0,175	0,161	46
		Универсал–6 № 2	1	1988	в работе					
9	2–1–2 ИАС	Универсал–6 № 1	1	1982	в работе		0,432	0,337	0,295	79
		Универсал–6 № 2	1	1982	в работе					
10	2–1–848	Колви 315К № 1	1	2012	в работе		0,542	0,37	0,342	35
		Колви 315К № 2	1	2012	в работе					
11	2–2–22/20	Универсал–6 № 1	1	1980	в работе		0,402	0,307	0,253	81
		Универсал–6 № 2	1	1980	в работе					
12	2–7–16	Универсал–6 № 1	1	2001	в работе		0,264	0,03	0,025	12
		Универсал–6 № 2	1	2001	в работе					
13	2–7–18	Универсал–6	1	2007	в работе	2007	0,158	0,156	0,149	48
14	2–7–42	ВНИИСТО	1	1957	в работе		0,033	0,015	0,013	23
15	2–7–149	Универсал–6 № 1	1	2002	в работе		0,264	0,119	0,108	37
		Универсал–6 № 2	1	2002	в работе					
16	2–7–169	Универсал–6	2	2002	в работе		0,316	0,155	0,131	54
17	2–7–177	Универсал–6 № 1	1	1975	в работе		0,48	0,151	0,117	37
18	2–1–10	КВр –1,16К	1	2009	в работе		1,69	0,711	0,963	100
		КВр–0,8к	1	2008	в работе					
19	2–12–2	Электрокотел	1	1977	в работе		0,09	0,003	0,034	87
20	2–28–2	Универсал–6 № 1	1	1967	в работе		0,46	0,188	0,138	54
		Универсал–6 № 2	1	2007	в работе					

№ п/п	№ (ЭРТ, в/г, инв. №)	Марка	Кол-во	Год установки	Состояние	Год продления ресурса	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования, %
1	2	4	5	6	7	8	9	10	10	12
21	2–30–7	Универсал–6 № 1	1	1961	в работе		0,288	0,148	0,113	62
		Универсал–6 № 2	1	1961	в работе					
22	2–31–6	Универсал–6 № 1	1	1976	в работе		0,402	0,196	0,158	56
		Универсал–6 № 2	1	1976	в работе					
23	2–35–2	ДКВ–500	1	2000	в работе		0,05	0,054	0,048	59
24	2–20А–9	Е–1,0–0,9Р, № 1	1	2007	в работе		1,25	0,301	0,229	28
		Е–1,0–0,9 Р № 2	1	2008	в работе					
Итого			47				12,33	4,91	4,639	39,9

1.1.3 Балансы мощности и тепловой энергии

Установленная тепловая мощность источников ОАО «Камчатскэнерго» на 01.06.2014 составляет 164,44 Гкал/ч. Уровень загрузки теплогенерирующего оборудования источников теплоснабжения в течение отопительного периода рассчитывался, исходя из необходимости покрытия присоединенной тепловой нагрузки, собственных нужд и технологических потерь в тепловых сетях. Уровень загрузки оборудования ОАО «Камчатскэнерго» составляет 57,6%, ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» – 38% (табл. 1.3).

Таблица 1.3. Балансы мощности и тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка с учетом потерь и СН, Гкал/ч	Уровень загрузки, %
1	2	3	4	5
ОАО «Камчатскэнерго»				
1	Котельная № 1	10,96	6,84	62,45
2	Котельная № 2	19,4	12,27	63,26
3	Котельная № 3	3,2	2,63	82,15
4	Котельная № 4	14,52	14,05	75,07
5	Котельная № 6	18,78	11,72	62,40
6	Котельная № 7	5,6	4,06	72,57
7	Котельная № 8	2,6	2,51	96,64
8	Котельная № 9	8,28	3,24	39,10
9	Котельная № 10	1,9	0,79	41,84
10	Котельная № 11	0,59	0,04	7,57
11	Котельная № 12	2,4	2,23	93,07
12	Котельная № 13	2,1	0,92	43,79
13	Котельная № 14	2,4	0,46	19,28
14	Котельная № 15	2,1	0,93	44,09
15	Котельная № 16	0,76	0,20	26,92
16	Котельная № 17	3,6	2,16	60,08
17	Котельная № 18	9,4	5,42	57,66
18	Котельная № 19	2,05	0,60	29,33
19	Котельная № 20	5,1	3,37	66,00
20	Котельная № 21	5,15	2,27	44,04
21	Котельная № 22	3,3	1,68	50,86
22	Котельная № 23	1,5	0,55	36,61
23	Котельная № 24	0,35	0,35	98,59
24	Котельная № 25	2,9	2,29	78,91
25	Котельная № 26	4,8	3,65	76,04

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка с учетом потерь и СН, Гкал/ч	Уровень загрузки, %
1	2	3	4	5
26	Котельная № 27	4,8	3,57	74,42
27	Котельная № 28	2,2	0,67	30,43
28	Котельная № 29	0,3	0,17	55,63
29	Котельная «Аэропорт»	19,2	5,07	26,42
	Итого	10,96	6,84	57,61
ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский»				
1	2–1–5	0,396	0,157	40
2	2–1–48	0,98	0,362	37
3	2–1–63	0,74	0,189	26
4	2–1–64	0,604	0,083	14
5	2–1–85	0,018	0,016	89
6	2–1–640	0,132	0,082	62
7	2–1–418А	1,875	0,473	25
8	2–1–4	0,46	0,161	35
9	2–1–2 ИАС	0,432	0,295	68
10	2–1–848	0,542	0,342	63
11	2–2–22/20	0,402	0,253	63
12	2–7–16	0,264	0,025	9
13	2–7–18	0,158	0,149	94
14	2–7–42	0,033	0,013	39
15	2–7–149	0,264	0,108	41
16	2–7–169	0,316	0,131	41
17	2–7–177	0,48	0,117	24
18	2–1–10	1,69	0,963	57
19	2–12–2	0,09	0,034	38
20	2–28–2	0,46	0,138	30
21	2–30–7	0,288	0,113	39
22	2–31–6	0,402	0,158	39
23	2–35–2	0,05	0,048	96
24	2–20А–9	1,25	0,229	18
	Итого	12,326	4,639	38
Елизовское городское поселение				
	Всего	176,766	99,37	56,21

1.1.4 Доля поставки тепловой энергии по приборам учета

Политика энергоресурсосбережения на территории Елизовского городского поселения осуществляется в соответствии со следующими документами:

– долгосрочной краевой целевой программы «Повышение энергетической эффективности региональной экономики и сокращение издержек в бюджетном секторе Камчатского края на 2010–2015 годы и в перспективе до 2020 года, а также создание условий для ее реализации», утвержденной постановлением Правительства Камчатского края от 25.10.2010 № 449–П;

– муниципальной целевой программой «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов жилищного фонда в Елизовском городском поселении в 2013 году» утвержденной постановлением администрации Елизовского городского поселения 16.01.2013 № 12–П.

В 2013 году в многоквартирных жилых домах было установлено:

- общедомовых приборов учета тепла – 235 шт.;
- общедомовых приборов учета ГВС – 65 шт.

По состоянию на 01.01.2014 приборами учета тепловой энергии, горячей и холодной воды оборудованы:

- тепловая энергия – в 244 МКД 238 ОДПУ;
- ЦГВС – в 87 МКД 92 ОДПУ.

В остальных многоквартирных домах расчеты за потребляемую тепловую энергию, горячую и холодную воду осуществляются по расчетным нагрузкам.

1.1.5 Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия существующих котельных Елизовского городского поселения представлены на рисунке 1.4. Из рисунка видно, что часть территории Елизовского городского поселения отапливается от индивидуальных источников тепла и не охвачена централизованным теплоснабжением.

Зоны перспективного действия централизованного теплоснабжения – на рис. 1.5. На долю котельных №№ 2, 4, 6, 7, «Аэропорт» после проведения мероприятий по реконструкции будет приходиться 60,4% присоединенной нагрузки.

Таблица 1.4. Зоны действия котельных Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование района	Номер котельной
1	мкр. «Торговый центр», мкр. «Центральный»	Котельная № 1
2	мкр. «Северный», мкр. «Торговый центр», мкр. «Центральный»	Котельная № 2
3	мкр. «Центральный»	Котельная № 3
4	мкр. «Северо-Западный», мкр. «Геофизический»	Котельная № 4
5	мкр. «Центральный», мкр. «Половинка»	Котельная № 6
6	мкр. «Хуторской»	Котельная № 7
7	мкр. «Хуторской»	Котельная № 8
8	мкр. «Хуторской», мкр. «Садовый»	Котельная № 9
9	мкр. «Геофизический»	Котельная № 10
10	мкр. «Заречный»	Котельная № 11
11	мкр. «Заречный»	Котельная № 12
12	мкр. «Аэропорт», мкр. «Южный»	Котельная № 13
13	мкр. «Южный»	Котельная № 14
14	мкр. «Пограничный»	Котельная № 15
15	мкр. «Пограничный»	Котельная № 16
16	мкр. «Пограничный»	Котельная № 17
17	мкр. «Пограничный»	Котельная № 18
18	мкр. «Аэропорт»	Котельная № 19
19	мкр. «Геофизический»	Котельная № 20
20	мкр. «Половинка»	Котельная № 21
21	мкр. «Аэропорт»	Котельная № 22
22	мкр. «Садовый»	Котельная № 23
23	мкр. «Промышленный»	Котельная № 24
24	мкр. «Военный городок»	Котельная № 25
25	мкр. «Военный городок»	Котельная № 26
26	мкр. «Военный городок»	Котельная № 27
27	мкр. «Военный городок»	Котельная № 28
28	п. Мутной	Котельная № 29
29	мкр. «Аэропорт»	Котельная Аэропорт
30	Камчатский край, п. Ключи - котельная № 1 в/г 1, инв. 5	2-1-5
31	г. Елизово-5, 26 км, котельная № 4 в/г 1, инв. 48	2-1-48
32	Камчатский край, г. Елизово-5, 26 км котельная учебные классы в/г 1, инв. 63	2-1-63
33	Камчатский край, г. Елизово-5, котельная в административном здании в/г 1, инв. 64	2-1-64

№ п/п	Наименование района	Номер котельной
34	Камчатский край, г. Елизово-5, котельная-диспетчерская в/г 1, инв. 85	2-1-85
35	Камчатский край, г. Елизово-5, 26 км, котельная-казарма в/г 1, инв. 640	2-1-640
36	г. Елизово-5, котельная в/г 1, инв. 418А	2-1-418А
37	г. Елизово-5, 26 км, котельная № 1, в/г 1, инв. 4	2-1-4
38	г. Елизово-5, 26 км, ИАС, в/г 1, инв. 2	2-1-2 ИАС
39	Камчатский край, г. Елизово-5, котельная штаб-казарма в/г 1, инв. 564	2-1-848
40	г. Елизово, 29 км шоссе в/г № 2, инв. 22/20	2-2-22/20
41	Камчатский край, г. Елизово, котельная № 2 в/г 7, инв.16	2-7-16
42	Камчатский край, г. Елизово, котельная № 3 в/г 7, инв.18	2-7-18
43	Камчатский край, г. Елизово, котельная штаба, особый отдел в/г 7 инв. 42	2-7-42
44	Камчатский край, г. Елизово, котельная автопарка в/г 7, инв. 149	2-7-149
45	Камчатский край, г. Елизово, котельная в/г 7, инв.169	2-7-169
46	Камчатский край, г. Елизово, котельная встр. в/г 7, инв. 177	2-7-177
47	Камчатский край, г. Елизово, котельная встр. в/г 1, инв. 10	2-1-10
48	Камчатский край, г. Елизово, в/ч 69262	2-12-2
49	Камчатский край, г. Елизово, 9 км Паратунского шоссе, котельная в/г 28, инв. 2	2-28-2
50	Камчатский край, г. Елизово, котельная баня-гараж в/г 30, инв. 7	2-30-7
51	Камчатский край, г. Елизово, 9 км Паратунского шоссе, котельная № 1 в/г 31, инв. 6	2-31-6
52	г. Елизово, 5 стройка в/г № 35, инв. 2	2-35-2
53	Камчатский край, г. Елизово, 30 км, котельная в/г 20 А, инв. 9	2-20А-9
Перспективные зоны		
1	мкр. «Северный»	котельная № 2
2	мкр. «Северо-Западный»	котельная № 4
3	мкр. «Торговый центр»	котельная № 2
4	Жилая застройка в границах улиц В. Кручины, Геофизическая, Спортивная, Жупановская (мкр. «Геофизический»)	котельная № 20
5	мкр. «Центральный»	котельная № 2
6	ИЖС ИП Кузнецов Н.Д. (137 ИЖС)	-
7	мкр. «Половинка», мкр. «Центральный»	котельная № 6
8	мкр. «Солнечный»	котельная № 34
9	мкр. «Хуторской»	котельная № 7
	9.1. Жилая застройка в границах ул. Свердлова - ул. Хуторская (мкр. «Хуторской»)	котельная № 7
	9.2. Существующая застройка мкр. «Хуторской»	котельная № 7
10	мкр. «Кречет»	-
11	мкр. «Садовый»	котельная № 32
	11.1. Жилая застройка в границах ул. Садовой и реки Хуторской	котельная № 32
	11.3. Существующая жилая застройка мкр. «Садовый»	котельная № 32
12	мкр. «Ягодный» (в районе ул. Старикова)	-
13	мкр. «Пограничный»	котельная № 33
	13.1. Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской (мкр. «Пограничный»)	котельная № 33
	13.2. Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Автомобилистов, Полевой	-
	13.3. Существующая застройка мкр. «Пограничный»	котельная № 33
14	мкр. «Заречный»	-
	14.1. Существующая жилая застройка района «Заречный»	котельная №№ 11, 12
15	Жилой район в границах земельных участков с кадастровыми номерами 41:05:0101004:65, 41:05:0101004:67 (мкр. Заречный, верхнее антенное поле, нижнее антенное поле). Предполагаемое время застройки после 2029–2030 гг.	перспективная застройка на расчетный срок не предусмотрена
16	Группа жилой застройки в границах ул. Магистральная-Хирургическая	котельная № 35
17	мкр. «Промышленный»	котельная № 35
18	мкр. «Аэропорт»	котельная «Аэропорт»
19	мкр. «Военный городок»	котельная № 27
20	мкр. «Южный»	перспективная застройка на расчетный срок не предусмотрена
21	п. Мутной	перспективная застройка на расчетный срок не предусмотрена

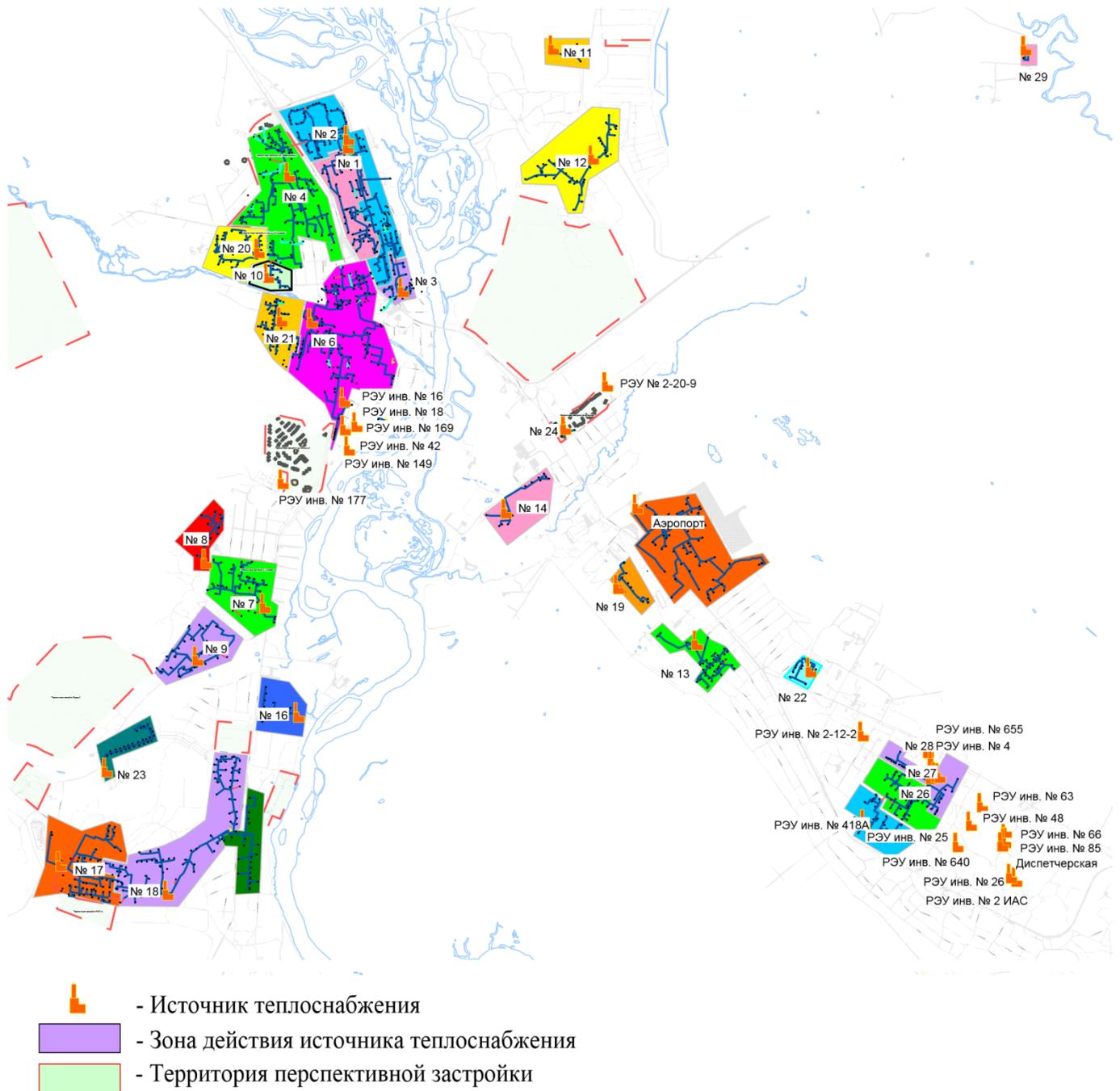
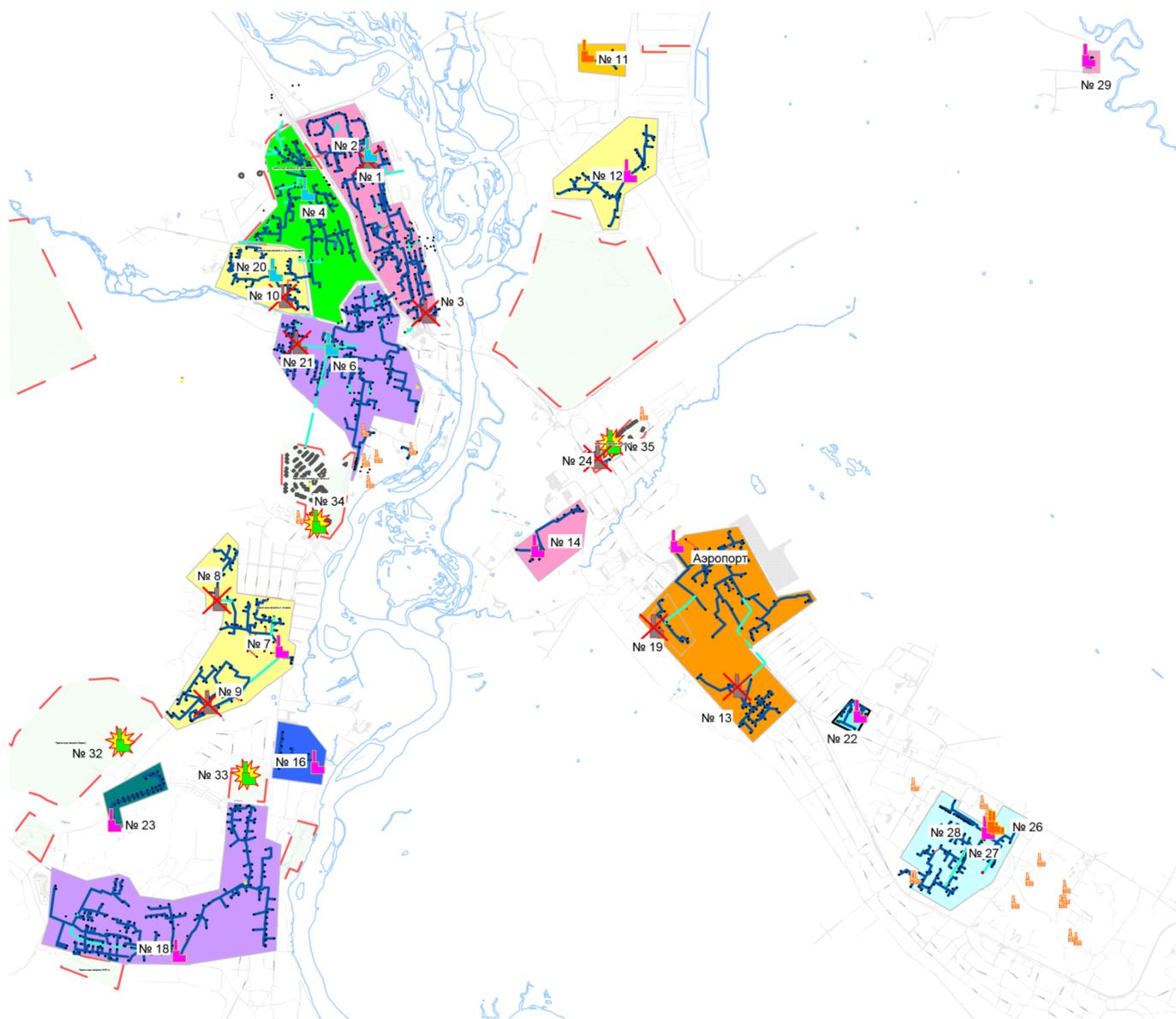


Рисунок 1.4. Зоны действия централизованного теплоснабжения



-  Источник теплоснабжения сохраняемый
-  Источник теплоснабжения ОАО "РЭУ"
-  Источник теплоснабжения ликвидируемый
-  Источник теплоснабжения новый
-  Источник теплоснабжения реконструируемый
-  Источник теплоснабжения реконструируемый с переводом на газ
-  Зона действия источника теплоснабжения
-  Территория перспективной застройки

Рисунок 1.5. Перспективные зоны действия источников теплоснабжения Елизовского городского поселения

1.1.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников тепловой энергии

Мощность нетто источников тепловой энергии Елизовского городского поселения составила 176,8 Гкал/ч, в том числе (табл. 1.5):

- ОАО «Камчатскэнерго» – 164,44 Гкал/ч;
- ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» – 12,326 Гкал/ч.

Собственные нужды источников составляют 7,14 Гкал/ч, в том числе:

- ОАО «Камчатскэнерго» – 5,14 Гкал/ч;
- ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» – 2 Гкал/ч.

Потери тепловой энергии по тепловым сетям теплоснабжающих организаций составили 8,93 Гкал/ч, в том числе:

- ОАО «Камчатскэнерго» – 7,49 Гкал/ч;
- ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» – 1,44 Гкал/ч.

В целом по системе теплоснабжения резерв мощности источников в 2014 г. составляет 41,8%, в том числе (табл. 2.32):

- ОАО «Камчатскэнерго» – 69,7 Гкал/ч;
- ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» – 4,2 Гкал/ч.

Таблица 1.5. Балансы тепловой мощности по теплоснабжающим организациям

Показатели баланса тепловой мощности	ОАО «Камчатскэнерго»	ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский»	Итого
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	164,44	12,326	176,766
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	164,44	12,326	176,766
Собственные нужды, Гкал/ч	5,14	2	7,14
Мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/ч	159,3	10,326	169,626
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	7,49	1,44	8,93
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	82,093	4,64	86,733
Резервы/дефициты по располагаемой тепловой мощности, Гкал/ч	69,717	4,246	73,963
Резерв, %	42,4	34,4	41,8

Подключение новых объектов теплопотребления возможно при реконструкции с увеличением мощностей существующих источников и строительством новых.

На период до 2029 года теплоснабжение существующей застройки и перспективных объектов нового строительства планируется осуществлять от существующих котельных, с последующей реконструкцией котельных №№ 2, 4, 6, 7, 11, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 23, 27, 29, «Аэропорт», в/г 20А № 9, и консервацией котельных №№ 1, 3, 8, 9, 10, 13, 15, 17, 19, 21, 24, 25, 26, 28.

Для теплоснабжения территорий перспективной застройки планируется строительство новых котельных: №№ 32, 33, 34, 35.

С учетом строительства новых объектов в перспективе до 2029 г., резерв и дефицит мощности по каждому источнику отражен в табл. 1.6. В случае не проведения мероприятий по реконструкции и строительству источников тепловой энергии, а также с учетом ликвидации котельных, **дефицит мощности может достигнуть 61,3 Гкал/ч.**

Таблица 5.1. Анализ резерва/дефицита тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование	Установленная мощность, Гкал/ч (01.01.2014 г.)	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч (2029 г.)	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Собственные нужды котельных, Гкал/ч	Необх. резерв мощности, Гкал/ч	Требуемая мощность котельной, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-), Δ, Гкал/ч, (7)-(2)
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная № 1	10,96	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2	19,4	22,42	2,16	2,13	5,34	32	-12,66
Котельная № 3	3,2	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	18,72	15,26	1,44	0,54	3,45	21	-1,95
Котельная № 6	18,78	12,56	1,21	1,20	2,99	18	0,82

Наименование	Установленная мощность, Гкал/ч (01.01.2014 г.)	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч (2029 г.)	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Собственные нужды котельных, Гкал/ч	Необх. резерв мощности, Гкал/ч	Требуемая мощность котельной, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-), Δ, Гкал/ч, (7)-(2)
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная № 7	5,6	11,61	0,70	0,55	2,57	15	-9,83
Котельная № 8	2,6		-	-	-	-	
Котельная № 9	8,28		-	-	-	-	
Котельная № 10	1,9		-	-	-	-	
Котельная № 11	0,59	0,04	0,00	0,00	0,01	0,05	0,54
Котельная № 12	2,4	1,61	0,13	0,15	0,38	2,27	0,13
Котельная № 13	2,1		-	-	-	-	
Котельная № 14	2,4	0,05	0,01	0,00	0,01	0,06	2,34
Котельная № 15	2,1		-	-	-	-	
Котельная № 16	0,76	0,18	0,02	0,01	0,04	0,25	0,51
Котельная № 17	3,6		-	-	-	-	
Котельная № 18	9,4	7,22	0,90	0,37	1,70	10,19	-0,79
Котельная № 19	2,05		-	-	-	-	
Котельная № 20	5,1	8,98	0,55	0,43	1,99	11,96	-6,86
Котельная № 21	5,15		-	-	-	-	
Котельная № 22	3,3	1,38	0,22	0,07	0,33	2,00	1,30
Котельная № 23	1,5	0,50	0,08	0,03	0,12	0,7	0,78
Котельная № 24	0,35	0,12	-	-	-	-	
Котельная № 25	2,9	-	-	-	-	-	
Котельная № 26	4,8	-	-	-	-	-	
Котельная № 27	4,8	10,24	0,61	0,49	2,27	13,6	-8,81
Котельная № 28	2,2		-	-	-	-	
Котельная № 29	0,3	0,15	0,02	0,00	0,03	0,2	0,09
Котельная Аэропорт	19,2	7,63	0,93	0,16	1,74	10,5	8,74
Итого	164,44	99,92	8,99	6,13	22,98	137,91	+15,25/-40,9
Перспективные котельные							
Котельная № 32	0	5,450	0,45	0,00	1,18	7,1	-7,09
Котельная № 33	0	1,620	0,14	0,00	0,35	2,1	-2,11
Котельная № 34	0	6,500	0,54	0,00	1,41	8,5	-8,45
Котельная № 35	0	2,120	0,18	0,00	0,46	2,8	-2,76
Итого	0	15,690	1,31	0,00	3,40	20,4	-20,40
Всего	164,44	115,610	10,298	6,127	26,41	158,4	+15,25/-61,3

С учетом предлагаемых к реализации мероприятий мощность котельных ОАО «Камчатскэнерго» к концу 2014 г. составит 182,76 Гкал/ч, к расчетному сроку – 185,5 Гкал/ч (табл. 1.7).

Для надежного и качественного теплоснабжения потребителей необходимо увеличение мощности:

- котельной № 2 до 40 Гкал/ч;
- котельной № 4 до 30 Гкал/ч;
- котельной № 7 до 15 Гкал/ч;
- котельной № 12 до 3 Гкал/ч;

- котельной № 18 до 10,5 Гкал/ч;
- котельной № 20 до 12 Гкал/ч;
- котельной № 27 до 13,6 Гкал/ч.

Мощность новых котельных составит, с учетом увеличения установленной мощности котельной № 35 за счет закрытия котельной № 24, а также в отсутствии необходимости строительства котельной № 36 мкр. «Военный городок»:

- котельная № 32 – 7 Гкал/ч;
- котельная № 33 – 2,1 Гкал/ч;
- котельная № 34 – 8,5 Гкал/ч;
- котельная № 35 – 2,8 Гкал/ч;

Суммарная мощность новых котельных составит 20,4 Гкал/ч.

Не требуется увеличение мощности котельных №№ 11, 14, 16, 22, 23, 29, «Аэропорт».

Таблица 1.7. Показатели тепловой мощности источников тепловой энергии Елизовского городского поселения

Источник теплоснабжения	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
ОАО «Камчатскэнерго»																	
Котельная № 1	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Котельная № 3	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Котельная № 6	Гкал/ч	18,78	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Котельная № 7	Гкал/ч	5,6	5,6	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Котельная № 8	Гкал/ч	2,6	2,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 9	Гкал/ч	8,28	8,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 10	Гкал/ч	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 11	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная № 12	Гкал/ч	3,0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Котельная № 13	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14	Гкал/ч	2,4	2,4	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Котельная № 15	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 16	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная № 17	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 18	Гкал/ч	9,4	9,4	9,4	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Котельная № 19	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 20	Гкал/ч	5,1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Котельная № 21	Гкал/ч	5,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 22	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная № 23	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная № 24	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 25	Гкал/ч	2,9	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 26	Гкал/ч	4,8	4,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 27	Гкал/ч	4,8	4,8	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Котельная № 28	Гкал/ч	2,2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 29	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная «Аэропорт»	Гкал/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Котельная № 32	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Котельная № 33	Гкал/ч	-	-	-	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

Источник теплоснабжения	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
ОАО «Камчатскэнерго»																	
Котельная № 34	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Котельная № 35	Гкал/ч	-	-	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Итого	Гкал/ч	182,8	181,8	180,2	171,5	170,8	170,0	178,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5
ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский»																	
2-1-5	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
2-1-48	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2-1-63	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
2-1-64	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
2-1-85	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
2-1-640	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
2-1-418А	Гкал/ч	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
2-1-4	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
2-1-2 ИАС	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
2-1-848	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
2-2-22/20	Гкал/ч	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
2-7-16	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
2-7-18	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
2-7-42	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
2-7-149	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
2-7-169	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
2-7-177	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
2-1-10	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
2-12-2	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2-28-2	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
2-30-7	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
2-31-6	Гкал/ч	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
2-35-2	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2-20А-9	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Итого	Гкал/ч	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326	12,326
Елизовское городское поселение																	
Всего	Гкал/ч	195,09	194,16	192,53	183,78	183,08	182,28	190,78	197,78	197,78	197,78	197,78	197,78	197,78	197,78	197,78	197,78

1.1.7 Надежность работы системы теплоснабжения

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства.

- обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
- резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
- выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
- контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
- осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволит уменьшить наружную коррозию трубопроводов;
- комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
- АСУ ТП котлов с центральной диспетчеризацией функций управления эксплуатационными режимами;
- постоянный контроль за соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплоснабжения.

Основной причиной порывов на тепловых сетях является физический износ трубопроводов, что приводит к увеличению аварийности и отключению потребителей на длительные сроки, росту тепловых потерь, и влечет за собой значительные материальные убытки. Рост аварийности сетей теплопроводов обусловлен малыми темпами внедрения прогрессивных технологий, которые должны закономерно увеличивать срок службы и сокращать потери. Кроме того, одним из факторов роста аварийности является сокращение физических объемов по капитальному ремонту и реконструкции и модернизации в предшествующие годы.

Количество повреждений на 1 км сетей в год – 0,3 единицы.

В соответствии со СНиП 41-01-2003 «Тепловые сети», при проектировании новых, либо реконструкции, модернизации и техническом перевооружении существующих систем теплоснабжения, а также отдельных объектов теплоэнергетики, при изменении их характеристик, должно быть обеспечено увеличение уровня безопасности теплоснабжения в соответствии с утвержденной органами местного самоуправления перспективной схемой теплоснабжения города.

Сведения по отказам оборудования источников тепловой энергии и инцидентах на тепловых сетях в Елизовском городском поселении представлены в табл. 1.8¹.

Таблица 1.8. Сведения по отказам оборудования источников, тепловых сетей

Показатели	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.
Число источников теплоснабжения на конец отчетного года – всего, в том числе мощностью:	шт.	30	30
- до 3 Гкал/час	«-»	15	15
- от 3 до 20 Гкал/час	«-»	15	15
- от 20 до 100 Гкал/час	«-»	-	-
Количество установленных котлов (энергоустановок) на конец отчетного года	«-»	125	125
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного года	км	90,4	90,8

¹ Паспорт муниципального образования Елизовского городского поселения в Камчатском крае

Показатели	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.
Из них нуждающихся в замене – всего,	–«–	64,0	62,5
в том числе – ветхих сетей	–«–	64,0	62,5
Заменено сетей - всего	–«–	1,512	2,4
в том числе – ветхих сетей	–«–	1,012	2,4
Отремонтировано сетей	–«–	0,497	-
Число аварий на источниках теплоснабжения - всего, из них:	единиц	3	-
- на паровых и тепловых сетях	–«–	3	-
- на источниках теплоснабжения	–«–	-	-

1.1.8 Качество поставляемой тепловой энергии

Качество услуг по теплоснабжению определено в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», разработаны требования к качеству коммунальных услуг.

1.1.9 Воздействие на окружающую среду

Источники тепловой энергии работают на твердом и жидком топливе. Исходя из этого, для источников нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, золы, пыли неорганической, твердых частиц. Разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферу имеется. Фактический уровень выбросов загрязняющих веществ ниже предельно допустимых значений (табл. 1.9).

Таблица 1.9. Разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферу стационарными источниками загрязнения

Код	Загрязняющее вещество, наименование	Разрешенный выброс	
		всего	
		т/год	г/сек
301	Азота двуокись	123,9987	10,0889
304	Азота окись	20,1498	1,6383
328	Углерод (Сажа)	213,9068	15,6182
330	Ангидрид сернистый	895,0363	114,5676
337	Углерода окись	1952,3360	140,3986
703	Бензпирен	0,0009	0,0001
2904	Зола мазутная в пересчете на V	2,2030	0,3469
2908	Пыль неорг. SiO ₂ 70–20%	244,4025	24,8997
2909	Пыль неорг. SiO ₂ до 20%	9,0839	0,4112
333	Сероводород	0,0020	0,0066
2754	Углеводороды предельные	0,4142	1,4834
2909	–	–	–
322	Кислота серная	0,0000	0,0000
184	Свинец и его неорг. соед.	0,0000	0,0000
2704	Бензин	0,1403	0,1520
2732	Керосин	0,0475	0,0583
123	Железа оксид	0,0059	0,0131
143	Марганец и его соединения	0,0006	0,0004
342	Фториды газообразные	0,0002	0,0002
344	Фториды плохо растворимые	0,0005	0,0005
2930	Корунд белый	0,0036	0,0080
Всего по предприятию		3461,7	309,7

1.1.10 Тарифы, структура себестоимости

За период 2012–2014 гг. тариф филиала ОАО «РЭУ» «Камчатский» на производство и передачу тепловой энергии вырос на 145,6 %.

За период 2012–2014 гг. льготный тариф филиала ОАО «РЭУ» «Камчатский» на производство и передачу тепловой энергии вырос на 108,3 %.

За период 2012–2014 гг. тариф ООО «Камчатскэнерго» на производство и передачу тепловой энергии вырос на 147 %.

За период 2012–2014 гг. льготный тариф ООО «Камчатскэнерго» на производство и передачу тепловой энергии вырос на 108 %.

Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию за период 2012–2014 гг. представлена в табл. 1.10.

Таблица 1.10. Динамика утвержденных тарифов за 2012–2014 гг.

№ п/п	Наименование	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал						Темп роста 2014/2012 гг., %	
		2012 г. (с 01.01. по 30.06.)	2012 г. (с 01.07. по 31.08.)	2012 г. (с 01.09. по 31.12.)	2013 г. (с 01.01. по 30.06.)	2013 г. (с 01.07. по 31.12.)	2014 г. (с 01.01. по 30.06.)		2014 г. (с 01.07. по 31.12.)
Филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский»									
1	Одноставочный тариф на тепловую энергию. (без НДС)	7 442,11	7 888,64	8 330,40	8 330,40	10 973,11	10764,72	10833,34	145,6
2	Льготный тариф на тепловую энергию для населения и исполнителей коммунальных услуг (с НДС)	3860,00	4 012,00	4 012,00	4 012,00	4 012,00	4 012,00	4 180,50	108,3
ООО «Камчатскэнерго»									
1	Одноставочный тариф на тепловую энергию (без НДС)	3 791,51	4 019,00	4 314,11	4 314,11	5 005,13	5 005,13	5 581,98	147
2	Одноставочный тариф на тепловую энергию (с НДС)	4 473,98	4 742,42	5 090,65	5 090,65	5 906,05	5 906,05	6 586,74	147
3	Льготный тариф на тепловую энергию (с НДС)	3 860,00	4 012,00	4 012,00	4 012,00	4 012,00	4 012,00	4 180,50	108

Структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский»

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 21.12.2011 № 431 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую филиалом ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Камчатский» потребителям Елизовского городского поселения, на 2012 год» тариф на тепловую энергию на 2012 год установлен:

- с 01 января 2012 года по 30 июня 2012 года в размере 7442,11 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 3860,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01 июля 2012 года по 31 августа 2012 года в размере 7888,64 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал, (с НДС);
- с 01 сентября 2012 года по 31 декабря 2012 года в размере 8330,4 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС).

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2012 № 402 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую филиалом ОАО «РЭУ» Камчатский» потребителям Елизовского района от котельных с инв. №№ 2–1–4, 2–12–2, 2–28–2, 2–35–2, 2–1–2ИАС, 2–1–5, 2–31–6, 2–30–7, 2–20А–9, 2–5–12, 2–7–16, 2–7–18, 2–2–22/20, 2–1–26, 2–7–42, 2–1–48, 2–1–63, 2–1–64, 2–1–85, 2–7–149, 2–7–169, 2–7–177, 2–1–418А, 2–1–564, 2–1–640 на 2013 год» тариф на тепловую энергию на 2013 год установлен:

- с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года в размере 8330,40 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года в размере 10973,11руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС).

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 г. № 415 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям Елизовского района от котельных с инв. №№ 2–1–4, 2–1–10, 2–12–2, 2–28–2, 2–35–2, 2–1–2ИАС, 2–1–5, 2–31–6, 2–30–7, 2–20А–9, 2–7–16, 2–7–18, 2–2–22/20, 2–7–42, 2–1–48, 2–1–63, 2–1–64, 2–1–85, 2–7–149, 2–7–169, 2–7–177, 2–1–418А, 2–1–640, 2–1–848 Камчатского края на 2014 год», в редакции постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.02.2014 № 59 «О внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 № 415 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям Елизовского района от котельных с инв. №№ 2–1–4, 2–1–10, 2–12–2, 2–28–2, 2–35–2, 2–1–2ИАС, 2–1–5, 2–31–6, 2–30–7, 2–20А–9, 2–7–16, 2–7–18, 2–2–22/20, 2–7–42, 2–1–48, 2–1–63, 2–1–64, 2–1–85, 2–7–149, 2–7–169, 2–7–177, 2–1–418А, 2–1–640, 2–1–848 Камчатского края, на 2014 год» тариф на тепловую энергию на 2014 год установлен:

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года в размере 10764,72 руб./Гкал (без НДС);
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года в размере 10833,34 руб./Гкал (без НДС).

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 № 418 «Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям Камчатского края, на 2014 год», в редакции постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.02.2014 № 60 «О внесении изменения в приложение № 10 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 № 418 «Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЭУ» потребителям Камчатского края, на 2014 год» «льготный тариф на тепловую энергию на 2014 год установлен:

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года в размере 4012,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года в размере 4180,50 руб./Гкал (с НДС).

В ходе анализа использована информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности, включая структуру основных производственных затрат филиала ОАО «РЭУ» «Камчатский» на 2012–2013 гг. (табл. 1.11).

За анализируемый период 2012–2013 гг. структура издержек не претерпела существенных изменений. Основной статьей затрат в 2013 г. являются расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 38,8% (рис. 1.6).

За рассматриваемый период себестоимость увеличилась на 56%. Основными статьями увеличения затрат являются расходы на:

- ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств;
- топливо;
- электрическую энергию;
- услуги производственного характера;
- амортизацию и аренду имущества.

Основными статьями снижения затрат являются:

- Расходы на приобретение холодной воды;
- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность).

■ Расходы на топливо

■ Расходы на электрическую энергию

■ Расходы на приобретение холодной воды

■ Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды

■ Расходы на амортизацию и аренду имущества

■ Общепроизводственные (цеховые) расходы

■ Общехозяйственные (управленческие расходы)

■ Расходы на ремонт (капитальный и текущий)

■ Расходы на услуги производственного характера

■ Расходы на покупаемую тепловую энергию

■ Расходы на химреагенты

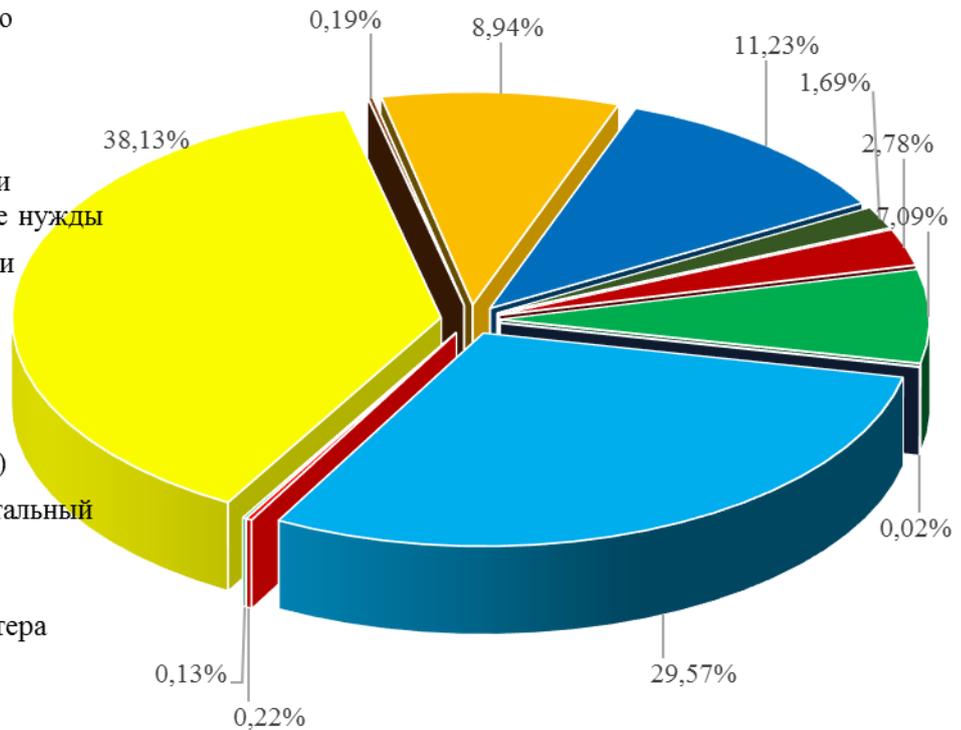


Рисунок 1.6. Структура затрат на теплоснабжение ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский» в 2013 г.

Таблица 1.11. Информация по тарифам (величина и структура затрат) на 2012 – 2013 гг. по ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский»

№ п/п	Наименование показателя	Затраты		Затраты на 1		Гемп роста/снижения 2013/2012 гг., %	Структура %	
		всего, тыс. руб.	Гкал, руб./Гкал	всего, тыс. руб.	1 Гкал, руб./Гкал		2012 г.	2013 г.
		2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.			
1	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	13 538	908,47	53 079,00	3631,32	392	11,9	30,1
2	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	15 727	1 055,39	12 722,00	870,36	81	13,9	7,2
2	Расходы на электрическую энергию	41	2,75	403,00	27,57	983	0,0	0,2
3	Расходы на приобретение холодной воды	442	29,66	237,00	16,21	54	0,4	0,1
4	Расходы на химреагенты, используемы в технологическом процессе	0	0,00	38,00	2,60	0	0,0	0,02
5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	53 404	3 583,69	68 446,00	4682,63	128	47,1	38,8
6	Расходы на амортизацию и аренду имущества	229	15,37	360,00	24,63	157	0,2	0,2

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 Гкал, руб./Гкал	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 Гкал, руб./Гкал	Темп роста/снижения 2013/2012 гг., %	Структура %	
		2012 г.		2013 г.			2012 г.	2013 г.
7	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	14 368	964,17	16 042,00	1097,49	112	12,7	9,1
7.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	13 256	889,55	14 701,00	1005,75	111	11,7	8,3
8	Общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	12 813	859,82	20 155,44	1378,90	157	11,3	11,4
8.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	9 950	667,70	9 584,00	655,67	96	8,8	5,4
9	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	1 095	73,48	3 034,00	207,57	277	1,0	1,7
10	Расходы на услуги производственного характера	234	15,70	4 997,00	341,86	2135	0,2	2,8
11	Итого расходы (себестоимость)	113 335	7 605,33	176 513,4	12075,90	156	100,0	100,0
12	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг	341	22,88	1 079,67	73,86	317		
13	Необходимая валовая выручка	113 676	7 628,21	177 593,1	12149,76	156		
14	Полезный отпуск, тыс. Гкал		14,90		14,62			

ОАО «Камчатскэнерго»

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2011 № 412 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения, на 2012 год», от 12.04.2012 № 110 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2011 № 412 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения, на 2012 год» тариф на тепловую энергию на 2012 год установлен:

- с 01 января 2012 года по 30 июня 2012 года в размере 3791,51 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 3860,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01 июля 2012 года по 31 августа 2012 года в размере 4019,00 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01 сентября 2012 года по 31 декабря 2012 г. в размере 4314,11 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС).

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2012 № 434 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения, на 2013 год» тариф на тепловую энергию на 2013 год установлен:

- с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года в размере 4312,11 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года в размере 5005,13 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС).

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 г. № 383 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2014 год», от 14.01.2014г. № 1 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 №383 «Об утверждении тарифов на тепловую

энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2014 год», постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 № 405 «Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Камчатского края, на 2014 год» (с изменениями от 14.01.2014 № 6) тариф на тепловую энергию на 2014 год установлен:

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года в размере 5005,13 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4012,00 руб./Гкал (с НДС);
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года в размере 5581,98 руб./Гкал (без НДС), льготный тариф – 4180,50 руб./Гкал (с НДС).

Информация об основных показателях финансово–хозяйственной деятельности, включая структуру основных производственных затрат ОАО «Камчатскэнерго» на 2013 г., представлена в таблице 1.12.

Основными статьями затрат в 2013 г. являются (рис. 1.7):

- расходы на топливо – 50,6 %;
- затраты на оплату труда – 28,4 %;
- страховые взносы – 8,2 %.

- Услуги производственного характера
- Вспомогательные материалы
- Топливо на технологические цели
- Затраты на оплату труда с проездом
- Страховые взносы
- Амортизация основных фондов
- Затраты на ремонт
- Налоги и другие платежи
- Покупная энергия
- Прочие

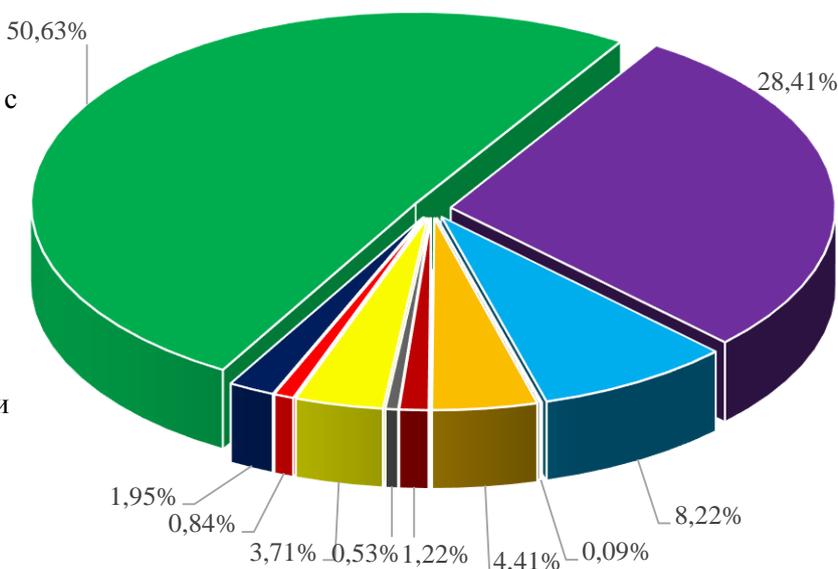


Рисунок 1.7. Структура затрат на теплоснабжение ОАО «Камчатскэнерго» в 2013 г.

Таблица 1.12. Информация по тарифам ОАО «Камчатскэнерго» (величина и структура затрат) на 2013 г.

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 Гкал, руб./Гкал	Структура %
1	Услуги производственного характера	8 328	49,1	0,8
2	Вспомогательные материалы	19 394	114,4	1,9
3	Топливо на технологические цели	504 018	2973,8	50,6
4	Затраты на оплату труда с проездом	282 878	1669,0	28,4
5	Страховые взносы	81 827	482,8	8,2
6	Амортизация основных фондов	888	5,2	0,1

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 Гкал, руб./Гкал	Структура %
7	Затраты на ремонт	43 872	258,9	4,4
8	Налоги и другие платежи	12 127	71,6	1,2
9	Покупная энергия	5 300	31,3	0,5
10	Прочие	36 921	217,8	3,7
11	Итого затрат на теплоэнергию	995 553	5874,0	100,0

1.1.11 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Существующие проблемы организации качественного, надежного и безопасного теплоснабжения Елизовского городского поселения классифицируются:

по источникам тепловой энергии:

- котлы и вспомогательное оборудование требует замены, средний износ составляет 80%;
- отсутствие автоматического регулирования отпуска теплоты в системе теплоснабжения;
- отсутствие в большинстве котельных приборного технологического учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенных с коллекторов котельных;
- отсутствие водоподготовки и связанное с этим разделение затрат «сырой» воды, относимых на выработку тепловой энергии и ее передачу, выработку теплоносителя, в том числе отдельно для подготовки теплоносителя, обеспечивающего нормативное качество горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения);
- сверхнормативные затраты топлива на выработку тепловой энергии, связанные с высоким износом элементов котлоагрегатов, сверхнормативным расходом топлива на собственные нужды, сверхнормативные затраты электрической энергии, относимые на выработку и передачу тепловой энергии.

по тепловым сетям и сооружениям на них:

- износ тепловых сетей составляет 82%. Анализ сроков их эксплуатации по имеющимся данным показывает, что сетей со сроком эксплуатации свыше нормативного, определенного в 20 лет – 89%, из них 33% – со сроком эксплуатации свыше 30 лет;
- присоединение систем горячего водоснабжения потребителей по открытой схеме к тепловым сетям и отсутствие штатных (установленных проектами и техническими условиями присоединения) устройств регулирования на этих абонентских вводах;
- нарушения в качестве теплоснабжения, особенно у конечных потребителей;
- неэффективная изоляция существующих тепловых сетей;
- до 10% тепловых сетей в весеннее время полностью затапливаются талыми водами, до 30% затапливаются частично, несмотря на то, что проводятся мероприятия по изменению русел стекающей воды;
- жители устанавливают водоразборные краны на радиаторах отопления или делают самовольные врезки из системы отопления в систему ГВС.

Концепция развития теплоснабжения Елизовского городского поселения предполагает формирование и реализацию технических, технологических и организационных мероприятий, имеющих целью обеспечение минимальных значений удельного потребления топлива для производства тепловой энергии, сокращение тепловых потерь в теплосетях.

Основой для оптимизации системных решений является электронная модель развития теплоснабжения, создание и корректировка которой позволит эффективно управлять реализацией программы, рассчитывать и сравнивать различные варианты оптимизации теплоснабжения. Разработка схемы теплоснабжения города отражает следующие направления развития:

- Определение базовых теплоисточников централизованного теплоснабжения, наиболее экономичных с учетом экологической ситуации в районе расположения теплоисточника.
- Ликвидация неэффективных котельных.
- Перевод котельных на современные технологии сжигания топлива – с жидкого топлива (мазут) на природный газ, уголь.

- Максимальная нагрузка базовых котельных с организацией дополнительных выходов для объединения с сетями ликвидируемых котельных.
- Реконструкция котельных.
- Внедрение систем диспетчерского управления централизованным теплоснабжением: разработка режимных карт оптимальной нагрузки теплоисточников по техническим и экономическим параметрам, перераспределение нагрузок при авариях, сведение балансов выработки тепловой энергии, теплопотерь и теплопотребления.
- Оснащение потребителей приборами учета энергоресурсов.
- Повышение финансовой устойчивости и экономической эффективности за счет внедрения систем энергосбережения, механизмов учета и контроля потребления теплоресурсов.
- Обеспечение теплом потребителей осуществляется как по схеме централизованного теплоснабжения, так и по схеме децентрализованного теплоснабжения.

При реконструкции тепловых сетей предполагается использовать трубы с тепловой изоляцией из пенополиуретана (ППУ) в полиэтиленовой (ПЭ) или оцинкованной (ОЦ) оболочке, или с использованием трубопроводов «Касафлекс», имеющих спиралевидную гофрированную напорную трубу, изготовленную из нержавеющей стали (1.4301, 1.4404).

1.1.12 Тепловой баланс системы

Основные фактические показатели работы котельных Елизовского городского поселения в 2011–2013 гг., план 2014 г., представлены в таблицах 1.13, 1.14, прогнозные показатели – в табл. 1.15.

Таблица 1.13. Баланс производства и потребления тепловой энергии за 2012 г.

п/п	Наименование	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	Расход электроэнергии, кВт·ч/Гкал	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Расход условного топлива, тыс. т/т
1	2	3	4	5	6
Утверждено 2012 год					
1.	Котельные				
1.1.	Уголь	152,211		251,30	38,251
1.2.	Дизельное топливо	1,600		163,13	0,261
1.3.	Мазут	139,7		181,42	25,344
3.	Всего по ЭСО	293,511	7,044	217,6	63,856

Таблица 1.14. Баланс производства и потребления тепловой энергии за период 2011–2013 гг.

	Наименование показателя	Единица измерения	2011 (2-е полугодие)	2012	2013
ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский»					
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,51	11,51	12,86
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,65	4,75	4,64
3	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	5,49	13,71	14,33
4	Объем покупаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	2,95	2,19
5	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	4,88	14,90	14,62
6	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	11,04	10,56	11,51
8	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении)	км	7,25	7,25	9,26
9	Количество тепловых станций и котельных	штук	27,00	25,00	24,00
10	Количество тепловых пунктов	штук	0,00	0,00	0,00
11	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у. т./Гкал	296,94	314,57	309,19
12	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс. кВт·ч/Гкал	0,00	28,47	48,49
13	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	м ³ /Гкал	1,09	0,72	0,72
14	Дизельное топливо	тыс. т	0,01	0,02	0,02

15	Уголь	тыс. т	2,08	5,38	5,66
5	Электроэнергия НН	тыс. кВт·ч	0,00	9,46	80,10

Планируемая выработка тепловой энергии всеми источниками тепловой энергии Елизовского городского поселения в 2014 г. составит 392,2 тыс. Гкал. Расход тепловой энергии на собственные нужды – 9,7%. Уровень потерь тепловой энергии в тепловых сетях – 13,9% от отпуска в сеть.

Таблица 1.15 Перспективный баланс тепловой энергии по источникам Елизовского городского поселения на период 2014–2029 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Период, год															
			2014 ²	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	ОАО «Камчатскэнерго»																	
1.1	Нагрузка	Гкал/ч	82,093	82,594	86,037	88,293	90,050	91,664	93,918	103,539	105,963	106,354	108,073	109,063	111,009	111,919	115,049	115,609
1.2	Выработка	тыс. Гкал	375,870	339,9	338,8	349,7	357,8	369,4	377,6	408,0	425,7	429,4	432,3	436,4	445,7	450,9	455,7	461,9
1.3	Собственные нужды	тыс. Гкал	35,320	14,3	13,5	13,9	14,2	14,5	14,8	16,1	16,9	17,1	17,3	17,6	18,3	18,6	19,0	19,5
1.3.1	Собственные нужды	%	9,000	4,2	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2
1.4	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	340,5	325,5	325,3	335,8	343,7	354,8	362,8	391,9	408,8	412,3	415,0	418,8	427,4	432,2	436,7	442,4
1.5	Потери по сетям,	тыс. Гкал	47,450	27,5	26,9	28,1	28,1	29,1	29,2	31,8	32,8	31,5	31,8	32,2	32,9	33,4	33,8	34,4
1.5.1	Потери по сетям	%	18,0	8,4	8,3	8,4	8,2	8,2	8,0	8,1	8,0	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,8	7,8
1.6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	293,1	298,1	298,4	307,7	315,5	325,8	333,6	360,1	369,2	374,0	376,4	379,8	387,6	392,0	396,0	401,2
1.6.1	Население	тыс. Гкал	146,550	149,0	149,2	153,9	157,8	162,9	166,8	180,1	184,6	187,0	188,2	189,9	193,8	196,0	198,0	200,6
1.6.2	Бюджет	тыс. Гкал	55,689	56,6	56,7	58,5	59,9	61,9	63,4	68,4	70,1	71,1	71,5	72,2	73,7	74,5	75,2	76,2
1.6.3	Прочие	тыс. Гкал	90,861	92,4	92,5	95,4	97,8	101,0	103,4	111,6	114,4	115,9	116,7	117,7	120,2	121,5	122,8	124,4
2	ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Камчатский»																	
2.1	Нагрузка	Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
2.2	Выработка	тыс. Гкал	16,36	41,72	40,99	40,26	39,53	38,8	38,06	37,33	36,6	35,87	35,14	34,4	39,09	32,94	32,21	35,74
2.3	Собственные нужды	тыс. Гкал	2,76	2,68	2,6	2,52	2,44	2,36	2,28	2,2	2,12	2,04	1,96	1,88	1,8	1,72	1,64	1,56
2.3.1	Собственные нужды	%	16,88	6,43	6,35	6,26	6,18	6,09	5,99	5,9	5,8	5,69	5,58	5,47	4,61	5,22	5,1	4,37

² План ОАО «Камчатскэнерго» на 2014 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Период, год															
			2014 ²	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.4	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,6	39,04	38,39	37,74	37,09	36,43	35,78	35,13	34,48	33,83	33,18	32,52	37,29	31,22	30,57	34,17
2.5	Потери по сетям	тыс. Гкал	1,85	1,75	1,71	1,67	1,63	1,59	1,55	1,51	1,47	1,43	1,39	1,35	1,31	1,27	1,23	1,19
2.5.1	Потери по сетям	%	13,6	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	3,5	4,1	4	3,5
2.6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
2.6.1	Население	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.2	Бюджет	тыс. Гкал	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
2.6.3	Прочие	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3			Итого															
3.1	Нагрузка	Гкал/ч	86,733	87,234	90,677	92,933	94,690	96,304	98,558	108,179	110,603	110,994	112,713	113,703	115,649	116,559	119,689	120,249
3.2	Выработка	тыс. Гкал	392,2	381,6	379,7	389,9	397,4	408,2	415,7	445,4	462,3	465,2	467,5	470,8	484,8	483,8	487,9	497,6
3.3	Собственные нужды	тыс. Гкал	38,1	17,0	16,1	16,4	16,6	16,9	17,1	18,3	19,0	19,1	19,3	19,4	20,1	20,4	20,7	21,1
3.3.1	Собственные нужды	%	9,7	4,5	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2
3.4	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	354,1	364,6	363,6	373,5	380,8	391,3	398,5	427,1	443,3	446,1	448,2	451,3	464,7	463,4	467,2	476,6
3.5	Потери по сетям	тыс. Гкал	49,3	29,2	28,6	29,8	29,8	30,7	30,7	33,3	34,3	32,9	33,2	33,5	34,2	34,7	35,1	35,6
3.5.1	Потери по сетям	%	13,9	8,0	7,9	8,0	7,8	7,8	7,7	7,8	7,7	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
3.6	Полезный отпуск	тыс. Гкал	305,1	310,0	310,3	319,7	327,5	337,7	345,5	372,1	381,1	385,9	388,4	391,8	399,6	403,9	407,9	413,1
3.6.1	Население	тыс. Гкал	146,6	149,0	149,2	153,9	157,8	162,9	166,8	180,1	184,6	187,0	188,2	189,9	193,8	196,0	198,0	200,6
3.6.2	Бюджет	тыс. Гкал	67,6	68,6	68,6	70,4	71,9	73,8	75,3	80,4	82,1	83,0	83,5	84,1	85,6	86,4	87,2	88,2
3.6.3	Прочие	тыс. Гкал	90,9	92,4	92,5	95,4	97,8	101,0	103,4	111,6	114,4	115,9	116,7	117,7	120,2	121,5	122,8	124,4

1.1.13 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В 2013 году в многоквартирных жилых домах было установлено:

- общедомовых приборов учета тепла – 235 шт.;
- общедомовых приборов учета ГВС – 65 шт.

По состоянию на 01.01.2014 приборами учета тепловой энергии, горячей и холодной воды оборудованы:

- тепловая энергия – в 244 МКД 238 ОДПУ;
- ЦГВС – в 87 МКД 92 ОДПУ.

В остальных многоквартирных домах расчеты за потребляемую тепловую энергию, горячую и холодную воду осуществляются по расчетным нагрузкам.

1.2 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

1.2.1 Институциональная структура

Услуги электроснабжения на территории муниципального образования оказывают ОАО «Камчатскэнерго», филиал «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго».

Основным собственником недвижимого имущества, предназначенного для осуществления деятельности по производству, передаче, распределению и сбыту электрической энергии на территории муниципального образования является ОАО «Камчатскэнерго».

Оказание услуг по электроснабжению производится на договорной основе. Договоры заключаются с юридическими и физическими лицами.

ОАО «Камчатскэнерго» входит в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО ЭС Востока»). Является основным поставщиком электрической энергии на территории Камчатского края. Передача и распределение электроэнергии в границах Елизовского городского поселения осуществляется «ЦЭС» – филиалом Общества. Реализацию (продажу) электрической энергии потребителям осуществляет филиал «Энергосбыт». Структура ОАО «Камчатскэнерго» представлена выше на рисунке 1.1.

ОАО «Оборонэнерго» входит в ОАО «Оборонсервис». Филиал «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго» обслуживает воинские части и другие организации, подведомственные Министерству обороны РФ на территории Камчатского края, в том числе на территории Елизовского городского поселения (рис. 1.8).

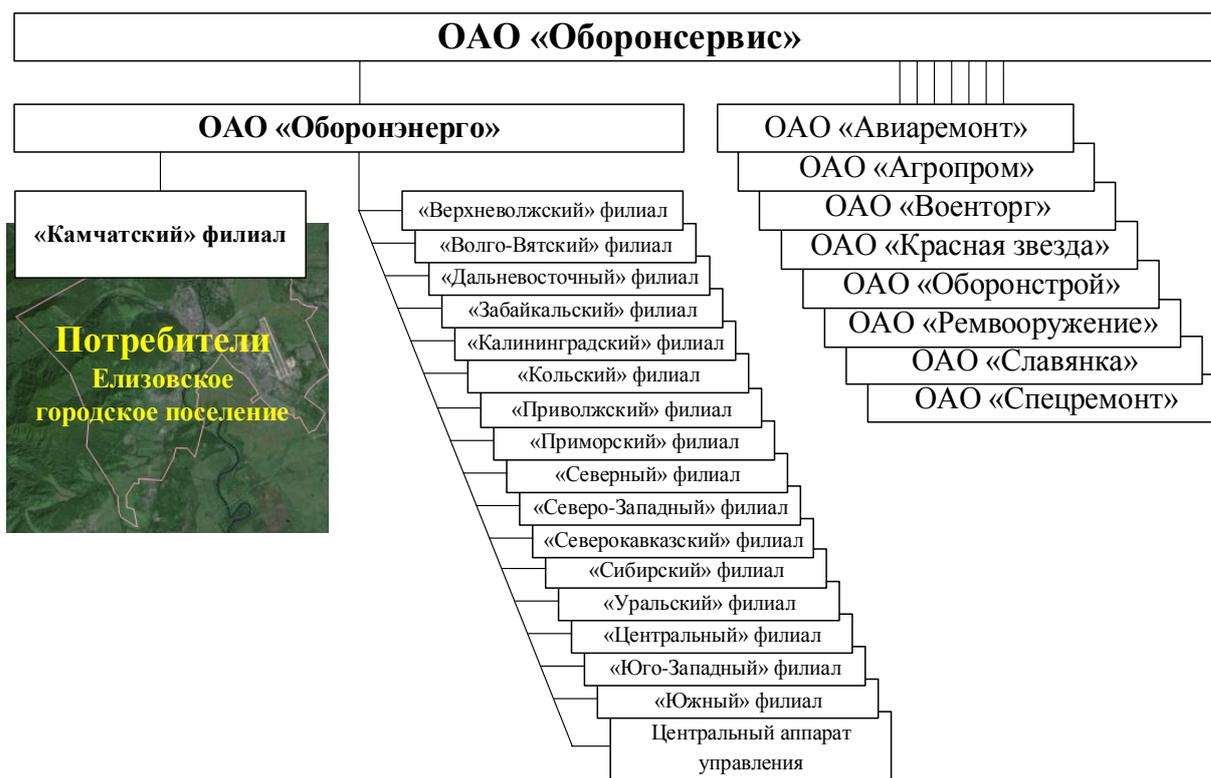


Рисунок 1.8. ОАО «Оборонэнерго» в структуре ОАО «Оборонсервис»

ОАО «Оборонэнерго» создано в соответствии с Указом Президента РФ от 15.09.2008 № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис», постановлением Правительства РФ от 22.11.2008 № 875 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис».

Направлениями деятельности Общества являются эксплуатация, обслуживание, ремонт, модернизация энергетических объектов в интересах Вооруженных сил Российской Федерации, государственных и иных заказчиков.

Собственником недвижимого имущества, предназначенного для снабжения электрической энергией объектов ВС РФ, расположенных на территории муниципального образования, является Министерство обороны РФ.

Оказание услуг по электроснабжению производится на договорной основе. Энергосбытовой организацией является ОАО «Оборонэнергосбыт», одним из акционеров которого является ОАО «Оборонсервис». Договора заключаются с юридическими и физическими лицами.

1.2.2 Характеристика системы электроснабжения

Система электроснабжения Елизовского городского поселения является частью Центрального энергорайона Камчатской энергосистемы, входящей в состав ОЭС Востока. Центральный энергорайон технически изолирован от других энергорайонов Камчатской энергосистемы. Энергосистема Камчатки, в свою очередь, изолирована от других регионов Дальнего Востока.

Энергообъекты системы электроснабжения функционируют в сейсмоопасной зоне, со сложными природными климатическими условиями (циклоны, землетрясения, ветровые нагрузки, гололёдообразование).

Электроснабжение Центрального энергорайона осуществляется от теплоэлектроцентралей, принадлежащих ОАО «Камчатскэнерго», входящего в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО ЭС Востока»), и обслуживаемых филиалом этой компании – «Камчатские ТЭЦ»:

- от Камчатской ТЭЦ–1 электрической мощностью 160 МВт;
- от Камчатской ТЭЦ–2 электрической мощностью 235 МВт;
- от Верхне-Мутновской ГеоЭС электрической мощностью 12 МВт;
- от Мутновской ГеоЭС электрической мощностью 50 МВт;
- от ГЭС–1 и ГЭС–3 каскада малых Толмачёвских ГЭС суммарной мощностью 20,6 МВт;
- дизельных электростанций суммарной мощностью 15,8 МВт.

Электроснабжение Елизовского городского поселения осуществляется:

- от ПС 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ, РП и ТП 10/0,4 кВ, ТП 6/0,4 кВ, принадлежащих ОАО «Камчатскэнерго» и обслуживаемых филиалом «Центральными электрическими сетями» (ЦЭС);
- от ТП 10/0,4 кВ, обслуживаемых филиалом «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго».

Источники электроснабжения (высокое и среднее I напряжение)

За передачу, распределение электроэнергии и эксплуатацию сетей напряжением 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ в границах Елизовского городского поселения отвечает филиал «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго» (табл. 1.16).

Распределение электрической мощности уровня напряжения 220 кВ обеспечивается от ПС 220/110/35/10 кВ «Авача».

Опорными центрами питания на напряжении 110 кВ являются ПС 110/35/10 кВ «Елизово», ПС 220/110/35/10 кВ «Авача». Опорными центрами питания на напряжении 35 кВ являются ПС 110/35/10 кВ «Елизово», ПС 35/10 кВ «Бугры» и ПС 35/10–6 кВ «Водозабор».

Таблица 1.16. Опорные подстанции Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование подстанции	Местоположение ПС	Напряжение	Установленная мощность трансформаторов	Текущее состояние
			кВ	(кВА)	
1	ПС «Елизово»	Елизовское городское поселение	110/35/10	3 x 25 000	Удовл.
				1 x 40 000	
2	ПС «Водозабор»	Елизовское городское поселение	35/10–6	4 x 6 300	Удовл.
3	ПС «Бугры»		35/10	1 x 4 000	Удовл.

№ п/п	Наименование подстанции	Местоположение ПС	Напряжение	Установленная мощность трансформаторов	Текущее состояние
			кВ	(кВА)	
4	ПС «Авача»	Елизовское городское поселение	220/110/10	1 x 2 500	Удовл.
				1 x 63 000	
				1 x 40 000	

Основные технические показатели центров питания представлены в таблицах 1.17–1.20.

Таблица 1.17. Основные технические показатели ПС 110/35/10 кВ «Елизово»

Показатель	Значение
Номинальное напряжение	110/35/10 кВ
Тип и схемы РУ	РУ–110 кВ (1 секция шин, 2 секция шин, обходная система шин) – открытое;
Оперативный ток	Постоянный
Обозначение, тип, мощность, номинальные напряжения силовых трансформаторов, в том числе на собственные нужды	Т 1, ТДТН–25000/110 У1, 25 000 кВА, 110/35/10 кВ
	Т 2, ТДТН–25000/110 У1, 25 000 кВА, 110/35/10 кВ
	Т 3, ТДТН–25000/110 У1, 25 000 кВА, 110/35/10 кВ
	ТПГ–1, ТДТН–40000/110, 40 000 кВА, 110/35/10 кВ
	ТСН–1, ТМ–250/10/0,4, 250 кВА, 10/0,4 кВ
	ТСН–2, ТМ–250/10/0,4, 250 кВА, 10/0,4 кВ
ТСН–3, ТМ–250/10/0,4, 250 кВА, 10/0,4 кВ	
Вид обслуживания	Дежурный персонал

Таблица 1.18. Основные технические показатели ПС 220/35/10 кВ «Авача»

Показатель	Значение
Номинальное напряжение	220/110/35/10 кВ
Тип и схемы РУ	
Оперативный ток	
Обозначение, тип, мощность, номинальные напряжения силовых трансформаторов, в том числе на собственные нужды	Т 1, АДЦТН 63000 кВА
	Т 2, ТДТН–40000/110/35/10, 40 000 кВА, 110/35/10 кВ
Вид обслуживания	Дежурный персонал

Таблица 1.19. Основные технические показатели ПС 35/10–6 кВ «Водозабор»

Показатель	Значение
Номинальное напряжение	35/10–6 кВ
Тип и схемы РУ	РУ–35 кВ (1 секция шин, 2 секция шин, обходная система шин) – открытое
Оперативный ток	Постоянный
Обозначение, тип, мощность, номинальные напряжения силовых трансформаторов, в том числе на собственные нужды	Т 1, ТМН–6300/35/6, 6 300 кВА, 35/10 кВ
	Т 2, ТМН–6300/35/6, 6 300 кВА, 35/10 кВ
	Т 3, ТМН–6300/35/10, 6 300 кВА, 35/10 кВ
	Т 4, ТМН–6300/35/10, 6 300 кВА, 35/10 кВ
Вид обслуживания	Дежурный персонал

Таблица 1.20. Основные технические показатели ПС 35/10 кВ «Бугры»

Показатель	Значение
Номинальное напряжение	35/10 кВ
Тип и схемы РУ	РУ–35 кВ (1 секция шин, 2 секция шин, обходная система шин) – открытое
Оперативный ток	
Обозначение, тип, мощность, номинальные напряжения силовых трансформаторов, в том числе на собственные нужды	Т 1, 6 300 кВА, 35/10 кВ
	Т 2, 4 000 кВА, 35/10 кВ

Источники электроснабжения (среднее II и низкое напряжение)

За передачу, распределение электроэнергии и эксплуатацию сетей напряжением 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ в границах Елизовского городского поселения отвечают филиал «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго», филиал «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго».

Потребители электрической энергии – население, объекты соцкультбыта, учреждения, промышленные предприятия, предприятия сферы обслуживания, воинские части и другие организации, подведомственные Министерству обороны РФ.

Филиал «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

- Количество обслуживаемых РП – 1 ед.
- Количество ТП, КТП – 102 ед.
- Количество РП, ТП, КТП, имеющих срок эксплуатации более 25 лет – 57 ед. (55%) (табл. 1.21, рис. 1.9).

Таблица 1.21. Срок эксплуатации РП, ТП, КТП, обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Параметры	Срок эксплуатации РП, ТП, КТП			Всего
	10 и менее лет	11–25 года	более 25 лет	
		в пределах срока эксплуатации, установленного ГОСТ 11677–85, Тнорм._экспл.	превышение срока эксплуатации, установленного ГОСТ 11677–85, Тпрев._экспл.н	
Количество, ед.	3	43	57	103
в %	3	42	55	100
Номинальная мощность, Sном, кВА	750	26 210	30 480	57 440
в %	1	46	53	100

- Количество обслуживаемых силовых трансформаторов – 150 ед.
- Суммарная номинальная мощность – 57 415 кВА.
- Количество силовых трансформаторов, имеющих превышение срока эксплуатации – 127 ед. (85%) (табл. 1.22, рис. 1.10).

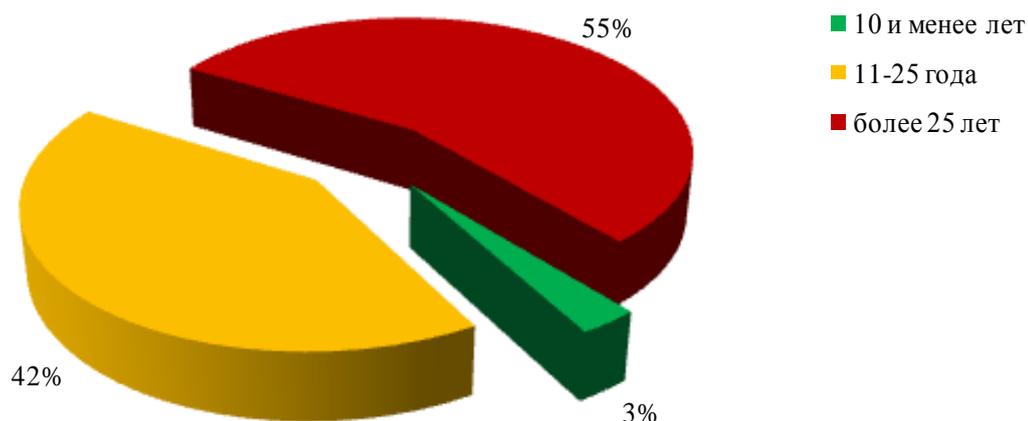


Рисунок 1.9. Срок эксплуатации РП, ТП, КТП, обслуживаемые филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Таблица 1.22. Срок эксплуатации силовых трансформаторов (среднее II напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Параметры	Срок эксплуатации силовых трансформаторов			Всего
	10 и менее лет	11–24 года	более 25 лет	
		в пределах срока эксплуатации, установленного ГОСТ 11677–85, Тнорм. эксл.	превышение срока эксплуатации, установленного ГОСТ 11677–85, Тпрев. эксл. н	
Количество, шт.	3	20	127	150
в %	2	13	85	100
Номинальная мощность, Sном, кВА	750	8 010	48 680	57 440
в %	1	14	85	100

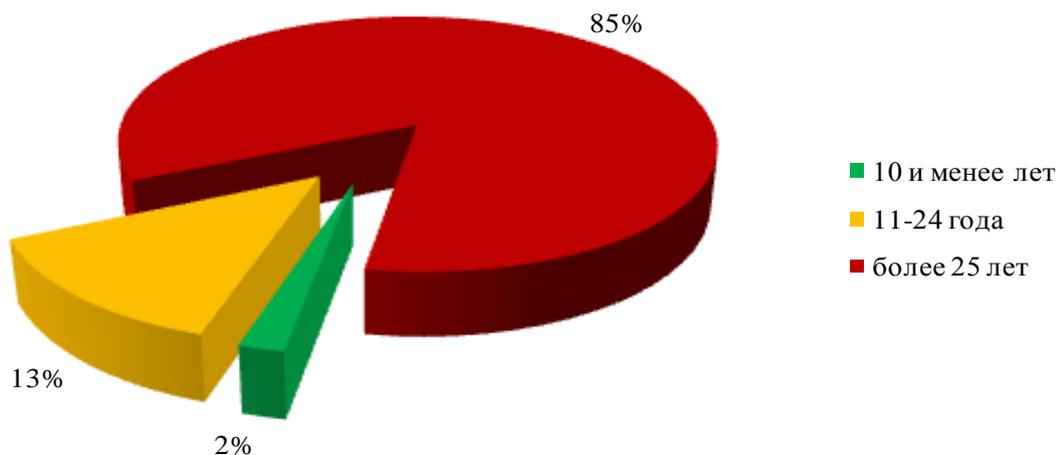


Рисунок 1.10. Срок эксплуатации силовых трансформаторов (среднее II напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Филиал «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго»

- Количество обслуживаемых РП – 2 ед.
- Количество обслуживаемых ТП, КТП, КТПН – приблизительно 32 ед. (информация не предоставлена);
- Количество силовых трансформаторов, установленных в РП, ТП, КТП, КТПН, – неизвестно (данные не предоставлены).
- Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, установленных в РП, ТП, КТП, КТПН, – неизвестна (данные не предоставлены).
- Срок эксплуатации РП, ТП, КТП, КТПН – неизвестен (данные не предоставлены).

Электрические сети (высокое и среднее I напряжение)

Электрические сети высокого и среднего I напряжения Елизовского городского поселения представляют собой многоуровневую систему, функционирующую на напряжениях 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ. Обслуживаются филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго».

Сети 220 кВ представлены 1 одноцепной ВЛ 220 кВ, которая подходит к ПС 220/110/35/10 кВ «Авача».

Сети 110 кВ представлены 6 одноцепными ВЛ 110 кВ. Опираются на 2 центра питания: ПС 110/35/10 кВ «Елизово», ПС 220/110/35/10 кВ «Авача».

Сети 35 кВ представлены 6 одноцепными ВЛ 35 кВ. Опираются на три центра питания: ПС 110/35/10 кВ «Елизово», ПС 35/10 кВ «Бугры» и ПС 35/10–6 кВ «Водозабор», расположенных в границах поселения.

Основные технологические показатели сетей (высокое и среднее I напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Протяженность линий электропередач 220–35 кВ составляет 367,67 км (рис. 1.11), в том числе:

- ВЛ 220 кВ – 80,45 км;
- ВЛ 110 кВ – 194,76 км;
- ВЛ–35 кВ – 92,46 км.

Исполнение ЛЭП 220 кВ, 110 кВ и некоторых линий напряжением 35 кВ – на металлических опорах. Значительная часть ВЛ 35 кВ (54%) смонтирована на деревянных опорах.

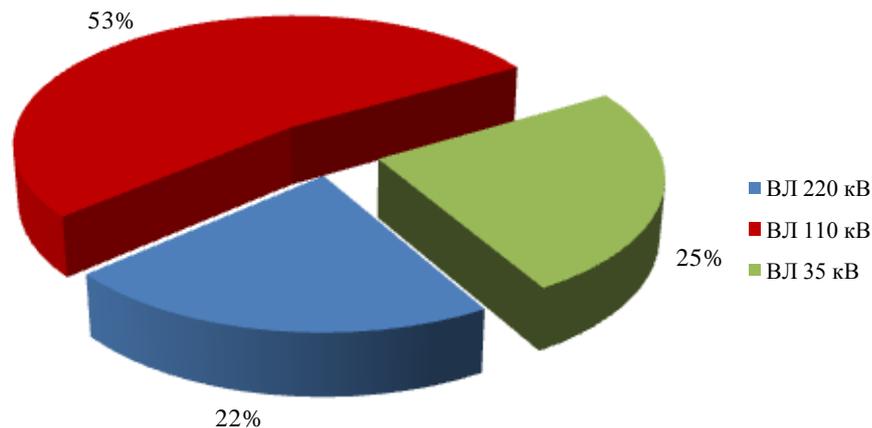


Рисунок 1.11. Распределение по протяженности электрических сетей (высокое и среднее I напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Протяженность обслуживаемых ЛЭП напряжением 220–35 кВ, выработавших нормативный срок службы, – 137,42 км (31%) (табл. 1.23, рис. 1.12).

Таблица 1.23. Срок эксплуатации электрических сетей (высокое и среднее I напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Параметры	Срок эксплуатации ЛЭП			Всего
	10 и менее лет	11–30 лет	более 30 лет	
		В пределах срока эксплуатации, установленного РД 34.20.508, ГОСТ 839–80, Тнорм_экспл.	Превышение срока эксплуатации, установленного РД 34.20.508, Тср_экспл.н	
Протяженность, км	0	230,25	137,42	367,67
в %	0	63	37	100

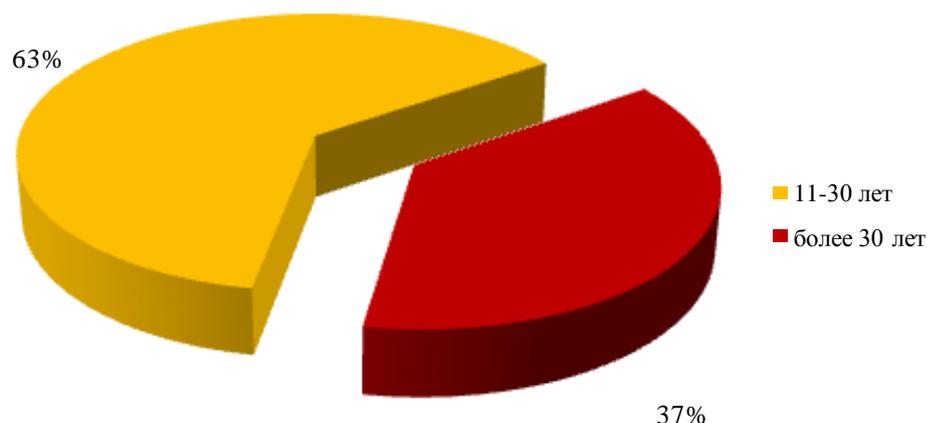


Рисунок 1.12. Срок эксплуатации электрических сетей (высокое и среднее I напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Электрические сети (среднее II и низкое напряжение)

Распределение электроэнергии по Елизовскому городскому поселению осуществляется на напряжении 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ. Обслуживается 2 энергоснабжающими организациями: филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго», филиалом «Камчатский» ОАО «Оборонэнерго».

Распределительные сети 10 кВ имеют радиально–кольцевую конфигурацию. Электрическая сеть 6 кВ имеет небольшое распространение. На территории муниципального образования зона действия ограничена потребителями, запитанными от РУ 6 кВ РП «Радиоцентр» и РУ 6 кВ ПС 35/10–6 кВ «Водозабор».

Конфигурация электрических сетей от РУ 6 кВ РП «Радиоцентр» радиальная.

От 1 и 2 СШ РУ 6 кВ ПС 35/10–6 кВ «Водозабор» запитаны технологические объекты МУП «Петропавловский водоканал», запитанные по I категории надежности.

Исполнение ЛЭП 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ:

- ВЛ на деревянных и металлических опорах;
- кабели.

Основные технологические показатели сетей (среднее II и низкое напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Протяженность обслуживаемых линий электропередач 10–6–0,4 кВ составляет 293,95 км, в том числе:

- протяженность обслуживаемых ВЛ 10 кВ – 87,15 км;
- протяженность обслуживаемых ВЛ 0,4 кВ – 79,90 км;
- протяженность обслуживаемых КЛ 10 кВ – 63,90 км;
- протяженность обслуживаемых КЛ 6 кВ – 2,35 км;
- протяженность обслуживаемых КЛ 0,4 кВ – 60,65 км.

Протяженность обслуживаемых ЛЭП, выработавших нормативный срок службы, – 155,59 км (53%) (табл. 24, рис. 1.13).

Таблица 1.24. Срок эксплуатации электрических сетей (среднее II и низкое напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

Параметры	Срок эксплуатации ЛЭП			Всего
	10 и менее лет	11–30 лет	более 30 лет	
		В пределах срока эксплуатации, установленного РД 34.20.508, ГОСТ 839–80, Тнорм_экспл.	Превышение срока эксплуатации, установленного РД 34.20.508, Тср_экспл.н	
Протяженность, м	18 597,30	119 763,00	155 587,00	293 947,30
в %	6	41	53	100

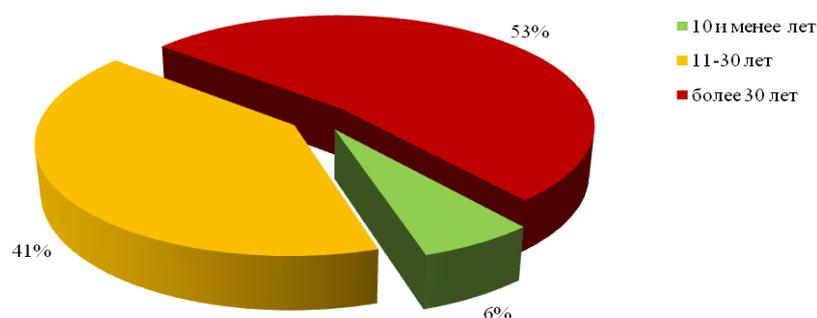


Рисунок 1.13. Срок эксплуатации электрических сетей (среднее II и низкое напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

На территории Елизовского городского поселения с превышением допустимого срока эксплуатируются ЛЭП протяженностью (рис. 1.14):

- КЛ 10–6 кВ – 34 км;
- КЛ 0,4 кВ – 32 км;
- ВЛ 10 кВ – 44 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 46 км.

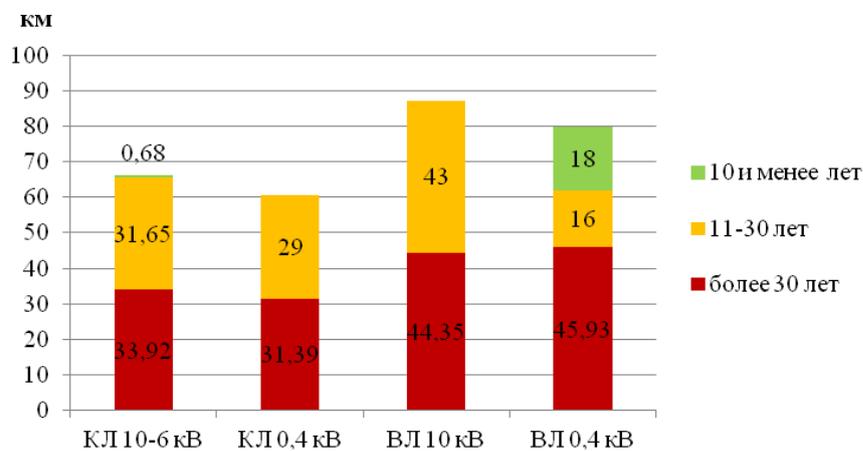


Рисунок 1.14. Срок эксплуатации ВЛ, КЛ (среднее II и низкое напряжение), обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго»

1.2.3 Балансы мощности и электрической энергии

Распределение и передача электроэнергии потребителям Елизовского городского поселения осуществляются по питающим и распределительным электрическим сетям на напряжении 110 кВ, 35 кВ, 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ.

Функции энергосбыта на территории муниципального образования осуществляют «Энергосбыт» филиал ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «Оборонэнергосбыт».

Структурная схема поставки электрической энергии потребителям Елизовского городского поселения в 2013 году представлена на рисунке 1.17. Потребителями электрической энергии на территории поселения являются:

- потребители, финансируемые из федерального, муниципальных и краевых бюджетов (группа «Бюджетные потребители»);
- предприятия транспорта и связи, предприятия сельского хозяйства, промышленные предприятия (группа «Промышленность»);
- коммерческие и некоммерческие организации, в том числе общественные организации (группа «Прочие»);
- воинские части и другие организации, подведомственные Министерству обороны РФ, население, проживающее на территории военных городков, обслуживаемые ОАО «Оборонэнерго» и энергосбытовой компанией ОАО «Оборонэнергосбыт» (группа «ОАО «Оборонэнергосбыт»);
- население (группа «Население»).

В 2013 году в систему электроснабжения Елизовского городского поселения поступило 356 420 тыс. кВт·ч электрической энергии (табл. 1.25). Полезный отпуск составил 275 774 тыс. кВт·ч.

Наиболее крупным потребителем на территории муниципального образования является население – 103 396 тыс. кВт·ч (29% от поступления в сеть).

Фактические потери при передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» составили 18%, или 64 833 тыс. кВт·ч (рис. 1.15).

Потери в электрических сетях ОАО «Оборонэнерго» предположительно составили 4 614 тыс. кВт·ч электрической энергии.

Таблица 1.25. Баланс потребления электрической энергии в Елизовском городском поселении в 2013 году

№ п/п	Группа потребителей	Потребление электрической энергии в 2013 г.	
		тыс. кВт·ч	%
1	Полезный отпуск из сети – всего, т.ч.	275 774	77
1.1	Промышленность	41 043	12
1.2	Бюджетные потребители	21 020	6
1.3	Население	103 396	29
1.4	Прочие	61 282	17
1.5	ОАО "Оборонэнергосбыт"	49 034	14
2	Фактические потери (при передаче по сетям ОАО «Камчатскэнерго»)	64 833	18
3	Расход на производственные и хозяйственные нужды ОАО "Камчатскэнерго"	15 813	4
4	Поступление в сеть	356 420	100



Рисунок 1.15. Распределение потребления электрической энергии в Елизовском городском поселении в 2013 году

Рассмотрены данные, представленные ОАО «Камчатскэнерго», о поступлении в сеть и полезном отпуске (распределении) электрической энергии потребителям Елизовского городского поселения в период с 2010 по 2013 годы (табл. 1.26, рис. 1.16). Предварительная оценка динамики электропотребления в указанный период показала следующее:

- поступление в сеть в период с начала 2009 г. по конец 2013 г. возросло на 2,75%;
- полезный отпуск по сравнению с 2009 г. увеличился на 1% после спада в 2011, 2012 годах;
- реализация организационных и технических мероприятий по повышению энергоэффективности и энергосбережению в указанный период позволила снизить фактические потери электрической энергии на 3%;
- с 01.01.2012 года объекты Министерства обороны РФ выделены в отдельную группу.

Таблица 1.26. Динамика потребления электрической энергии в Елизовском городском поселении в 2010–2013 годах

№ п/п	Группа потребителей	Ед. изм.	Потребление электрической энергии в Елизовском городском поселении			
			2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013
1	Полезный отпуск из сети – всего, т.ч.	тыс. кВт·ч	273 164	259 403	264 539	275 774
1.1	Промышленность	тыс. кВт·ч	42 478	42 876	44 122	41 043
1.2	Бюджетные потребители	тыс. кВт·ч	49 232	45 497	20 456	21 020
1.3	Население	тыс. кВт·ч	104 111	103 249	91 286	103 396
1.4	Прочие	тыс. кВт·ч	77 343	67 781	61 031	61 282
1.5	ОАО "Оборонэнергобыт"	тыс. кВт·ч			47 644	49 034
2	Фактические потери	тыс. кВт·ч	71 597	72 441	73 520	64 833
	то же в %	%	21	21	21	18
3	Расход на производственные и хозяйственные нужды ОАО "Камчатскэнерго"	тыс. кВт·ч	2 112	14 919	15 931	15 813
4	Поступление в сеть	тыс. кВт·ч	346 873	346 764	353 990	356 420

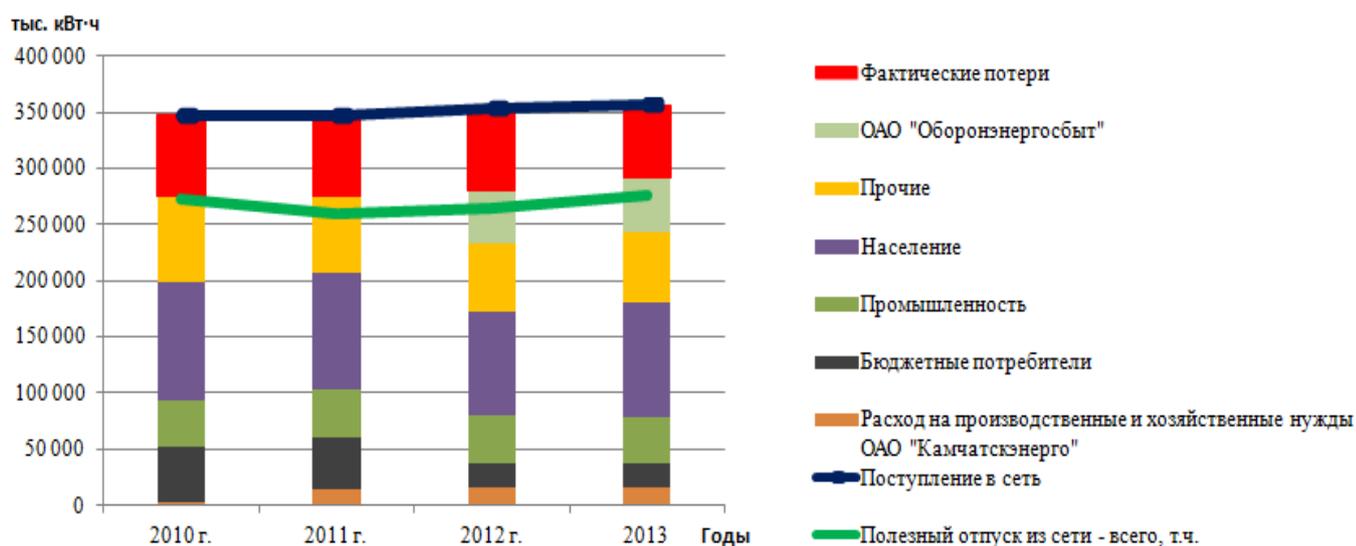


Рисунок 1.16. Баланс потребления электрической энергии в Елизовском городском поселении в 2011–2013 годах

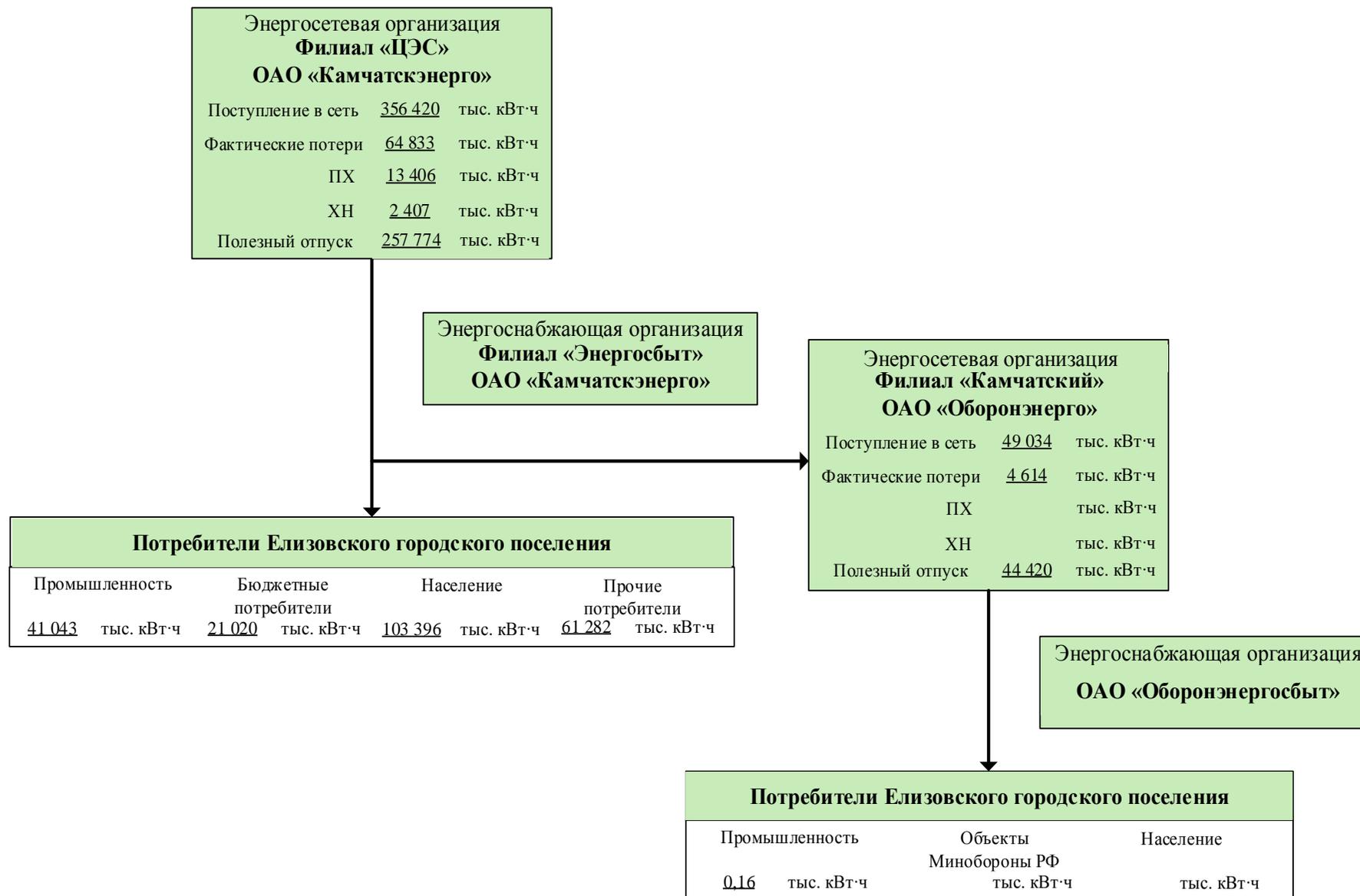


Рисунок 1.17. Структурная схема поставки электрической энергии потребителям Елизовского городского поселения

1.2.4 Доля поставки электроэнергии по приборам учета

Поставка электрической энергии производится на основании договорных отношений потребителей и энергоснабжающих организаций, уполномоченных осуществлять продажу и контроль количества и качества поставляемой электрической энергии. Энергоснабжающими организациями на территории Елизовского городского поселения являются филиал «Энергосбыт» ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «Оборонэнергосбыт». Контроль поставляемой электроэнергии осуществляется по приборам учета.

Охват приборами учета потребления электрической энергии на территории поселения – около 100%. Применяются приборы класса точности 0,5S–2,5. В частном секторе велика доля установленных приборов учета, имеющих погрешность более 1%. В многоквартирном жилом фонде оплата потребленной электрической энергии производится управляющими компаниями, обслуживающими жилые дома.

1.2.5 Зоны действия источников электроэнергии

На территории Елизовского городского поселения имеются 3 зоны действия источников электроэнергии:

- зона действия ПС 110/35/10 кВ «Елизово»;
- зона действия ПС 35/10–6 кВ «Водозабор»;
- зона действия ПС 35/10 кВ «Бугры».

Наибольшая территория охвата у ПС «Елизово». Наименьшая территория – у ПС «Бугры». Наибольшее потребление электрической энергии и крупный концентрированный потребитель – филиал «Елизовский водоканал» МУП «Петропавловский водоканал» в зоне действия ПС «Водозабор» (табл. 1.27).

Таблица 1.27. Отпуск электрической энергии по зонам действия источников в 2013 году

№ п/п	Источник зоны действия	Отпуск электрической энергии, кВт·ч	Всего, кВт·ч	Примечание
1	ПС 110/35/10 кВ «Елизово»	109 428,82	109 428,82	
2	ПС 35/10–6 кВ «Водозабор»	41 005,50	210 287,69	Отпуск с шин РУ–6 кВ (потребление филиалом «Елизовский водоканал» МУП «Петропавловский водоканал»)
		169 282,19		
3	ПС 35/10 кВ «Бугры»	36 702,69	36 702,69	
	Всего		356 419,20	

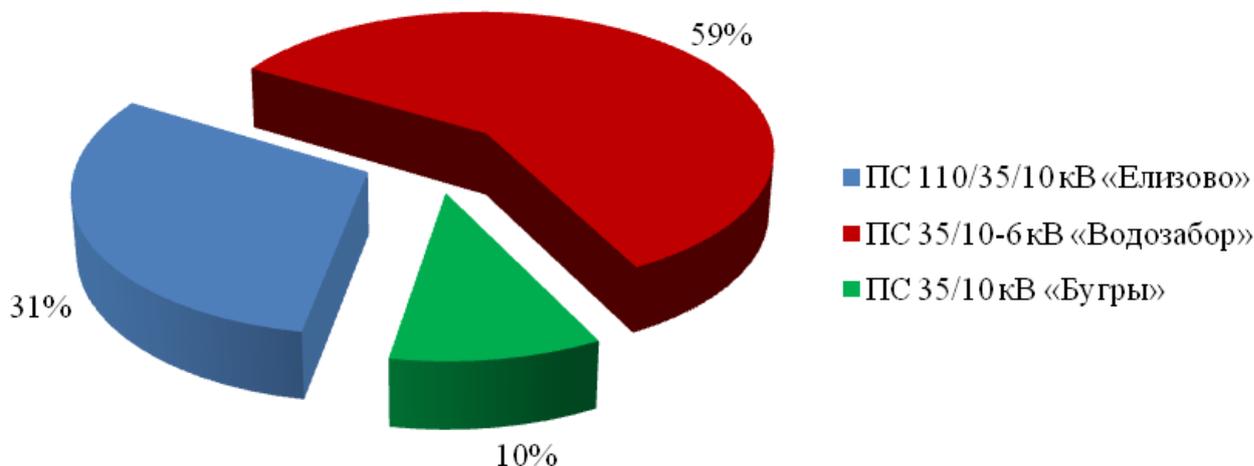


Рисунок 1.18. Отпуск электрической энергии по зонам действия источников в 2013 году

Характеристика зоны действия ПС 110/35/10 кВ «Елизово»:

- границы зоны действия источника по уровням напряжения:

- на напряжении 110 кВ:
- на напряжении 35 кВ:
- на напряжении 10 кВ:
- связи с другими источниками электроэнергии:
 - на напряжении 110 кВ:
 - фидер Л–118 «Орбита» ВЛ–110 кВ (ПС «Елизово» – ПС «КСИ»);
 - фидер Л–117 ВЛ–110 кВ (ПС «Елизово» – ПС «КСИ»);
 - фидер Л–119 «Елизово1–Авача1» ВЛ–110 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Авача»);
 - фидер Л–120 «Елизово2–Авача2» ВЛ–110 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Авача»);
 - фидер Л–114 «Горизонт» ВЛ–110 кВ (ТЭЦ–2 – ПС «Елизово»);
 - фидер Л–126 «Елизово–Развилка» ВЛ–110 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Развилка»);
 - на напряжении 35 кВ:
 - фидер Л–357 ВЛ–35 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Водозабор»);
 - фидер Л–359 ВЛ–35 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Бугры»);
 - фидер Л–358 «Солнечная» ВЛ–35 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Водозабор» – ПС «Раздольная»);
 - фидер Л–3510 ВЛ–35 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Коряки»);
 - на напряжении 10 кВ:
 - КЛ 10 кВ (ТП № 25–2 в зоне действия ПС «Елизово» – ТП № 25–4 в зоне действия ПС «Новая»);
 - ВЛ 10 кВ (ПС «Бугры» – ТП № 45 в зоне действия ПС «Елизово»);
- количество потребителей (абонентов) в зоне действия ПС:
 - юридические лица – 391 абонент;
 - многоквартирные жилые дома – 194 дома.

Характеристика зоны действия ПС 35/10–6 кВ «Водозабор»:

- границы зоны действия источника по уровням напряжения:
 - на напряжении 35 кВ:
 - на напряжении 10 кВ:
- связи с другими источниками электроэнергии:
 - на напряжении 35 кВ:
 - фидер Л–357 ВЛ–35 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Водозабор»);
 - фидер Л–358 «Солнечная» ВЛ–35 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Водозабор» – ПС «Раздольная»);
 - фидер Л–3513 ВЛ–35 кВ (ПС «Водозабор» – ПС «Коряки»);
 - на напряжении 10 кВ:
 - кабельные и воздушные линии в цепи РУ–10 кВ ПС «Водозабор» – ТП № 70 – ТП № 60 – ТП № 28 – ТП № 35 – ТП № 79 – ТП № 87 – ТП № 80 – ТП № 23 – РП–1 – ПС «Елизово».

Характеристика зоны действия ПС 35/10 кВ «Бугры»:

- границы зоны действия источника по уровням напряжения:
 - на напряжении 35 кВ:
 - на напряжении 10 кВ:
- связи с другими источниками электроэнергии:
 - на напряжении 35 кВ:
 - фидер Л–359 ВЛ–35 кВ (ПС «Елизово» – ПС «Бугры»);
 - фидер Л–3514 ВЛ–35 кВ (ПС «Бугры» – ПС «Паратунка»);
 - на напряжении 10 кВ:
 - ВЛ 10 кВ (ПС «Бугры» – ТП № 45 в зоне действия ПС «Елизово»).

1.2.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников электроснабжения

Дефицит электрической мощности выявлен в ПС 35/10-6 кВ «Водозабор» в 2012 г. (табл. 1.28).

Таблица 1.28. Загрузка силовых трансформаторов ПС, обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году

№ п/п	Наименование ПС	Наименование присоединения	Нагрузка номинальная, In (А)	Нагрузка фактическая			
				зимний максимум на 21.12.12, I (А)	загрузка трансформатора, %	летний максимум на 15.06.12, I (А)	загрузка трансформатора, %
1	ПС 110/35/10 кВ «Елизово»	Т-1 110 кВ	125	85	68	95	76
		Т-2 110 кВ	125	98	78,4	86	69
		Т-3 110 кВ	125	33	26	откл.	–
2	ПС 35/10–6 кВ «Водозабор»	Т-1 6 кВ	579	110	17	90	16
		Т-2 6 кВ	579	110	17	100	17
		Т-3 10 кВ	331	335	101	130	40
		Т-4 10 кВ	331	45	13	80	24
3	ПС 35/10 кВ «Бугры»	Т-1 10 кВ	220	70	32	92	42
		Т-2 10 кВ	220	24	11	откл.	–
4	ПС 220/110/35/10 кВ «Авача»	АТ-1 220 кВ	158	120	76	130	80

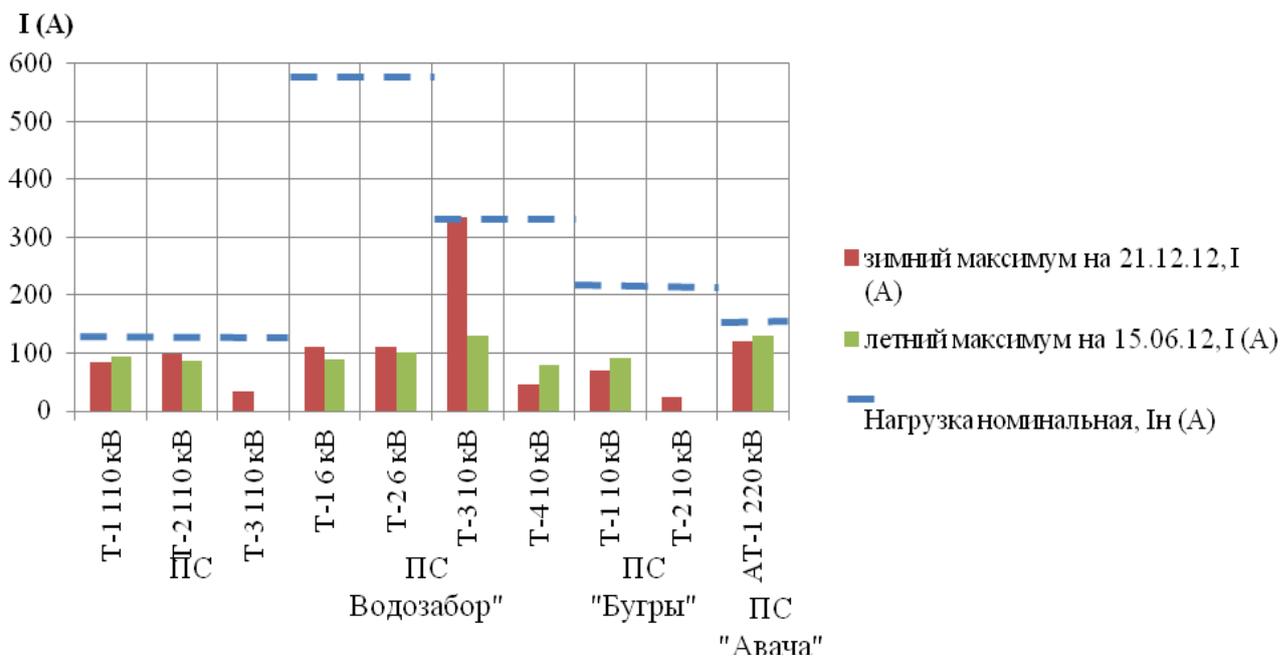


Рисунок 1.19. Загрузка силовых трансформаторов ПС, обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году

1.2.7 Надежность работы системы электроснабжения

Схема построения сетей 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей 35 кВ и параметрами ПС обеспечивают нормируемый уровень надежности внешнего электроснабжения города.

Схема построения питающих и распределительных сетей 6–10кВ, параметры РП и ТП, КТП соответствуют требованиям ПУЭ и РД.34.20.185–94 по надёжности электроснабжения.

Рассмотрены данные, представленные ОАО «Камчатскэнерго», о характере отключений электрической энергии в 2012–2013 годах в системе электроснабжения Елизовского городского поселения (табл. 1.29, табл. 1.30, рис. 1.20, рис. 1.21).

Основными причинами отключений в 2012 г. явились:

- повреждение КЛ 10 кВ – 20 отключений;
- повреждение ВЛ 10 кВ – 23 отключения;
- повреждение оборудования РУ 35 кВ, 10 кВ – 7 отключений.

Велика доля отключений из-за срабатывания максимальной токовой защиты (МТЗ) (25 случаев за 2012–2013 годы). Последующий осмотр защищаемых фидеров не выявлял повреждений, и повторное включение было успешным. Недоотпуск электроэнергии в результате таких отключений в 2012 г. составил 7,44 тыс. кВт·ч, в 2013 г. – 3,14 тыс. кВт·ч.

Повреждения ЛЭП сторонними организациями или гражданами не зафиксированы.

По итогам 2012 г. количество аварий и повреждений составило 0,12 единицы аварий на 1 км сетей в год.

Основными причинами отказов оборудования в 2013 г. явились:

- повреждение КЛ–10 кВ сторонними организациями или гражданами – 8 инцидентов;
- выход из строя кабеля из-за старения его изоляции – 2 инцидента;
- выход из строя изоляторов ВЛ из-за старения их изоляции – 2 инцидента;
- отключение ВЛ из-за метеоусловий (сильный ветер, гроза) – 4 инцидента;
- повреждение изоляторов на шинах ПС, РП, ТП из-за старения их изоляции – 1 инцидент.

Для повышения уровня надежности и бесперебойности электроснабжения города в программе предусмотрены мероприятия, которые позволят осуществить полное взаимное резервирование центров питания, обеспечивающих электроснабжение жилой зоны города.

Таблица 1.29. Характеристика отключений в электрических сетях, обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго», в 2012 году

№ п/п	Причина отключения	Уровень напряжения	Количество отключений, ед.	Отключенные потребители		Суммарное время восстановления электроснабжения, с, ч, мин	Недоотпуск электроэнергии, кВт·ч
				Мощность, кВт	Количество абонентов, чел.		
1	Повреждение ВЛ	35 кВ	1	800	0	2 ч 13 мин	0
2		10 кВ	23	12706	13330	3 с 18 ч 12 мин	17140
3	Повреждение КЛ	10 кВ	20	13550	24168	2 с 23 ч 58 мин	33330
4	Повреждение трансформаторов	10–110 кВ	1	0	0	0 мин	0
5	Повреждение оборудования РУ	35 кВ	1	800	1816	58 мин	0
6		10 кВ	6	500	7150	11 ч 02 мин	6150
7	Отключения из-за ошибочных действий персонала	35–110 кВ	2	10000	6184	37 мин	4130
8	Причина срабатывания МТЗ не выявлена	10 кВ	12	5600	5314	2 ч 54 мин	7440
9	Санкционированное экстренное отключение	10 кВ	1	880	0	1 ч 36 мин	0
10	Итого		67	44836	57962	7 с 13 ч 30 мин	68190

Таблица 1.30. Характеристика отключений в электрических сетях, обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго», в 2013 году

№ п/п	Причина отключения	Уровень напряжения	Количество отключений, ед.	Отключенные потребители		Суммарное время восстановления электроснабжения, с, ч, мин	Недоотпуск электроэнергии, кВт·ч
				Мощность, кВт	Количество абонентов, чел.		
1	Повреждение ВЛ	35 кВ	4	10500	5663	1 с 12 ч 35 мин	14000
2		10 кВ	10	3800	14726	1 с 15 ч 59 мин	13550
3	Повреждение КЛ	10 кВ	16	1500	23929	1 с 3 ч 41 мин	16750
4	Повреждение трансформаторов	10–110 кВ	0	0	0	0 мин	0
5	Повреждение оборудования РУ	35 кВ	0	0	0	1 мин	1
6		10 кВ	4	0	22152	4 ч 38 мин	2850
7	Отключения из-за ошибочных действий персонала	35–110 кВ	1	0	0	3 мин	75
8	Причина срабатывания МТЗ не выявлена	10 кВ	13	120	5770	12 ч 50 мин	3140
9	Санкционированное экстренное отключение	10 кВ	0	0	0	0	0
10	Итого:		48	15920	72240	5 с 1 ч 46 мин	50366

Количество отключений, ед.

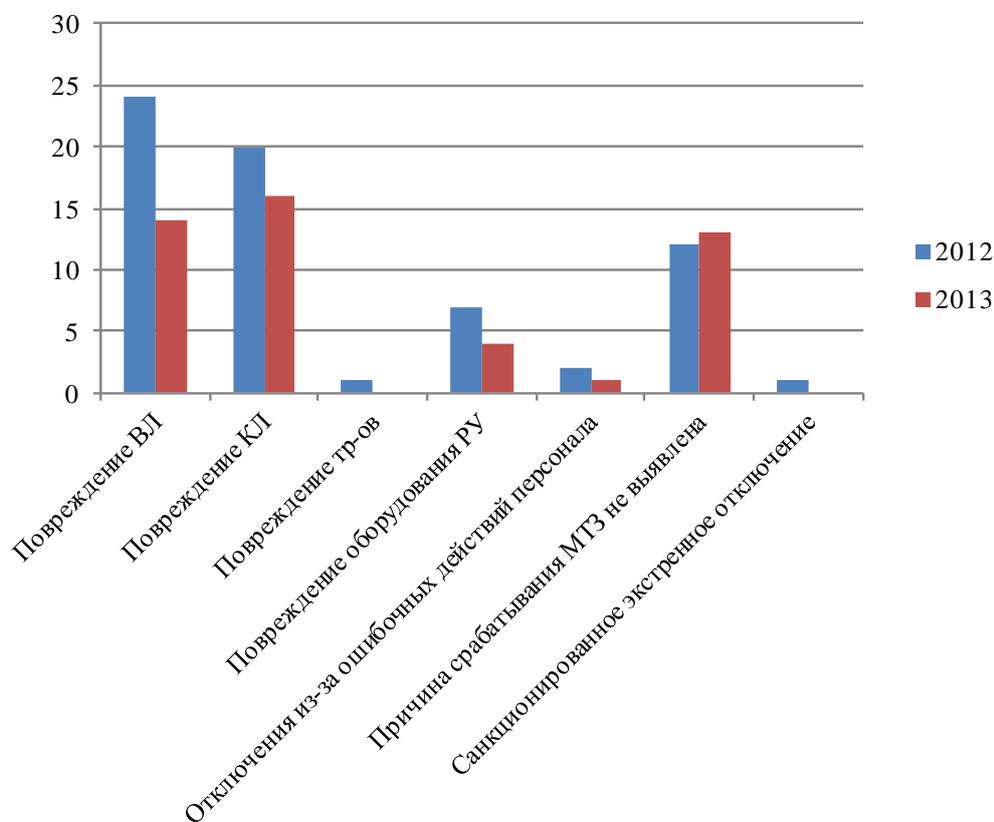


Рисунок 1.20. Динамика отключений в электрических сетях, обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго» в 2012–2013 годах

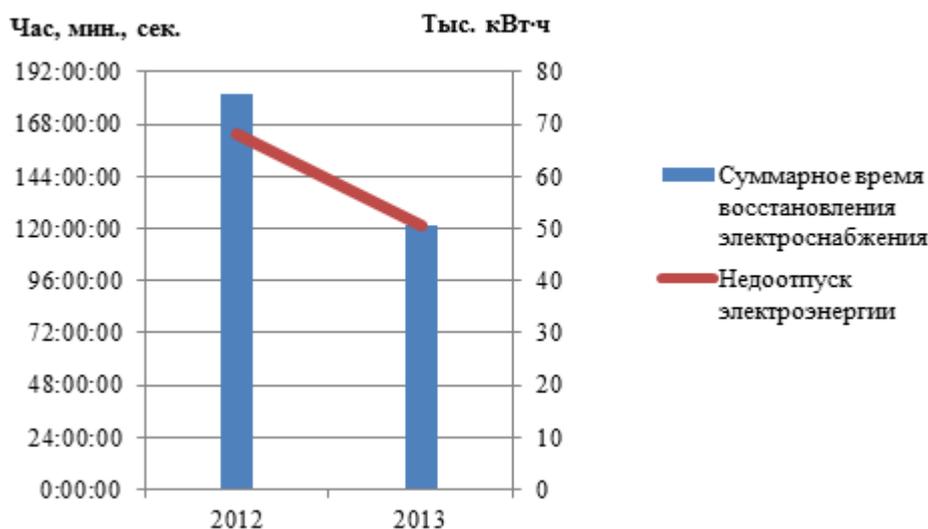


Рисунок 1.21. Перерыв в электроснабжении в электрических сетях, обслуживаемых филиалом «ЦЭС» ОАО «Камчатскэнерго» в 2012–2013 годах

1.2.8 Качество поставляемой электроэнергии

Качество электрической энергии определяется совокупностью ее характеристик, при которых электроприемники могут нормально работать и выполнять заложенные в них функции.

Показателями качества электроэнергии являются:

- отклонение напряжения от своего номинального значения;
- колебания напряжения от номинала;
- несинусоидальность напряжения;
- несимметрия напряжений;
- отклонение частоты от своего номинального значения;
- длительность провала напряжения;
- импульс напряжения;
- временное перенапряжение.

Качество электрической энергии Елизовского городского поселения обеспечивается совместными действиями организаций, генерирующих, транспортирующих электроэнергию и снабжающих электрической энергией потребителей. Указанные организации отвечают перед потребителями за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по соответствующим договорам, в том числе за надежность снабжения их электрической энергией и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

В договорах оказания услуг по передаче электрической энергии и энергоснабжения определяется категория надежности снабжения потребителя электрической энергией (далее – категория надежности), обуславливающая содержание обязательств по обеспечению надежности снабжения электрической энергией соответствующего потребителя, в том числе:

- допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих, энергосбытовых и сетевых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров;
- срок восстановления энергоснабжения.

В случаях ограничения режима потребления электрической энергии сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения, установленной в соответствующих договорах, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также отклонений показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями, лица, не исполнившие обязательства, несут предусмотренную законодательством Российской Федерации и договорами ответственность. Ответственность за нарушение таких обязательств перед гражданами-потребителями определяется, в том числе, в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

В соответствии с Законом Российской Федерации «О защите прав потребителей» (ст. 7) и постановлением Правительства России от 13.08.1997 № 1013 электрическая энергия подлежит обязательной сертификации по показателям качества электроэнергии, установленными ГОСТ 13109–97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Каждая организация, участвующая в электроснабжении Елизовского городского поселения наряду с лицензией на производство, передачу и распределение электроэнергии имеет сертификат, удостоверяющий, что качество поставляемой ею энергии отвечает требованиям ГОСТ 13109–97.

Нормы КЭ, установленные стандартом, включаются в технические условия на присоединение потребителей электрической энергии и в договоры на пользование электрической энергией между электроснабжающими организациями и потребителями электрической энергии.

Контроль за соблюдением энергоснабжающими организациями и потребителями электрической энергии требований стандарта осуществляют органы надзора и аккредитованные в установленном порядке испытательные лаборатории по качеству электроэнергии.

Контроль качества электрической энергии в точках общего присоединения потребителей электрической энергии к системам электроснабжения общего назначения проводят энергоснабжающие организации.

Измерения показателей качества электрической энергии должны проводиться энергоснабжающими организациями персоналом, прошедшим специальное обучение, сдавшим соответствующие экзамены и получившим разрешение на проведение подобных измерений. Измеряются отклонение частоты и напряжения, коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям, искажения синусоидальности формы кривой напряжения и ее гармонических составляющих до 40-й включительно.

ОАО «Камчатскэнерго» является основным Гарантирующим поставщиком на территории Камчатского края (приказ ФСТ России № 203–э от 20.08.2007 «О включении в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности»).

Гарантирующим поставщиком электроэнергии в воинские части и в организации, подведомственные Министерству обороны РФ является ОАО «Оборонэнергообит» (приказ ФСТ России № 525–э от 30.07.2012 «О внесении изменений в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности»).

1.2.9 Воздействие на окружающую среду

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения муниципального образования являются:

- переменное электромагнитное поле, создаваемое проходящими по территории поселения воздушными линиями электропередач напряжением 110 и 35 кВ;
- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС и ТП;

- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ 110, 35, 10, 6, 0,4 кВ;
- повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС и ТП, усугубленная превышением срока эксплуатации.

Для предотвращения опасных факторов при эксплуатации электрооборудования электросетевыми организациями выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СНиП. Разрабатывается экологическая политика, направленная:

- на снижение негативного воздействия на атмосферу, гидросферу, растительный и животный мир;
- на предотвращение попадания трансформаторного масла на рельеф местности;
- на замену взрыво-, пожароопасного маслонаполненного оборудования на сухие реакторы, трансформаторы, конденсаторы;
- на снижение уровня шума;
- на обеспечение защиты персонала от воздействия электромагнитного поля.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения в пределах Елизовского городского поселения находится в допустимых пределах.

1.2.10 Тарифы, структура себестоимости

Постановлением региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 21.12.2011 № 438 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2012 году» установлены тарифы 2012 года на электроэнергию, представленные в табл. 1.31.

Постановлением региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2012 № 393 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2013 году» установлены тарифы 2013 года на электроэнергию, представленные в табл. 1.31.

Постановлением региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2013 № 481 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2014 году» установлены тарифы 2014 года на электроэнергию, представленные в табл. 1.31.

Динамика тарифов следующая:

- тариф на высокое напряжение 2014 г. относительно 2012 г. вырос на 103,5%;
- тариф на среднее первое напряжение 2014 г. относительно 2012 г. вырос на 106,5%;
- тариф на среднее второе напряжение с 2014 г. относительно 2012 г. вырос на 116,7%;
- тариф на низкое напряжение 2014 г. относительно 2012 г. вырос на 136,3%.

Таблица 1.31. Динамика утвержденных тарифов за 2012–2014 гг.

Наименование	Тарифы на электрическую энергию с учетом субсидирования (без НДС)															
	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г.				с 01.07.2012 г. по 31.12.2012 г.				с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.				с 01.07.2013 г. по 31.08.2013 г.			
Диапазоны напряжения	ВН	СН – I	СН – II	НН	ВН	СН – I	СН – II	НН	ВН	СН – I	СН – II	НН	ВН	СН – I	СН – II	НН
Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	3,50 2	4,13 9	4,17 9	4,21 9	3,43 4	4,16 5	4,60 4	4,85 2	3,43 4	4,16 5	4,60 4	4,85 2	3,43 4	4,16 5	4,48 8	5,28 9

Наименование	Тарифы на электрическую энергию с учетом субсидирования (без НДС)															
	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г.				с 01.07.2012 г. по 31.12.2012 г.				с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.				с 01.07.2013 г. по 31.08.2013 г.			
Диапазоны напряжения	ВН	СН – I	СН – II	НН	ВН	СН – I	СН – II	НН	ВН	СН – I	СН – II	НН	ВН	СН – I	СН – II	НН
Одноставочный тариф – ночная зона руб./кВт·ч	2,34 6	2,98 3	3,02 3	3,06 3	1,75 3	2,48 3	2,92 3	3,17 0	1,75 3	2,48 3	2,92 3	3,17 0	1,73 3	2,46 4	2,78 6	3,58 8
Одноставочный тариф – полупиковая зона руб./кВт·ч	33,502	4,13 9	4,17 9	4,21 9	3,43 4	4,16 5	4,60 4	4,85 2	3,43 4	4,16 5	4,60 4	4,85 2	3,43 4	4,16 5	4,48 8	5,28 9
Одноставочный тариф – пиковая зона руб./кВт·ч	4,49 8	5,13 5	5,17 5	5,21 5	4,88 4	5,61 4	6,05 4	6,30 2	4,88 4	5,61 4	6,05 4	6,30 2	4,90 1	5,63 2	5,95 4	6,75 6
Одноставочный тариф – ночная зона руб./кВт·ч	2,34 6	2,98 3	3,02 3	3,06 3	1,75 3	2,48 3	2,92 3	3,17 0	1,75 3	2,48 3	2,92 3	3,17 0	1,73 3	2,46 4	2,78 6	3,58 8
Одноставочный тариф – пиковая и полупиковая зона руб./кВт·ч	3,88 7	4,52 5	4,56 4	4,60 4	3,99 5	4,72 5	5,16 5	5,41 3	3,99 5	4,72 5	5,16 5	5,41 3	4,00 1	4,73 2	5,05 5	5,85 6
Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	3,380	4,110	4,550	5,365	3,380	4,110	4,550	5,365	3,623	4,406	4,878	5,751	103,5	106,5	116,7	136,3
Одноставочный тариф – ночная зона руб./кВт·ч	1,739	2,469	2,909	3,724	1,739	2,469	2,909	3,724	1,864	2,647	3,118	3,992	79,5	88,7	103,1	130,3
Одноставочный тариф – полупиковая зона руб./кВт·ч	3,380	4,110	4,550	5,365	3,380	4,110	4,550	5,365	3,623	4,406	4,878	5,751	10,8	106,5	116,7	136,3
Одноставочный тариф – пиковая зона руб./кВт·ч	4,795	5,525	5,965	6,780	4,795	5,525	5,965	6,780	5,140	5,923	6,394	7,268	114,3	115,3	123,6	139,4
Одноставочный тариф – ночная зона руб./кВт·ч	1,739	2,469	2,909	3,724	1,739	2,469	2,909	3,724	1,864	2,647	3,118	3,992	79,5	88,7	103,1	130,3
Одноставочный тариф – пиковая и полупиковая зона руб./кВт·ч	3,927	4,657	5,097	5,912	3,927	4,657	5,097	5,912	4,210	4,992	5,464	6,338	108,3	110,3	119,7	137,7

В ходе анализа использована информация о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов ОАО «Камчатскэнерго» на 2011–2013 гг. (табл. 1.32).

За анализируемый период 2011–2013 гг. структура издержек не претерпела существенных изменений. Основной статьей затрат в 2013 г. являются расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 57,49% (рис. 1.21).

За рассматриваемый период себестоимость снизилась на 31%. Основными статьями снижения затрат являются:

- прочие расходы;
- материальные расходы.

Основной статьей увеличения затрат являются амортизационные отчисления.

■ Материальные расходы

■ Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды

■ Амортизационные отчисления

■ Арендная плата

■ Налоги, пошлины и сборы

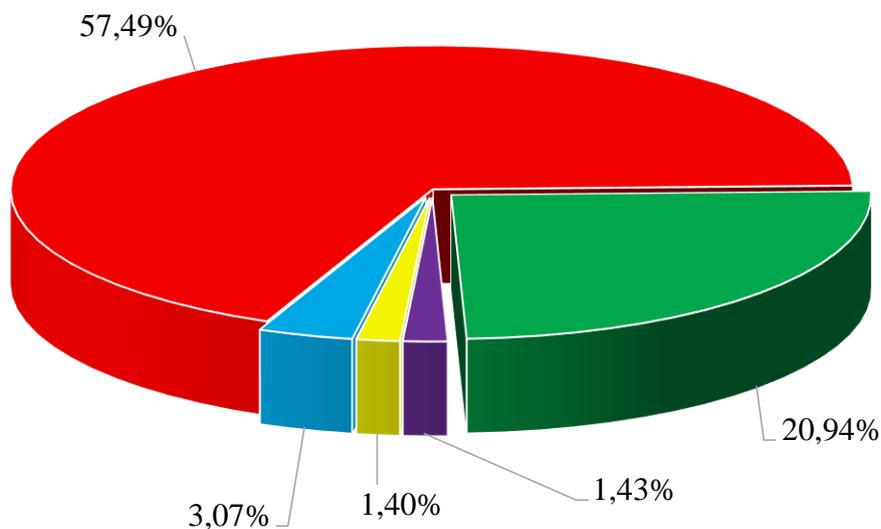


Рисунок 1.22. Структура затрат на электроснабжение ОАО «Камчатскэнерго» в 2013 г.

Таблица 1.32. Информация по тарифам ОАО «Камчатскэнерго» (величина и структура затрат) на 2013 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Затраты	Затраты	Затраты	Затраты	Затраты	Затраты	Темп роста/снижения 2013/2011 гг., %	Структура, %		
			всего, тыс. руб.	на 1 Гкал, руб./кВт	всего, тыс. руб.	на 1 Гкал, руб./кВт	всего, тыс. руб.	на 1 Гкал, руб./кВт		2011 г.	2012 г.	2013 г.
1	Материальные расходы (вспомогательные материалы, энергия на ХН)	тыс. руб.	41 763	3,9	36 726	3,6	19 921	1,9	48	4,46	4,46	3,07
2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	452 469	42,7	531 854	52,5	373 524	36,1	83	48,30	64,58	57,49
3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	124 056	11,7	128 481	12,7	136 068	13,1	110	13,24	15,60	20,94
4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	318 494	30,1	126 508	12,5	18 389	1,8	6	34,00	15,36	2,83
4.1	арендная плата	тыс. руб.	1 646	0,2	2 494	0,2	9 295	0,9	565	0,18	0,30	1,43
4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	8 867	0,8	9 466	0,9	9 094	0,9	103	0,95	1,15	1,40
4.3	другие прочие расходы	тыс. руб.	307 981	29,1	114 547	11,3		0,0	0	32,88	13,91	0,00
5	Итого расходы (себестоимость)		936 782	88,4	823 569	81,3	649 676	62,8	69	100	100	100

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 Гкал, руб./кВт	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 Гкал, руб./кВт	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 Гкал, руб./кВт	Темп роста/снижения 2013/2011 гг., %	Структура, %		
			2011 г.		2012 г.		2013 г.			2011 г.	2012 г.	2013 г.
6	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	8 020	0,8	11 745	1,2	97 436	9,4	1215			
7	Необходимая валовая выручка		948 680	89,6	836 108	82,5	903 520	87,3	95			
8	Полезный отпуск	тыс. кВт·ч		1 059 239		1 013 517		1034914				

1.2.11 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Проведенный инженерно-технический анализ выявил следующие проблемы, являющиеся ограничивающими факторами перспективного развития системы электроснабжения Елизовского городского поселения, и отрицательно влияющие на надежность, энергетическую и экологическую безопасность самой системы:

- высокая степень износа основного оборудования ПС, РП, ТП, ЛЭП, питающих электроэнергией потребителей муниципального образования, вследствие превышения нормативного срока эксплуатации и работы в режимах, не отвечающих предписанным техническим условиям;

- отсутствие резервов электрической мощности у центра питания – ПС 35/10/6/0,4 кВ «Водозабор» на напряжении 10 кВ, и, как следствие, лимитирование объемов потребления электроэнергии, ограничение в подключении новых потребителей, не позволяющие строить необходимые для городского округа объекты, обновлять жилищный фонд, увеличивать производственные мощности;

- достижение пределов физической пропускной способности ВЛ–35 кВ, связывающих ПС «Водозабор» с другими центрами питания, снижает эффективность функционирования схемы сети города и приводит к увеличению расхода электроэнергии (мощности) на транспорт;

- достижение пределов физической пропускной способности КЛ–0,4 кВ в связи с ростом потребления электроэнергии населением, проживающим в многоквартирных домах;

- увеличивающийся с каждым годом фактор риска поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ и пробоев КЛ сильно изношенных городских электрических сетей 35–0,4 кВ.

1.2.12 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

По состоянию на начало 2014 г. филиал «Энергосбыт» ОАО «Камчатскэнерго» осуществлял поставку электроэнергии по 2998 договорам, заключенными с потребителями (абонентами) на всей территории Камчатского края. Потребителями являются физические и юридические лица. В качестве единого представителя организаций, подведомственных Министерству обороны РФ, а также населения, проживающего на территории военных городков, выступает ОАО «Оборонэнергосбыт», приобретающий у «Энергосбыта» ОАО «Камчатскэнерго» электроэнергию. Который, в свою очередь, является энергосбытовой организацией, поставляющей электрическую энергию объектам Минобороны РФ и жителям военных городков.

Охват приборами учета потребления электрической энергии на территории поселения около 100%. Применяются приборы класса точности 0,5S–2,5. В частном секторе велика доля установленных приборов учета, имеющих погрешность более 1%. В многоквартирном жилом фонде оплата потребленной электрической энергии производится управляющими компаниями, обслуживающими жилые дома.

1.3 Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

1.3.1 Институциональная структура

Услуги водоснабжения на территории муниципального образования оказывают МУП «Петропавловский водоканал» и ОАО «Славянка» (на территории военных городков).

Собственником муниципального недвижимого имущества, предназначенного для осуществления деятельности по добыче, передаче, распределению и сбыту холодной воды на территории муниципального образования является Елизовский муниципальный район Камчатского края.

Сети холодного водоснабжения переданы в бессрочное пользование МУП «Петропавловский водоканал».

МУП «Петропавловский водоканал» является основным поставщиком холодной воды в Елизовском городском поселении, Петропавловске-Камчатском и на территории Елизовского муниципального района. Водоснабжение потребителей Елизовского городского поселения осуществляет филиал «Елизовский». Оказание услуг по водоснабжению производится на договорной основе. Договоры заключаются с юридическими и физическими лицами.

ОАО «Славянка» было создано во исполнение Указа Президента России «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис» от 15 сентября 2008 года № 1359 на основании приказа Министра обороны Российской Федерации от 30 апреля 2009 г. № 296 «Об учреждении открытого акционерного общества «Славянка». ОАО «Славянка» входит в ОАО «Оборонсервис». Филиал «Камчатский», являющийся подразделением регионального филиала «Славянка–Восток» ОАО «Славянка» обслуживает воинские части и другие организации, подведомственные Министерству обороны РФ на территории Камчатского края, в том числе на территории Елизовского городского поселения.

Основное направление деятельности компании – управление специализированным жилищным фондом Министерства обороны РФ, эксплуатационное содержание и комплексное обслуживание казарменно-жилищного фонда и сетей водоснабжения военных городков. Оказание услуг по водоснабжению производится на договорной основе.

1.3.2 Характеристика системы водоснабжения

Водозаборы

Хозяйственно-питьевое и промышленное водоснабжение Елизовского городского поселения осуществляется за счёт эксплуатации месторождений пресных подземных вод: Елизовского, Хуторского и Мутнореченского.

По результатам проведенных в 1991 году дополнительных геологоразведочных работ, эксплуатационные запасы пресных подземных вод Елизовского месторождения ГКЗ СССР утверждены в количестве 204,7 тыс. м³/сут. (ранее было 504 тыс. м³/сут.).

Эксплуатационные запасы пресных подземных вод Хуторского месторождения ТКЗ Камчатской области утверждены в количестве 5,5 тыс. м³/сут.

Лицензии на право пользования недрами (эксплуатацию месторождений) Федерального агентства по недропользованию «Роснедра» за №№ ПТР 00558 ВЭ, ПТР 00559 ВЭ, ПТР 00714 ВЭ имеет МУП «Петропавловский водоканал».

Елизовское месторождение пресных подземных вод эксплуатируется Авачинским водозабором, Хуторское – водозаборами мкр. Пограничный и Садовый, Мутнореченское – п. Мутной.

Основным источником водоснабжения являются подземные водоносные горизонты Елизовского месторождения, гидравлически связанные с рекой Авача.

Вода для потребителей поступает от четырех водозаборов:

- Авачинский водозабор – 19 скважин;
- Водозабор мкр. Садовый – 3 скважины;
- Водозабор мкр. Пограничный – 5 скважин;
- Водозабор п. Мутной – 2 скважины.

В таблице 1.33 приведены технические характеристики водозаборов.

Таблица 1.33. Технические характеристики водозаборов Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	Скважины	Производительность, тыс. м ³ /сут.	Месторасположение	Прибор учета	Год ввода в эксплуатацию
1	Авачинский водозабор	№ 1 (ЭЦВ 12 255х35)	12	г. Елизово, ул. Ленина, 46	siemens	1976 г.
		№ 2 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 3 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 4 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 5 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 6 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 7 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 8 (ЭЦВ 12 255х35)	6			
		№ 9 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 10 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 11 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 12 (ЭЦВ 12-255-35)	12			
		№ 13 (ЭЦВ 12-255-35)	12			
		№ 20 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
		№ 21 (ЭЦВ 12 255х35)	12			
№ 24 (ЭЦВ 12 255х35)	12					
	наблюдательные – 5 ед.	–				
2	Водозабор п. Садовый	№ 1 (ЭЦВ 8 25х110)	0,28	г. Елизово, ул. Санаторная	BX–50	1973 г.
		№ 2 (ЭЦВ 8 25х110)	0,28		BMX–50	
		№ 3 резервная	–		–	
3	Водозабор п. Пограничный	№ 1 (ЭЦВ 8 25х100)	0,6	г. Елизово, ул. Морская	–	1969 г.
		№ 2 (ЭЦВ 8 25х100)	0,6		СТВУ–50	
		№ 3 (ЭЦВ 8 25х100)	0,6		BMX –50	
		№ 4 (ЭЦВ 8 25х100)	0,2		BMX –50	
		№ 5 (ЭЦВ 8 25х100)	0,205		BX –50 ВСГН–50	
4	Водозабор п. Мутной (техническая вода)	№ 1 16–201 (К8/18)	0,095	п. Мутной (селитебно-промышленная зона)	VСКМ90–40	–
		№ 2 16–202 (КМ65–50–160) резервная				

ОАО «Славянка»

Основными источниками водоснабжения для военных городков Елизовского городского поселения являются собственные водоносные скважины.

Таблица 1.34. Источники воды ОАО «Славянка» на территории Елизовского городского поселения

№ п/п	Военные городки	Источник водоснабжения	Месторасположение	Установленное насосное оборудование	Приборы учета	Регулирующее оборудование	Год ввода в эксплуатацию
1	№ 1	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»	Елизовское городское поселение	-	-	РЧВ V=25 м3 – 3 шт.	-

№ п/п	Военные городки	Источник водоснабжения	Месторасположение	Установленное насосное оборудование	Приборы учета	Регулирующее оборудование	Год ввода в эксплуатацию
2	№ 7	скважина № 178, скважина № 144	Елизовское городское поселение	ЭЦВ-6	СКБИ-50	–	–
3	№ 12	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»	Елизовское городское поселение	-	–	–	–
4	№ 20а	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»	Елизовское городское поселение	-	–	–	–

Очистные сооружения водоснабжения

Химический состав питьевых подземных вод исследуется производственной аккредитованной центральной лабораторией МУП «Петропавловский водоканал» (аттестат аккредитации: №РОСС RU. 0001. 519101, срок действия – по 06.02.2018г.), и лабораторией ОАО «Камчатгеология».

Для исследования санитарно-эпидемиологических показателей питьевых подземных вод привлекаются сторонние аккредитованные лаборатории – МУП «Петропавловский водоканал» и «Центр гигиены и эпидемиологии по Камчатскому краю в Елизовском районе». Добываемая вода соответствует требованиям к качеству СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» без предварительной санитарной обработки.

Для обеспечения безопасности при транспортировке воды потребителям и предотвращения вторичного микробиологического загрязнения воды производится **подача раствора гипохлорита в резервуар чистой воды.**

Оборудование для приготовления раствора размещено в здании бывшей хлораторной. Хлораторная оборудована шестью электролизными модулями «Хлор Эл-200» производства инженерно-производственной фирмы «САР», из них три постоянно находятся в работе.

Качество воды в скважинах **водозабора Мутной** неудовлетворительное. Отмечается повышенное содержание сероводорода (до 5 мг/л), железа (3 мг/л), цветности (до 60 град). Вода относится к технической и поставляется для технических нужд. Население услуги водоснабжения не оплачивает.

В целях удовлетворения потребностей населения микрорайона Мутной в хозяйственно-питьевом водоснабжении надлежащего качества необходимо строительство локальных водоочистных сооружений, либо подключение территории микрорайона к системе централизованного водоснабжения от водозабора Авачинский.

Насосные станции

Насосная станция второго подъема расположена на территории Авачинского водозабора в г. Елизово, на правом берегу реки Авача. Станция введена в эксплуатацию в 1985 году.

На станции установлено 8 насосных агрегатов. Их характеристики приведены в таблице 1.35.

Таблица 1.35. Характеристика оборудования насосной станции 2-го подъема Авачинского водозабора

№	Марка насоса	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Электродвигатель		
				Мощность, кВт	Обороты, об./мин	Сила тока, А
1	Wilo SCP 250-570HA	1460	101	630	1 480	80
2	Д-2000-100	2000	100	800	1 480	80
3	Д-2000-100	2000	100	800	1 480	80
4	Д-2000-100	2000	100	800	1 480	80
5	Д630-90	630	90	250	1 500	30
6	Д630-90	630	90	250	1 500	30
7	Д-2000-100	2000	100	800	1 480	80
8	Д-2000-100	2000	100	800	1 480	80

Водопроводная насосная станция третьего подъема расположена на ул. Завойко.

Водопроводная насосная станция третьего подъема расположена по ул. Новая в г. Елизово, на границе микрорайонов Солнечный и Хуторской.

Станция имеет типовое исполнение и расположена в отдельном здании. Установлены 3 консольных моноблочных насоса (табл. 1.36).

Станция работает без использования регулирующей емкости. Давление на всасе – 25–30 метров, давление на выходе – 90–120 метров. Для создания требуемого напора насосы установлены последовательно, обычно в дневное время работают оба насоса, в ночное время работает один насос.

Управление насосами ручное. Второй насос включается по требованиям потребителей.

Таблица 1.36. Состав и характеристики оборудования насосной станции 3-го подъема

№ п/п	Марка насоса	Производительность насоса, м ³ /час	Напор, м	Износ, %	Мощность двигателя, кВт·ч
1	КМ 80–50–200	50	50	100	15
2	КМ 80–50–200	50	50	100	15
3	КМ 90/55	90	55	100	55

Сети водоснабжения

Водопроводные сети выполнены из стальных и чугунных трубопроводов. Сети проложены подземно. Протяженность водопроводных сетей составляет 186,4 км. (табл. 1.37), из них протяженность водоводов – 57,1 км.

На распределительных сетях имеется 870 водопроводных колодцев и камер, 50 пожарных гидрантов.

Износ сетей составляет порядка 70%. За 2013 г. заменено 1,65 км водопроводных сетей. (табл. 1.37).

Таблица 1.37. Характеристика водопроводной сети Елизовского городского поселения (филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
1	Одинокое протяжение водопроводных сетей:	км	171,8	171,8	171,8	172,6	186,4
1.1	водоводов	км	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
1.1.1	в том числе - нуждающихся в замене	км	–	10	–	–	–
1.2	уличной водопроводной сети	км	76,6	76,6	76,6	91,2	91,2
1.2.1	в том числе - нуждающейся в замене	км	0,6	40	15	22	66,58
1.3	внутриквартальной и внутридворовой сети	км	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
1.3.1	в том числе - нуждающейся в замене	км	–	20	30	6	27,81

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
2	нуждающейся в замене всего водопроводных сетей	км	0,6	70	45	28	94,39
2.1	нуждающейся в замене в процентном соотношении	%	0,35	40,75	26,19	16,22	50,64
3	Заменено водопроводных сетей	км	1	0,79	–	0,7	0,42
3.1	- водоводов	км	0,4	–	–	–	–
3.2	- уличной водопроводной сети	км	0,1	0,49	–	0,7	0,08
3.3	- внутриквартальной и внутридворовой сети	км	0,5	0,3	–	–	0,34
4	Заменено водопроводных сетей в процентном соотношении	%	0,58	0,46	–	0,41	0,23
5	Отремонтировано водопроводных сетей	км	–	–	0,2	0,88	0,32
6	Число аварий на водопроводных сетях	единиц	–	–	1	1	–

Кроме муниципального водопровода, на территории Елизовского городского поселения имеется большое количество бывших ведомственных сетей, которые эксплуатируются водоканалом, но не стоят на балансе. Организация зачастую не имеет данных о точном расположении этих сетей, однако, они задействованы в общем распределении воды по городу. Это сети прекративших свое существование предприятий, либо сети, не переданные муниципалитету, но снятые с баланса предприятий из-за их 100%-го износа.

Надежность системы водоснабжения Елизовского городского поселения, обслуживаемой МУП «Петропавловский водоканал», характеризуется как неудовлетворительная. Так, значения основных показателей надежности составляют:

- индекс реконструируемых сетей – 0,32%, при норме 4-5%.
- высокую степень износа имеют 94,39 км сетей (50,64%);

Несмотря на высокий уровень износа сетей водопровода, уровень аварийности сравнительно не высок. Это объясняется в основном благоприятными природными условиями, такими как низкая коррозионная активность грунтов.

ОАО «Славянка»

Протяженность сетей водоснабжения составляет 9,29 км (табл. 1.38).

Таблица 1.38. Характеристика сетей водоснабжения ОАО «Славянка»

№ п/п	Военные городки	Сети водоснабжения, м	Материал труб
1	№ 1, г. Елизово	3080	Сталь
2	№ 7, г. Елизово	1500	Сталь
3	№ 12	–	Сталь
4	№ 20а г. Елизово	1680	Сталь
5	№ 28, п. Мирный	900	Сталь
6	№ 30, п. Кирилкин ключ	900	Сталь
7	№ 31	1100	Сталь
8	№ 35	130	Сталь
	Итого	9290	

Сети водоснабжения в военных городках проложены во время строительства объектов жилого и не жилого назначения с конца 50-х годов. С тех пор капитальных ремонтов сетей не проводилось. Срок эксплуатации сетей водоснабжения составляет более 50 лет. Износ сетей водоснабжения в военных городках составляет более 90%.

1.3.3 Балансы водопотребления

Общий водный баланс филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский Водоканал» представлен в таблице 1.39.

По данным за 2013 г., объем реализации воды составил 27159 тыс. м³/год. 88% воды от полезного отпуска составляет объем воды, подаваемый потребителям Петропавловска-Камчатского (рис. 1.23).

Таблица 1.39. Баланс водоснабжения Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2008	2009	2010	2011	2012	2013
1	2	3	4	5	6	7	8	4
1	Поднято воды, в т. ч.	тыс.м ³ /год	33608	34567,7	34486,6	34486,6	29968,7	30677,8
2	из подземных источников	тыс.м ³ /год	33608	34567,7	34486,6	34486,6	29968,7	30677,8
3	Расходы на коммунально-бытовые нужды (нужды предприятия)	тыс.м ³ /год	10	10	10	10	–	–
4	Подача воды в сеть, в т. ч.	тыс.м ³ /год	33598	34557,7	34476,6	34476,6	29939,3	30313,4
4.1	своими насосами	тыс.м ³ /год	33598	34557,7	34476,6	34476,6	29939,3	30313,4
5	Потери в сетях, в т. ч.	тыс.м ³ /год	1189	4818,6	6996,7	6976,6	5231,0	3518,9
5.1	при авариях	тыс.м ³ /год	258,5	1023,2	1734,3	1734,3	199,6	198,7
5.2	при опорожнении систем для производства ремонтных работ	тыс.м ³ /год	27,1	27,1	–	–	–	–
5.3	Скрытые утечки из водопроводной сети и сооружений на ней	тыс.м ³ /год	903,4	3768,3	5262,4	5242,3	5031,5	3320,2
5.4	потери от поданной воде в сеть	%	3,54%	13,94%	20,29%	20,24%	17,47%	11,61%
6	Полезно отпущено воды всего в т. ч.	тыс.м ³ /год	32409	29739,1	27479,9	27500	24737,7	27159,0
6.1	нужды предприятия	тыс.м ³ /год	–	–	–	–	377,8	741,4
6.2	другим водопроводам (Петропавловск-Камчатский)	тыс.м ³ /год	27618,1	24885,4	23087,1	22972,1	20509,3	22098,6
6.3	Всего по Елизовскому городскому поселению	тыс.м ³ /год	4790,9	4853,7	4392,8	4527,9	3850,6	4318,9
6.3.1	бюджетные потребители	тыс.м ³ /год	565	565,1	544,5	544	388,7	486,4
6.3.2	население	тыс.м ³ /год	2548,4	1676,8	1687	1685,8	1638,6	1923,0
6.3.3	прочие потребители	тыс.м ³ /год	1677,5	2611,8	2161,3	2298,1	1823,3	1909,6

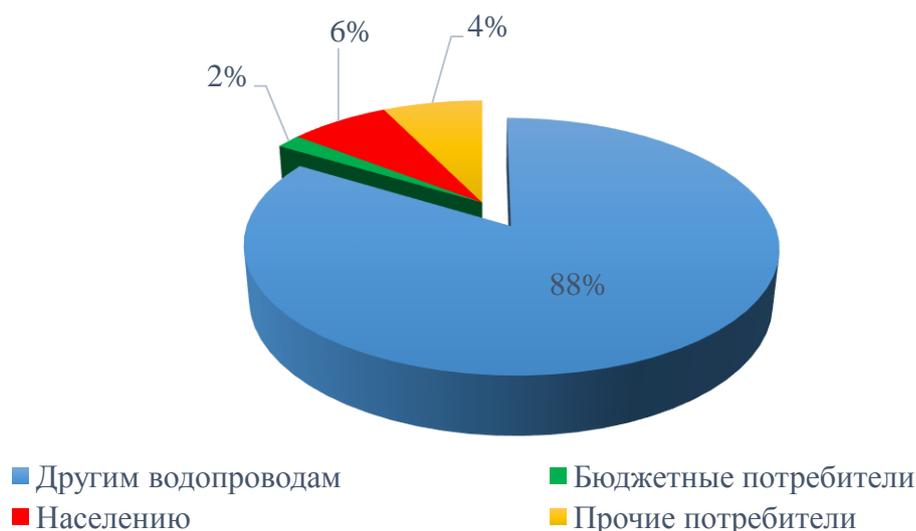


Рисунок 1.23. Структура распределения водопотребления по потребителям филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»

Структура производства, передачи и потребления воды по факту 2013 г. оценивается следующим образом:

- подъем воды: 84,049 тыс. м³/сут.;
- подача в сеть: 83,050 тыс. м³/сут.;
- реализация воды: 74,408 тыс. м³/сут.

Объем полезного отпуска воды определяется по показаниям приборов учета воды, при отсутствии приборов – на основании нормативов водопотребления.

ОАО «Славянка»

По данным за 2013 г., объем реализации воды потребителям ОАО «Славянка» составил 153,6 тыс. м³/год.

Основным потребителем услуг водоснабжения являются бюджетные потребители, на их долю приходится 78% от общего объема водопотребления. (рис. 1.24).

Таблица 1.40. Баланс водоснабжения по ОАО «Славянка»

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2012 год	2013 год
1	2	3	4	5
1.1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	153,6	153,6
1.1.1.	населению	тыс. м ³	4,9	4,9
1.1.2.	бюджетным потребителям	тыс. м ³	120,2	120,2
1.1.3.	прочим потребителям	тыс. м ³	28,5	28,5
2	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%	100	100
3	Удельное потребление воды населением	м ³ /ч	0,56	0,56



Рисунок 1.24. Структура распределения водопотребления по потребителям ОАО «Славянка»

1.3.4 Доля поставки воды по приборам учета

Основным потребителем услуг водоснабжения по Елизовскому городскому поселению является население (856 абонентов). Учет потребления горячей воды осуществляется через теплоснабжающие организации.

Количество установленных приборов учета:

- ОДПУ ГВС в 87 МКД – 92 ОДПУ;
- ОДПУ ХВС в 261 МКД – 292 ОДПУ.

В последние годы наблюдается рост числа квартир с установленными водомерными счетчиками. Данные по доле квартир с водомерными счетчиками отсутствуют.

По данным эксплуатирующей организации общедомовые приборы учета установлены в большинстве многоквартирных жилых домов. Ведется постоянная работа с целью достижения 100%-го охвата МКД данными приборами.

1.3.5 Зоны действия источников водоснабжения

Федеральный закон от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановление правительства РФ от 05.09.2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») вводят новые понятия в сфере водоснабжения и водоотведения: «технологическая зона водоснабжения» – часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды;

«централизованная система холодного водоснабжения» – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам;

«нецентрализованная система холодного водоснабжения» – сооружения и устройства, технологически не связанные с централизованной системой холодного водоснабжения и предназначенные для общего пользования или пользования ограниченного круга лиц.

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения в централизованной системе водоснабжения Елизовского городского поселения, можно выделить следующие зоны:

- Технологическая зона Авачинского водозабора;
- Технологическая зона водозабора мкр. Пограничный;
- Технологическая зона водозабора мкр. Садовый;
- Технологическая зона водозабора п. Мутной.

Система водоснабжения городского поселения Елизово состоит из централизованной системы водоснабжения, обслуживаемой Авачинским водозабором, и изолированных систем водоснабжения – мкр. Пограничный, Садовый и п. Мутной. Данные системы наглядно представлены на рисунке 1.25

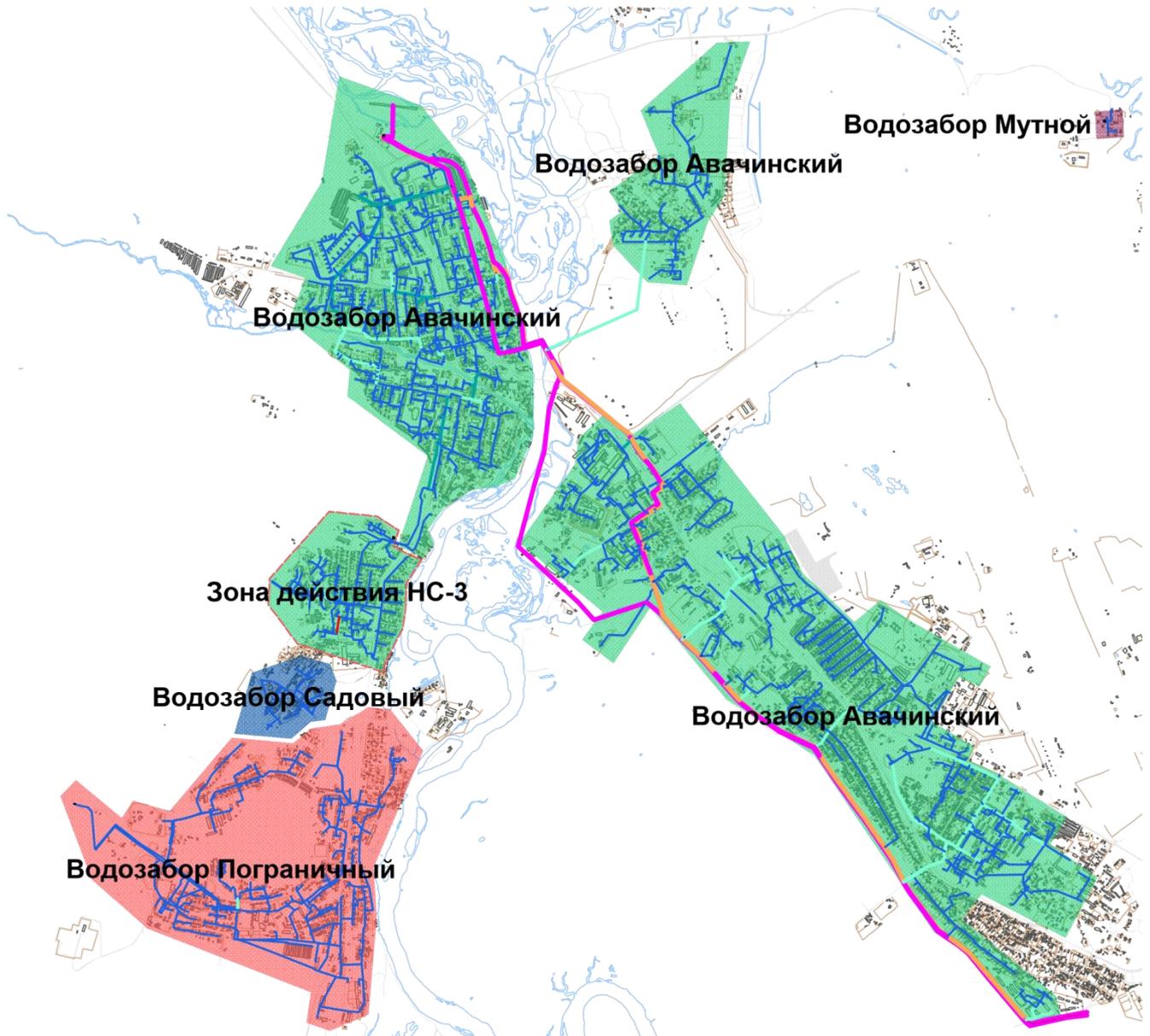


Рисунок 1.25. Системы водоснабжения Елизовского городского поселения.

Существующие водозаборы полностью обеспечивают питьевой водой потребителей Елизовского городского поселения.

Холодное водоснабжение потребителей Елизовского городского поселения практически полностью (на 80%) осуществляется по централизованной системе водоснабжения. В настоящее время территорией Елизовского городского поселения, не охваченной централизованным водоснабжением, является, в основном, частный сектор. Полностью либо частично отсутствуют сети водоснабжения на следующих улицах:

- В. Кручины;
- Вилкова;
- Горького;
- Грибная;
- Завойко;

- Зеленая;
- Космонавтов;
- Ленинская;
- Матросова;
- Маяковского;
- Мирная;
- Монтажников;
- Паратунская;
- Садовая;
- Северная;
- Хуторская;
- Чернышевского;
- Чукотская;
- Шелехова;
- Молодежная;
- Кольцевая;
- Южная;
- пер. Дунайский;
- Восточная;
- Ягодная;
- Омская;
- Томская;
- Ангарская;
- Полярная;
- Пер. Калужский;
- Пер. Донецкий;
- Пер. Байкальский;
- Загородная;
- Песчаная.

Предлагаемые к реализации в настоящей Программе мероприятия позволят в перспективе обеспечить всех потребителей Елизовского городского поселения услугой централизованного водоснабжения, ликвидировать децентрализованные системы водоснабжения мкр. Пограничный и мкр. Садовый, объединив их с системой централизованного водоснабжения городского поселения. Водозаборы Пограничный и Садовый планируются к консервации с возможностью их использования в качестве резервных источников водоснабжения.

1.3.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников водоснабжения

Суммарная производительность водозаборов Елизовского городского поселения составляет 94,56 тыс. м³/сут (34514,4 тыс. м³/год) (табл. 1.41).

Таблица 1.41. Мощность водозаборов Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование объекта	Производительность, тыс. м ³ /сут
1	Авачинский водозабор	79,465
2	Водозабор п. Садовый	0,308
3	Водозабор п. Пограничный	2,673
4	Водозабор п. Мутной (техническая вода)	0,054
	Итого	82,5

В соответствии с утвержденным на 25-летний расчетный срок протоколом КЗПИ СССР от 25.12.1991 г. запасы водоносного горизонта Елизовского МППВ составляют 207,3 тыс. м³/сут. (75664,5 тыс. м³/год) (табл. 1.42).

Таблица 1.42. Запасы Елизовского месторождения

Месторождение	Запасы ППВ, тыс. м ³ /сут		
	А	В	Итого
Елизовское	132,7	74,6	207,3

Эксплуатация Елизовского МППВ производится на отмеченных запасах ППВ, переданных Недропользователю.

В соответствии с протоколом ТКЗ Камчатнедра от 15.03.2003 г. № 174 по результатам промышленной эксплуатации участков Садовый и Пограничный запасы ППВ составляют 5,504 тыс. м³/сут (2009 тыс. м³/год) (табл. 1.43).

Таблица 1.43. Запасы Хуторского месторождения

Месторождение	Запасы ППВ, тыс. м ³ /сут				
	А	В	А+В	С2	Итого
Хуторское месторождение	3,231	0,614	3,845	1,659	5,504
Пограничный	2,756	0,242	2,998	1,503	4,501
Садовый	0,475	0,372	0,847	0,156	1,003

Запасы месторождений в сумме составляют 212,804 тыс. м³/сут.

Согласно предоставленным данным за 2013 г.:

- Полезный отпуск воды составил 27159 тыс. м³/год (74,408 тыс. м³/сут);
- Потери – 3518,9 тыс. м³/год (9,64 тыс. м³/сут);
- Подъем воды и отпуск в сети – 30677,8 тыс. м³/год (84,049 тыс. м³/сут).

В последние 10 лет водоотбор на месторождении, с учетом водопотребления Петропавловска-Камчатского, изменялся с 97 до 78 тыс. м³/сутки, в среднем равнясь 87,7 тыс. м³/сутки. Следовательно, резерв запаса мощности составляет 54% от оцененных запасов месторождения.

Таблица 1.44. Расчетная требуемая мощность источников

Населенный пункт	Расчетная мощность источников, тыс. м ³ /сут.	
	эксплуатационные запасы	Объем водопотребления
Елизовское городское поселение	212,8	97

Мощности действующих водозаборов достаточны для полного покрытия потребностей как самого Елизово, так и Петропавловска-Камчатского. Резерв мощности водоносного горизонта составляет 115 тыс. м³/сут (42268 тыс. м³/год).

Запасы месторождений позволяют продолжать использование существующих источников водоснабжения.

1.3.7 Надежность работы системы водоснабжения

Инженерно-технический анализ выявил следующие основные технические проблемы эксплуатации сетей и сооружений водоснабжения:

- старение сетей водоснабжения, увеличение протяженности сетей с износом до 100%;
- рост количества аварий, связанных с износом водоводов и магистральных трубопроводов;
- высокие энергозатраты по доставке воды потребителям;
- высокая степень физического износа насосного оборудования.

Для обоснования технических мероприятий комплексного развития систем водоснабжения произведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

- надежность;

- качество, экологическая безопасность;
- стоимость (доступность для потребителя).

Данная группировка позволяет обосновать эффективность заложенных в настоящей программе технических мероприятий с точки зрения результативности и подверженности мониторингу.

Для целей комплексного развития систем водоснабжения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

Основные показатели:

- степень износа сетей – 50,64%;
- индекс реконструируемых сетей – 0,32%.

С целью обеспечения экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности при развитии городского округа сформированы необходимые мероприятия программы:

- реконструкция и новое строительство сетей водоснабжения;
- модернизация насосных станций с применением телеметрии, частотного регулирования и современного насосного оборудования;
- строительство водозаборных и очистных сооружений.

Стабильность услуг

Показателями, характеризующими параметры стабильности предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются:

- перебои в водоснабжении (часы, дни);
- частота отказов в услуге водоснабжения;
- давление в точке водоразбора (напор), поддающееся наблюдению и затрудняющее использование холодной воды для хозяйственно-бытовых нужд.

Показателями, характеризующими параметры качества материального носителя услуги, нарушения которых выявляются в процессе проведения инспекционных и контрольных проверок органами государственной жилищной инспекции, санитарно-эпидемиологического контроля, муниципальным заказчиком и др., являются:

- состав и свойства воды (соответствие действующим стандартам);
- давление в подающем трубопроводе холодного водоснабжения;
- расход холодной воды (потери и утечки);
- соответствие качества очищенных вод нормам СанПиН – 100%.

Таблица 1.45. Параметры оценки стабильности предоставляемых услуг водоснабжения

Нормативные параметры качества	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества	Учетный период (величина) снижения оплаты за нарушение параметров	Условия расчета	
			при наличии прибора учета	при отсутствии приборов учета
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	а) не более 8 часов в течение одного месяца б) при аварии – не более 4 часов	За каждый час, превышающий (суммарно) допустимый период нарушения (3) за расчетный период	По показаниям приборов учета	С 1 человека по установленному нормативу
Бесперебойное круглосуточное водоснабжение в течение года				
Постоянное соответствие состава и свойств воды стандартам и нормативам, установленным органами Госсанэпиднадзора	Не допускается	За каждый час (суммарно) периода снабжения водой, не соответствующей установленному	–	С 1 человека по установленному нормативу

Нормативные параметры качества	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества	Учетный период (величина) снижения оплаты за нарушение параметров	Условия расчета	
			при наличии прибора учета	при отсутствии приборов учета
России и органами местного самоуправления		нормативу за расчетный период		

1.3.8 Качество поставляемой воды

Качество добываемой на Авачинском водозаборе питьевой воды, в соответствии с результатами контроля качества воды, выполняемого по согласованной Территориальным органом Роспотребнадзора Рабочей программе производственного контроля качества воды ВЗУ Авачинский, удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», при условии хлорирования воды перед подачей её в распределительную сеть.

Таблица 1.46. Показатели качества исходной воды Авачинского водозабора

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	СанПиН	Исходная вода
1	Температура			4
2	Мутность	мг/л	2,6 – 3,5	-1
3	Цветность	град.	20 – 35	-1
4	Запах при 20°С	балл	2	0
5	Запах при 60°С	балл	2	0
6	Привкус	балл	2	0
7	рН			7,1 + 0,2
8	Щелочность бикарбонатная	мг-экв/л	–	–
9	Сухой остаток при 150°С	мг/л	1000 – 1500	8,1 + 15,4
10	Жесткость общая	ммоль/л	7,0 – 10	0,72 + 0,11
11	Окисляемость перманганатная	мг/л O ₂	5	-0,25
12	Нефтепродукты	мг/л	0,1	0,005
13	Фенолы	мг/л	0,25	–
14	Азот аммонийный (NH)	мг/л	–	0,05
15	Азот нитратный (NO ₃)	мг/л	45	0,384 + 0,07
16	Азот нитритный (NO ₂)	мг/л	–	0,02
17	Алюминий	мг/л	0,5	–
18	Анилин	мг/л		–
19	СПАВ	мг/л		0,025
20	Бериллий	мг/л	0,0002	–
21	Бор	мг/л	0,5	–
22	БПК	мг/л O ₂		–
23	Взвешенные вещества	мг/л		–
24	Гидрокарбонаты	мг/л		–
25	Железо общее	мг/л	0,3 – 1,0	0,05
26	Кадмий	мг/л	0,001	–
27	Кальций	мг/л		–
28	Кремний	мг/л		–
29	Магний	мг/л		–
30	Марганец	мг/л	0,1 – 0,5	–
31	Медь	мг/л	1	0,02
32	Метанол	мг/л		–
33	Молибден	мг/л	0,25	–
34	Мышьяк	мг/л	0,05	–

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	СанПиН	Исходная вода
35	Никель	мг/л	0,1	–
36	Ртуть	мг/л	0,0005	–
37	Свинец	мг/л	0,03	–
38	Селен	мг/л		–
39	Сульфаты (SO ₄ ²⁻)	мг/л	500	15,4 + 3,02
40	Формальдегид	мг/л	0,05	–
41	Йод	мг/л		–
42	Фториды	мг/л		–
43	Хлориды (Cl ⁻)	мг/л	350	10
44	ХПК	мг/л		–
45	Хром (Cr ⁶⁺)	мг/л	0,05	–
46	Хлороформ	мг/л		0,016 + 0,008
47	Цинк (Zn ²⁺)	мг/л	5	–
48	2,4-Д	мг/л	0,03	0,001
49	4,4-ДДТ	мг/л	0,002	0,0001
50	уГХЦГ	мг/л	0,002	0,0001

Химический состав питьевых подземных вод исследуется производственной аккредитованной центральной лабораторией МУП «Петропавловский водоканал» (аттестат аккредитации: №РОСС RU. 0001. 519101 срок действия по 06.02.2018 г), и лабораторией ОАО «Камчатгеология».

Для исследования санитарно-эпидемиологических показателей питьевых подземных вод привлекаются сторонние аккредитованные лаборатории МУП «Петропавловский водоканал» и «Центр гигиены и эпидемиологии по Камчатскому краю в Елизовском районе». Добываемая вода соответствует требованиям к качеству СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» без предварительной санитарной обработки.

Для обеспечения безопасности при транспортировке воды потребителям и предотвращения вторичного микробиологического загрязнения воды производится **подача раствора гипохлорита в резервуар чистой воды.**

1.3.9 Воздействие на окружающую среду

В процессе производства питьевой воды на Авачинском водозаборе используется раствор гипохлорита натрия с концентрацией 0,3–0,5 мг/л по остаточному хлору. Процесс обеззараживания воды является непрерывным.

Оборудование для приготовления раствора размещено в здании бывшей хлораторной. Хлораторная оборудована шестью электролизными модулями «Хлор Эл–200» производства инженерно-производственной фирмы «САР», из них три постоянно находятся в работе.

Доза хлора составляет 0,3–0,5 мг/л в пересчете на остаточный хлор. Раствор гипохлорита с концентрацией активного хлора порядка 8% производится путем электролиза раствора поваренной

Расход по свободному хлору составляет 30 – 40 кг в сутки, что эквивалентно производству 4600–5000 литров 8% гипохлорита в сутки.

При эксплуатации хлораторной образуются отходы производства при следующих технологических операциях:

- промывка электролизеров от минерального шлама СаО (раствор соляной кислоты);
- промывка растворных баков соли (водный раствора хлорида натрия NaCl);
- при загрузки NaCl из мешков в растворные баки (полиэтиленовые мешки из-под поваренной соли).

Твердые бытовые отходы производства утилизируются на полигонах ТБО (полиэтиленовые мешки), промывочные растворы после нейтрализации сбрасываются в канализацию. Таким образом ликвидируется вредное воздействие на окружающую среду.

1.3.10 Тарифы, структура себестоимости

Динамика тарифов на услуги в сфере водоснабжения, оказываемые филиалом «Камчатский» ОАО «Славянка» и филиалом «Елизовский» МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал», для различных групп потребителей, с календарной разбивкой, представлена в таблицах 1.47 и 1.48.

За период 2012–2014 гг. тариф филиала «Елизовский» МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал» на услуги водоснабжения вырос в среднем на 129,5%.

За период 2012–2014 гг. льготный тариф на услуги водоснабжения ОАО «Славянка» филиала «Камчатский» вырос на 162,5%.

Таблица 1.47. Динамика утвержденных тарифов ОАО «Славянка» филиала «Камчатский» на услуги водоснабжения за 2012–2014 гг.

Наименование	Тарифы на услуги водоснабжение, руб./м ³							Темп роста 2014/2012 гг., %
	01.10.2011– 30.06.2012	01.07.2012– 31.08.2012	01.09.2012 – 31.12.2012	01.01.2013 – 01.07.2013	01.07.2013 – 31.12.2013	01.01.2014 – 30.06.2014	01.07.2014 – 31.12.2014	
ОАО «Славянка» Филиал «Камчатский»								
Экономически обоснованный тариф (без НДС)	34,99	37,09	39,17	39,17	42,54	42,54	44,33	102,6
Экономически обоснованный тариф (с НДС)	41,29	43,77	46,22	46,22	50,20	50,20	52,31	102,6
Льготный тариф (для населения и исполнителей коммунальных услуг), руб./м ³ (без НДС)	6,33	6,71	7,09	7,09	12,76	12,76	13,29	162,5
Льготный тариф (для населения и исполнителей коммунальных услуг), руб./м ³ (с НДС)	7,47	7,92	8,37	8,37	15,06	15,06	15,69	162,5

Таблица 1.48. Динамика утвержденных тарифов филиала «Елизовский» МУП Петропавловск–Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал» на услуги водоснабжения за 2012–2014 гг.

Наименование	Тарифы на услуги водоснабжения, руб./м ³							Темп роста 2014/2012 гг., %
	01.03.2012 – 30.06.2013	01.07.2012 – 31.08.2012	01.09.2012 – 31.03.2013	01.04.2013 – 30.06.2014	01.07.2013 – 31.12.2013	01.01.2014 – 30.06.2014	01.07.2014 – 31.12.2014	
Филиал «Елизовский» МУП Петропавловск–Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал»								
Тариф на услуги по холодному водоснабжению (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для	6,33	6,71	7,09	7,09	8,9	7,98	8,20	129,5

Наименование	Тарифы на услуги водоснабжения, руб./м ³							Темп роста 2014/2012 гг., %
	01.03.2012 – 30.06.2013	01.07.2012 – 31.08.2012	01.09.2012 – 31.03.2013	01.04.2013 – 30.06.2014	01.07.2013 – 31.12.2013	01.01.2014 – 30.06.2014	01.07.2014 – 31.12.2014	
Филиал «Елизовский» МУП Петропавловск–Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал»								
населения) (без НДС)								
Тариф на услуги по холодному водоснабжению для населения и исполнителей коммунальных услуг (с НДС)	7,47	7,92	8,37	8,37	10,50	9,42	9,67	129,5

Структура цен (тарифов) филиала «Камчатский» ОАО «Славянка»

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.09.2011г. №228 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Елизовского городского поселения филиалом «Камчатским» ОАО «Славянка» на 2011 – 2012гг.» в редакции постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2011 № 322 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.09.2011 №228 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Елизовского городского поселения Филиалом «Камчатский» ОАО «Славянка», на 2011–2012 гг.», тариф на услуги водоснабжения установлен (без НДС):

- с 01 октября 2011 года по 30 июня 2012 года в размере 34,99 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2012 года по 31 августа 2012 года в размере 37,09 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 сентября 2012 года по 31 декабря 2012 года в размере 39,17 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2012 № 322 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям военных городков №№ 1, 7, 12, 20А, 28, 30, 31, 35 Елизовского района филиалом «Камчатский» ОАО «Славянка», на 2013 год» тариф на услуги водоснабжения установлен (без НДС):

- с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года – 39,17 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года – 42,54 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 № 368 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ОАО «Славянка» потребителям военных городков №№ 1, 7, 12, 20А, 28, 30, 31, 35 Елизовского района Камчатского края на 2014 год» тариф на услуги водоснабжения установлен (без НДС):

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года – 42,54 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года – 44,33 руб. за 1 куб. метр.

В ходе анализа использована информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности, включая структуру основных производственных затрат, филиала «Камчатский» ОАО «Славянка» на 2011–2013 гг. (табл. 1.49).

За анализируемый период 2011–2013 гг. структура издержек не претерпела существенных изменений. Основной статьей затрат в 2013 г. являются расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств – 36,4% (рис. 1.26).

За рассматриваемый период себестоимость увеличилась на 17%.

- Расходы на оплату покупной холодной воды, приобретаемой для других организаций
- Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность)
- Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала
- Общепроизводственные (цеховые) расходы
- Общехозяйственные (управленческие) расходы
- Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств

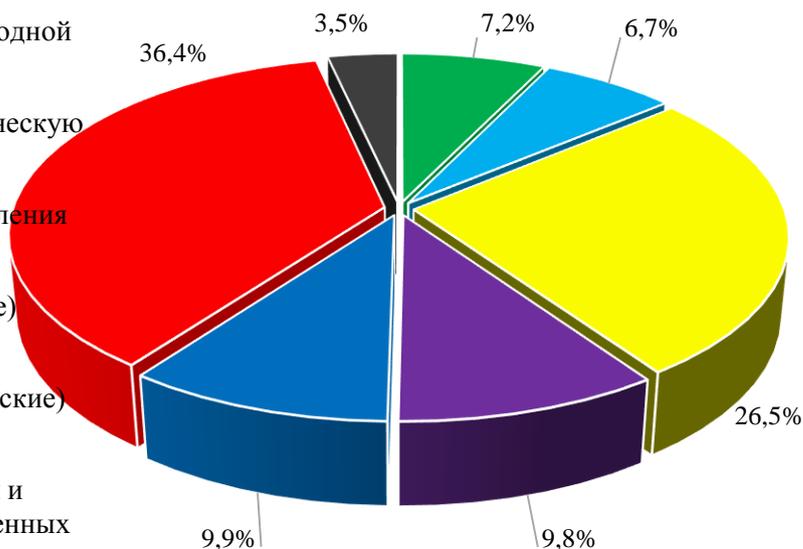


Рисунок 1.26. Структура затрат на водоснабжение филиала «Камчатский» ОАО «Славянка» в 2013 г.

Таблица 1.49. Информация по тарифам (величина и структура затрат) на 2011–2013 гг. по филиалу «Камчатский» ОАО «Славянка»

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.		Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³		Затраты всего, тыс. руб.		Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³		Темп роста/снижения 2013/2011 гг., %	Структура, %		
		2011 г.	2012 г.	2011 г.	2012 г.	2011 г.	2012 г.	2011 г.	2012 г.		2013 г.		
1	Расходы на оплату покупной холодной воды, приобретаемой для других организаций для последующей передачи потребителям	766,0	802	5,0	5,2	430,9	430,9	2,8	2,8	56	15,0	14,9	7,2
2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность)	335	352,2	2,2	2,3	402,5	402,5	2,6	2,6	120	6,5	6,6	6,7
2.1	средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	4,219	4,437	0,0	0,0	5,1	5,1	0,0	0,0	120	0,1	0,1	0,1
2.2	объем приобретения	79,38	79,38	0,5	0,5	79,4	79,4	0,5	0,5	100	1,6	1,5	1,3
3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1048	1110,9	6,8	7,2	1588,0	1588,0	10,3	10,3	152	20,5	20,7	26,5
4	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе	512	536,45	3,3	3,5	590,2	590,2	3,8	3,8	115	10,0	10,0	9,8
4.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	470	470	3,1	3,1	500,4	500,4	3,3	3,3	106	9,2	8,7	8,3
5	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе	542	550,96	3,5	3,6	593,6	593,6	3,9	3,9	110	10,6	10,3	9,9
5.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	374	374	2,4	2,4	505,2	505,2	3,3	3,3	135	7,3	7,0	8,4

№ п/п	Наименование показателя	Затраты	Затраты	Затраты	Затраты	Затраты	Затраты	Темп роста/снижения 2013/2011 гг., %	Структура, %		
		всего, тыс. руб.	на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	всего, тыс. руб.	на 1 тыс.м ³ , руб./м ³	всего, тыс. руб.	на 1 тыс.м ³ , руб./м ³		2011 г.	2012 г.	2013 г.
6	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	1267	8,2	1399,7	9,1	2182,8	14,2	172	24,8	26,0	36,4
	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	0	0,0	0	0,0	209,6	1,4	0	0,0	0,0	3,5
7	Итого расходы	5118	33,3	5373,42	35,0	5997,7	39,0	117	100,0	100,0	100,0
8	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг	256	1,7	268,66	1,7	277,4	1,8				
9	Выручка	5374	35,0	5642,08	36,7	6275,1	40,9				
10	Объем отпущенной потребителям воды		153,6		153,6		153,6				

Структура цен (тарифов) филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»

Постановлением региональной службы по тарифам Камчатского края от 01.02.2012 № 5 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения оказываемые филиалом «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Пионерского сельского поселения, Новоавачинского сельского поселения», тариф на услуги водоснабжения установлен (без НДС):

- с 01 марта 2012 года по 30 июня 2012 года – в размере 6,33 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2012 года по 31 августа 2012 года – в размере 6,71 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 сентября 2012 года по 31 марта 2013 года – в размере 7,09 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением региональной службы по тарифам Камчатского края от 06.12.2012 г. № 348 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения, оказываемые филиалом «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения и п. Нагорный Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, на 2012–2013 годы», в редакции постановления Региональной службы по тарифам Камчатского края от 28.02.2013 № 54 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2012 № 348 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения, оказываемые филиалом «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения и п. Нагорный Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, на 2012–2013 годы», в редакции постановления Региональной службы по тарифам Камчатского края от 22.08.2013 № 194 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2012 № 348 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения, оказываемые филиалом «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского района, на 2013–2014 годы», тариф на услуги водоснабжения установлен в следующем размере (без НДС):

- с 01 апреля 2013 года по 30 июня 2013 года – 7,09 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года – 8,90 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением региональной службы по тарифам Камчатского края от 10.12.2013 № 283 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) филиалу «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» для потребителей Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского района на 2014 год» тариф на питьевую воду установлен в следующих размерах (без НДС):

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года – 7,98руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года – 8,20 руб. за 1 куб. метр.

В ходе анализа использована информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности, включая структуру основных производственных затрат, филиала «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал» на 2012–2014 гг. (табл. 1.50).

За анализируемый период 2012–2014 гг. структура издержек не претерпела существенных изменений. Основной статьей затрат в 2014 г. являются расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность) – 32,1% (рис. 1.27).

За рассматриваемый период себестоимость увеличилась на 40%.

- Расходы на покупаемую электрическую энергию
- Расходы на химреагенты
- Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала
- Расходы на амортизацию и аренду имущества
- Общепроизводственные (цеховые) расходы
- Общехозяйственные (управленческие) расходы
- Расходы на ремонт (капитальный и текущий)
- Расходы на услуги производственного характера

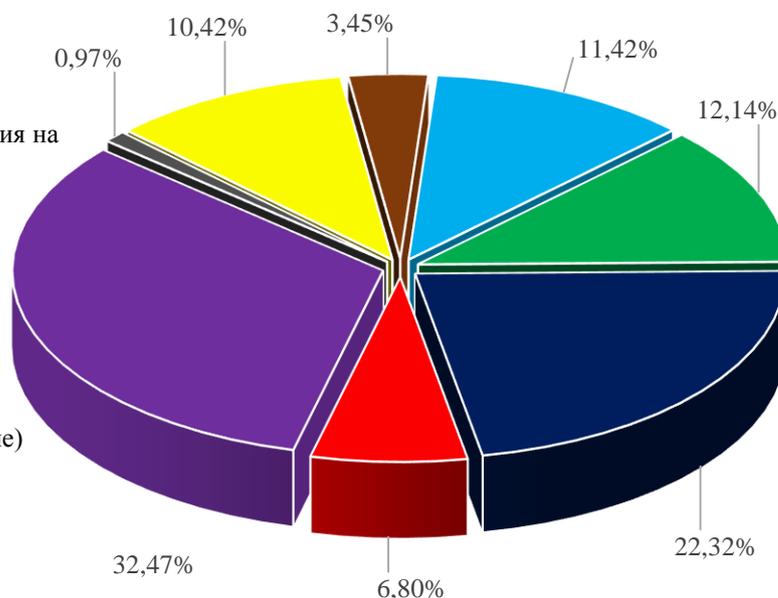


Рисунок 1.27. Структура затрат на водоснабжение филиала «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал» в 2014 г.

Таблица 1.50. Информация по тарифам (величина и структура затрат) на 2012–2014 гг. по филиалу «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс.м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс.м ³ , руб./м ³	Темп роста/снижения 2014/2012 гг., %	Структура %		
		2012 г.		2013 г.		2014 г.			2012 г.	2013 г.	2014 г.
1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность)	70 335,0	2,9	111 756,0	4,3	82 024,8	3,2	159	45,1	51,1	32,1

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс.м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс.м ³ , руб./м ³	Темп роста/снижения 2014/2012 гг., %	Структура %		
		2012 г.		2013 г.		2014 г.			2012 г.	2013 г.	2014 г.
1.1	средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	4,2	0,0	5,2	0,0	4,7	0,0	124	0,0	0,0	0,0
1.2	объем приобретения	16 879,4	0,7	21 606,3	0,8	18 549,8	0,7	128	10,8	9,9	7,3
2	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	1 544,0	0,1	1 514,3	0,1	2 456,5	0,1	98	1,0	0,7	1,0
3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	23 485,0	1,0	30 893,8	1,2	26 320,3	1,0	132	15,1	14,1	10,3
4	Расходы на амортизацию и аренду имущества	141,0	0,0	121,4	0,0	8 725,2	0,3	86	0,1	0,1	3,4
5	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе	16 706,6	0,7	16 396,9	0,6	28 843,6	1,1	98	10,7	7,5	11,3
5.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	16 136,7	0,7	15 288,7	0,6	25 107,2	1,0	95	10,4	7,0	9,8
6	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе	22 023,9	0,9	23 698,1	0,9	30 656,2	1,2	108	14,1	10,8	12,0
6.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	21 291,3	0,9	21 142,5	0,8	25 648,4	1,0	99	13,7	9,7	10,0
7	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	6 126,0	0,3	11 983,0	0,5	56 385,2	2,2	196	3,9	5,5	22,1
8	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ	619,0	0,0	22 328,0	0,9	17 176,7	0,7	3607	0,4	10,2	6,7
9	Итого расходы (себестоимость)	155 820,4	6,5	218 691,0	8,4	255 618,7	9,9	140	100	100	100
10	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг	1 034,6	0,0	886,5	0,0	864,4	0,0	86			
11	Выручка	156 855,0	6,5	219 577,5	8,4	257 307,9	10,0	140			
12	Полезный отпуск		24 138,5		25 996,8		25 832,0	108			

1.3.11 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Система водоснабжения мкр. Садовый

Водозабор мкр. Садовый:

- скважины выработали эксплуатационный ресурс (в работе с 1973 года);
- отсутствует зона санитарной охраны (частичное загрязнение);
- отсутствует резервирование по электропитанию (2-й категории надежности);
- прогрессирующий высокий износ сетей и запорной арматуры.

Система водоснабжения мкр. Пограничный

Водозабор мкр. Пограничный:

- скважины выработали эксплуатационный ресурс (в работе с 1969 года);
- наблюдается «пескование» скважин, в результате чего происходит выход насосного оборудования из строя.

В связи с предлагаемым в данной Схеме подключением мкр. Пограничный к городской системе водоснабжения, необходима консервация водозабора мкр. Пограничный, с дальнейшим его выводом в резерв.

Проблемные характеристики системы водоснабжения п. Мутной

Водозабор п. Мутной:

- скважины выработали эксплуатационный ресурс;
- качество исходной воды не соответствует нормативам для хозяйственно-питьевого водоснабжения, требуется установка водоочистных сооружений.

Системы водоснабжения военных городков ОАО «Славянка»

- износ сетей составляет 90%;
- не установлены приборы учета расхода воды на скважинах;
- отсутствует очистка исходной воды.

Система водоснабжения Авачинского водозабора

Авачинский водозабор:

- скважины Авачинского водозабора не оборудованы устройствами для замера уровня воды в скважине (пьезометрами). Замеры уровня воды в скважинах производятся переносным электрическим уровнемером.
- на насосных станциях I подъема все водоподъемные трубы находятся в критическом состоянии.
- насосное оборудование в основном морально устарело и требует замены.
- отсутствует резервный РЧВ.

Насосные станции 2-го и 3-го подъема:

- высокий износ и несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и электропотреблению (последняя замена в 1975г).
- не обеспечивается требуемый технологический режим подачи воды потребителям.
- отсутствуют резервные агрегаты.
- электрическое оборудование имеет 100% износ и требует капремонта или замены;
- механическое оборудование изношено и требует восстановления и реконструкции;
- в связи с изменением режимов работы (летний и зимний), фактический КПД работы станции 2-го подъема изменяется от 46% до 54%. Это объясняется большим уровнем дросселирования в летнее время, когда объем подачи снижается почти на 50%;

Система водоснабжения характеризуется высокой степенью изношенности, прогрессирующей в течение последних лет, и как следствие происходит снижение ее надежности, что отрицательно сказывается на качестве предоставляемых услуг (подача воды потребителю и качество питьевой воды).

Основными причинами снижения надежности системы водоснабжения являются:

- высокая степень износа объектов системы водоснабжения;
- нарастающий процент износа сетей водоснабжения;
- отсутствие резервных источников электроснабжения на водопроводных насосных станциях и водозаборах;
- недостаточный объем текущих и капитальных ремонтов, проводимых на объектах системы водоснабжения;
- несоблюдение застройщиками технических условий при строительстве сетей водоснабжения, что приводит к значительному сокращению срока службы сетевого оборудования;
- отсутствует система диспетчеризации, телемеханизации и система управления режимами водоснабжения;
- система технологического учета водопотребления на ответвлениях отсутствует.
- население Елизовского городского поселения общедомовыми приборами учета воды обеспечено не полностью.

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейших перспектив развития Елизовского городского поселения показывает, что система работает на пределе ресурсной надежности. Работающее оборудование морально и физически устарело. Необходима комплексная модернизация системы водоснабжения, включающая в себя реконструкцию сетей и замену устаревшего оборудования на современное, отвечающее энергосберегающим технологиям.

Основные направления развития с учетом требований по повышению энергоэффективности системы водоснабжения:

- поэтапная реконструкция сетей водоснабжения, имеющих большой износ, с использованием современных бестраншейных технологий: санация трубопроводов с нанесением внутреннего неметаллического покрытия, реновация (замена) с применением неметаллических трубопроводов;
- оптимизация расходно-напорных характеристик существующих систем водоснабжения, по возможности присоединение всех потребителей к системе централизованного водоснабжения, вывод из эксплуатации локальных источников водоснабжения
- реконструкция скважин, изношенных технологических трубопроводов и запорной арматуры;
- переоценка запасов ресурсного потенциала водоносного горизонта;
- сокращение удельного энергопотребления на подъем и транспортировку воды путем замены существующих насосных агрегатов на более энергоэффективные;
- применение сильфонных компенсаторов гидравлических ударов;
- установка на ответвлениях сети датчиков и регуляторов сетевого давления;
- установка приборов учета расхода воды на входах объектов водопотребления;
- установка технологических приборов учета на проблемных ответвлениях;
- внедрение системы телемеханики и автоматизированной системы управления технологическими процессами с реконструкцией КИПиА насосных станций.

1.4 Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

1.4.1 Институциональная структура

Услуги водоотведения на территории муниципального образования оказывают МУП «Петропавловский водоканал» и ОАО «Славянка».

МУП «Петропавловский водоканал» является основным поставщиком услуги водоотведения в Елизовском городском поселении, Петропавловске-Камчатском и на территории Елизовского муниципального района. Оказание услуг по водоотведению производится на договорной основе. Договоры заключаются с юридическими и физическими лицами.

Водоотведение от потребителей Елизовского городского поселения осуществляет филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал». Основными видами деятельности предприятия является:

- сбор, очистка и выпуск сточных вод;
- эксплуатация и обслуживание, включая все виды ремонтов, канализационных сетей и сооружений, находящихся в хозяйственном ведении предприятия или переданных ему на обслуживание по договору;
- выдача технических условий на водоотведение;
- устранение аварий, утечек на канализационных сетях, находящихся в хозяйственном ведении предприятия или переданных ему на обслуживание по договору;
- лабораторный контроль качества воды;
- производство санитарно-технических работ;
- оказание платных услуг населению, предприятиям и организациям.

Основные технологические показатели:

Протяженность канализационных сетей – 87 км, в том числе:

- уличная канализационная сеть – 37,41 км;
- внутриквартальных сетей – 30,45 км;
- главные коллекторы – 19,14 км.

Канализационные насосные станции (КНС) – 4 ед.;

Канализационные очистные сооружения (КОС) – 3 ед.

ОАО «Славянка» было создано во исполнение Указа Президента России «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис» от 15 сентября 2008 года № 1359 на основании приказа Министра обороны Российской Федерации от 30 апреля 2009 г. № 296 «Об учреждении открытого акционерного общества «Славянка». ОАО «Славянка» входит в ОАО «Оборонсервис». Филиал «Камчатский», являющийся подразделением регионального филиала «Славянка–Восток» ОАО «Славянка» обслуживает воинские части и другие организации, подведомственные Министерству обороны РФ на территории Камчатского края, в том числе на территории Елизовского городского поселения.

Основное направление деятельности компании – управление специализированным жилищным фондом Министерства обороны РФ, эксплуатационное содержание и комплексное обслуживание казарменно-жилищного фонда и сетей водоснабжения военных городков. Оказание услуг по водоснабжению производится на договорной основе.

Объектами министерства обороны в Елизовском городском поселении являются военные городки, которые обслуживает ремонтно-эксплуатационный район № 2 (РЭР № 2) Филиала ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» «Камчатский»:

- в/г № 1, г. Елизово (26 км);
- в/г № 7, г. Елизово;
- в/г № 12, г. Елизово;
- в/г № 20А, г. Елизово (30 км);
- в/г № 28;
- в/г № 30;
- в/г № 31;
- в/г № 35, г. Елизово.

Военные городки имеют децентрализованную систему водоотведения. Уровень охвата услугой водоотведения составляет 71,1%.

На обслуживании ОАО «Славянка» находится 3,46 км сетей водоотведения.

1.4.2 Характеристика системы водоотведения

Отведение производственно-бытовых сточных вод осуществляется самотечными сетями на канализационные насосные станции (КНС), расположенные в пониженных местах рельефа, от которых напорными трубопроводами часть стоков подается на очистные сооружения, а основная часть сбрасывается через береговые выпуски в акваторию рек Авача, Хуторская, Мутная, а также в ручей Канонерский. (табл. 1.51).

Таблица 1.51. Канализационные выпуски

№ п/п	Название	Расход стоков тыс. м ³ /сут., 2013 г.	Наличие очистки стоков	Тип выпуска	Диаметр, мм	Принадлежность
1	Выпуск № 1	3,14	нет	береговой	275, 325	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
2	Выпуск № 2	0,07	нет	береговой	500	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
3	Выпуск № 3	0,76	нет	береговой	400	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
4	Выпуск № 4	0,18	нет	береговой	400	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
5	Выпуск № 5	0,20	нет	береговой	200	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
6	Выпуск № 6	0,3	нет	береговой	300	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
7	Выпуск № 7	0,15	нет	береговой	400	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
8	Выпуск № 8	0,68	нет	береговой	300	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
9	Выпуск № 9	1,01	нет	береговой	200	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
10	Выпуск №10 (29 км)	0,80	БОС	береговой	300	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»
11	КСМ промзона	н/д	нет	береговой	200	ООО «КСМ»
12	р. Канонерский	н/д	нет	береговой	200	ЗАО «Автомост»

№ п/п	Название	Расход стоков тыс. м ³ /сут., 2013 г.	Наличие очистки стоков	Тип выпуска	Диаметр, мм	Принадлежность
13	Племстанция (Завойко, 95)	н/д	нет	береговой	150	Племстанция
14	Радиоцентр	н/д	нет	береговой	150	Радиоцентр
Итого по выпускам:		7,29				

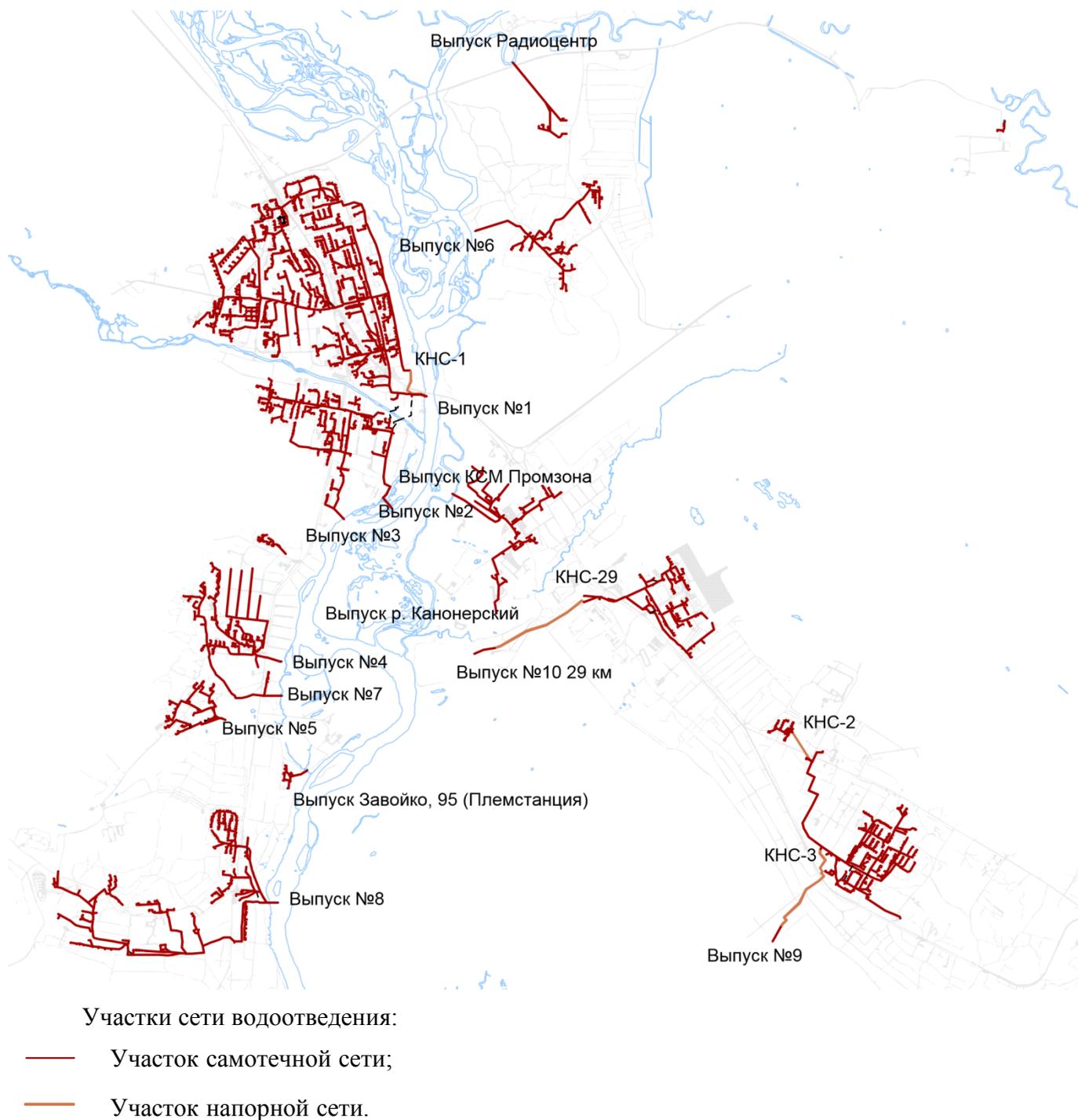


Рисунок 1.28. Расположение объектов системы водоотведения Елизовского городского поселения.

Наибольший расход сточных вод сбрасывается через выпуск № 1, который обеспечивает отведение стоков от центральной части города, где находится основная часть многоэтажной застройки – микрорайоны Геофизический, Северо-Западный, Северный, Центральный, Торговый центр (рис. 3.2).

Стоки от микрорайона Половинка сбрасываются через выпуски №№ 2 и 3, от микрорайона Хуторской – через выпуски №№ 4 и 7, от микрорайонов Садовый и Пограничный – через выпуски №№ 5 и 8.

Микрорайон Заречный обслуживается выпуском № 6, мкр. Южный и Военный городок – выпуском № 9.

Микрорайон Аэропорт является единственной территорией, стоки от которой проходят очистку (КОС-29 км), и далее сбрасываются в реку Авача через выпуск № 10.

1.4.3 Сети водоотведения

Протяженность канализационных сетей, числящихся на балансе предприятия, составляет 87 км, в том числе сетей уличной канализации – 37,41 км.

В таблице 1.52 приведено распределение сетей по диаметрам с привязкой к основным выпускам.

Характеристика сетей водоотведения по материалу исполнения:

- асбоцементные – 65%;
- чугунные – 25%;
- керамические – 10%.

Протяженность сетей водоотведения составляет:

- уличная канализационная сеть – 37,41 км (43%);
- внутриквартальные сети – 30,45 км (35%);
- коллекторы – 19,14 км. (22%).

Таблица 1.52. Протяженность канализационных сетей

Наименование	Протяженность канализационных сетей, м									Итого
	d500	d 400	d 325	d 300	d 275	d 250	d 200	d 150	d 100	
Выпуск № 1	673	–	86	3798	292	443	3409	18171	924	27796
Выпуск № 2	674	–	–	–	–	–	–	449	110	1233
Выпуск № 3	593	–	–	331	–	448	645	5105	–	7122
Выпуск № 4	–	25	–	–	–	352	616	1144	441	2578
Выпуск № 5	–	–	–	–	–	–	1915	2257	–	4172
Выпуск № 6	–	–	–	–	–	–	165	1315	2405	3885
Выпуск № 7	–	–	–	340	–	525	707	1184	–	2756
Выпуск № 8	–	–	–	1662	–	–	2235	5047	–	8944
Выпуск № 9	–	200	–	967	–	130	8228	884	–	10409
Выпуск 29 км (аэропорт)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	18105
Итого:	1940	225	86	7098	292	1898	17920	35556	3880	87000

Таблица 1.53. Характеристика канализационных сетей

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2011	2012	2013
1	Число канализационных насосных станций	шт.	3	4	4
2	Установленная пропускная способность очистных сооружений	тыс. м³/сут.	2,7	2,7	2,7
3	Одинокое протяжение канализационных сетей – всего, из них:	км	83,6	84	87,26
3.1	– главных коллекторов	км	18,5	18,5	19,4
3.1.1	в том числе – нуждающихся в замене	км	2,5	13,5	13,5
3.2	– уличной канализационной сети	км	36,1	36,1	37,41

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2011	2012	2013
3.2.1	в том числе – нуждающейся в замене	км	5,54	26,3	26,3
3.3	– внутриквартальной и внутридворовой сети	км	29	29,4	30,45
3.3.1	в том числе – нуждающейся в замене	км	0,5	21,17	21,17
4	всего нуждающихся в замене	км	8,54	60,97	60,97
4.1	Нуждающихся в замене канализационных сетей в %	%	10,22	72,58	69,87
5	Заменено канализационных сетей – всего, из них:	км	0,46	0,35	0,35
5.1	– главных коллекторов	км	0,46		
5.2	– уличной канализационной сети	км		0,35	0,35
5.3	– внутриквартальной и внутридворовой сети	км			
6	Отремонтировано канализационных сетей	км	0,06	0,41	0,41
6.1	Заменено и отремонтировано канализационных сетей	км	0,52	0,76	0,76
6.2	Заменено и отремонтировано канализационных сетей в %	%	0,62	0,90	0,87
7	Число аварий на канализационных сетях	единиц	1		

Протяженность сетей с износом 100% составила 60,97км (69,8% от общей протяженности).

На сетях водоотведения имеются четыре канализационные насосные станции (КНС), осуществляющие перекачку сточных вод (табл. 1.54).

Таблица 1.54. Характеристика оборудования канализационных насосных станций

№ п/п	Насосная станция	Установленные насосы	Количество	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Объём перекачиваемых стоков, м ³ /сутки	Коэффициент использования мощности	Износ, %	Год строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КНС-1, пер. Флотский	ФГ-216/24	1	180	26	4665	0,37	82,5	1980
		СМ-150-125-315	2	200	32				
2	КНС-2, ул. Красноярская	СМ-100-65-200	2	100	50	251	0,25	52,5	1992
3	КНС-3, ул. Котельная	СМ-100-65-200	2	100	65	1638	0,42	97,5	1974
		СД-100-40	1	100	40		0,29		
4	КНС-29 км	–	1	100	40	–	–	82,5	1980
		–	1	80	32		–		
5	Итого	–	10	–	–	–	–	78,75	–

В 2013 г. проектная производительность КНС составила 12 тыс. м³/сут., фактическая – 6,55 тыс. м³/сут., запас резерва производительности составил 45,4%. Средний износ по КНС – 78,75%.

Все станции имеют стандартное исполнение в виде железобетонного заглубленного приемка, отдельных мокрых и сухих отделений с установленными фекальным насосами СД и СМ.

Отмечается полный износ всех металлических конструкций и электрического оборудования насосных станций, неудовлетворительное состояние капитальных конструкций.

Насосные агрегаты имеют завышенные номинальные характеристики. При геодезической высоте напорного коллектора в 6–8 м номинальный напор насосов составляет 25–30 м, что ведет к перерасходу электроэнергии. Реальный КПД станций составляет зачастую не более 50%.

На станциях отсутствует принудительная вентиляция, что, в условиях наличия сероводорода и высокой агрессивности сточных вод, ведет к ускоренной коррозии металлических и бетонных конструкций.

ОАО «Славянка»

Канализационные стоки военных городков № 1, 7, 12 поступают в сети филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» и отводятся на КОС-29 км. Общая протяженность сетей водоотведения составляет 3,46 км (табл. 1.55).

В военных городках № 20а, 28, 30, 31, 35 центральная система водоотведения отсутствует. Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод установлены септики.

Таблица 1.55. Характеристика канализационных сетей ОАО «Славянка»

№ п/п	Военные городки	Месторасположение	Сети канализации, м	Услуги водоотведения
1	№ 1	Елизовское городское поселение	1000	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» ОАО «Славянка»
2	№ 7	Елизовское городское поселение	660	филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» ОАО «Славянка»
3	№ 12	Елизовское городское поселение		ОАО «Славянка»
4	№ 20а	Елизовское городское поселение	400	ОАО «Славянка»
5	№ 28	п. Мирный 8 км Паратунского шоссе	300	ОАО «Славянка»
6	№ 30	п. Кирилкин ключ	400	ОАО «Славянка»
7	№ 31	9 км Паратунского шоссе	500	ОАО «Славянка»
8	№ 35	–	200	ОАО «Славянка»
	Итого		3460	

1.4.4 Очистные сооружения канализации

В настоящее время канализационные очистные сооружения эксплуатируются предприятием филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал».

Очистные сооружения должны обеспечивать эффект очистки сточных вод до норм ПДК рыбохозяйственных водоемов согласно СанПиН 4630–88 «Охрана поверхностных вод от загрязнений». На данный момент в работе находятся КОС 29 км, с 30%-й загруженностью.

Канализационные очистные сооружения (КОС):

- КОС–29 км производительностью 3,2 тыс. м³/сут. (фактически – 0,4 тыс. м³/сут.);
- КОС–26 км производительностью 1,5 тыс. м³/сут. (фактически не функционируют);
- КОС–200 («Биокомпакт») производительностью 0,2 тыс. м³/сут. (не введены в эксплуатацию).

1.4.5 Балансы водоотведения

Показатели производственной деятельности по результатам работы предприятия представлены в таблице 1.56.

По данным за 2013 г., объем реализации сточных вод от абонентов составил 2628,03 тыс. м³/год. 77,82% воды от реализации составляет объем принимаемый от населения (рис. 1.29).

Таблица 1.56. Баланс водоотведения Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2012	2013
1.1	Принято сточных вод от абонентов, тыс. м ³	тыс. м ³ /год	1697,16	2840,19
1.1.1	Население	тыс. м ³ /год	1326,96	2281,46
1.1.2	ТСО	тыс. м ³ /год	1,97	6,67
1.1.3	Бюджет	тыс. м ³ /год	227,2	382,43
1.1.4	Прочие	тыс. м ³ /год	141,04	169,63
1.2	Ливневые воды	тыс. м ³ /год	0	0
1.3	Передано на очистку	тыс. м ³ /год	174,38	233,69

1.4	Передано на выпуска без очистки	тыс. м ³ /год	1697,16	2606,5
1.4.1	без очистки	тыс. м ³ /год	1522,78	2606,5

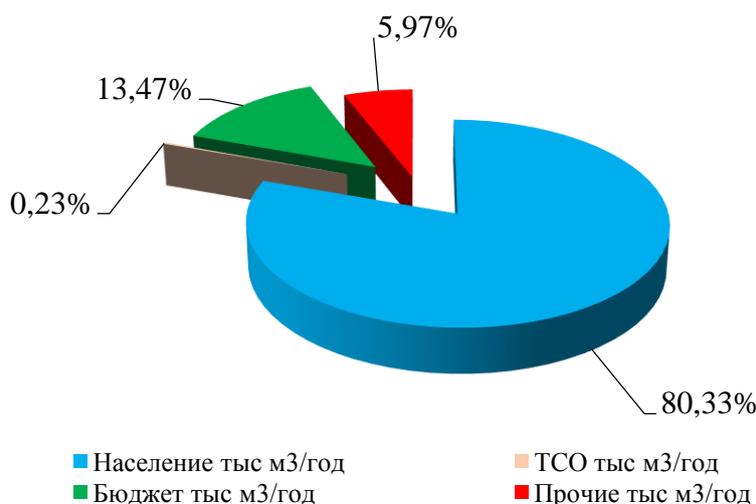


Рисунок 1.29. Структура распределения услуги водоотведения по потребителям филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»

Структура сбора стоков от потребителей по факту 2013 г. оценивается следующим образом:

- принято стоков всего – 7,78 тыс. м³/сут.;
- население – 6,25 тыс. м³/сут.;
- очищено – 0,64 тыс. м³/сут.

1.4.6 Доля приема стоков по приборам учета

В связи с тем, что централизованный сбор стоков и их очистка отсутствуют, а на выпусках сточных вод отсутствует учет, показатели отвода сточных вод принимаются только по реализации. Для прогноза отвода сточных вод мы использовали показатели суммарной подачи воды в сеть города Елизово, как показатели объема реального отвода сточных вод.

Большой объем дисбаланса между реализацией услуги водоснабжения и водоотведения в первую очередь связан с потреблением услуг без приборного учета. В связи с этим возникает необходимость оборудования приборами учета как КОС, так и КНС, для определения технологических объемов по районам канализования.

1.4.7 Зоны действия канализационных очистных сооружений

Федеральный закон от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановление правительства РФ от 05.09.2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») вводят новые понятия в сфере водоснабжения и водоотведения:

«технологическая зона водоотведения» – часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и отведение сточных вод или прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект;

«централизованная система водоотведения (канализации)» – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения;

«автономная канализация» – сооружения и устройства (септики, сливные ямы, выгребные ямы и другие сооружения и устройства), технологически не связанные с централизованной системой водоотведения и предназначенные для сбора жидких бытовых отходов, отходов (осадков) из выгребных ям и хозяйственно бытовых стоков в отсутствие централизованной системы водоотведения.

«децентрализованная схема канализации» – схема канализации, состоящая из двух и более автономных, коммунальных систем канализации, имеющих самостоятельные очистные сооружения и выпуски в водные объекты – приемники сточных вод.

Исходя из определения технологической зоны водоотведения, в децентрализованной системе водоотведения Елизовского городского поселения сформировались и развиваются два бассейна водоотведения — левобережный и правобережный. Также в состав каждого бассейна водоотведения входят локальные бассейны, разделенные по выпускам и районам обслуживания города.

Правобережный бассейн водоотведения охватывает районы города Северный, Северо-западный, Торговый центр, Геофизический, Центральный, Половинка, Солнечный, Хуторской, Кречет, Садовый, Пограничный, сточные воды от которых через систему самотечных и напорных коллекторов отводятся через выпуски №№ 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, а также через выпуск Племстанция (ул. Завойко, 95).

Левобережный бассейн водоотведения охватывает районы города Заречный, Промышленный, Аэропорт, Южный и Военный городок, сточные воды от которых через систему напорных и самотечных коллекторов отводятся через выпуски 6, 9, 10 (29 км), а также через выпуски Радиоцентр, КСМ и р. Канонерский.

Каждый бассейн водоотведения имеет систему сбора и транспортировки сточных вод (сети и коллекторы), насосные станции, выпуски. Левобережный бассейн имеет очистные сооружения сточных вод.

Таблица 1,57. Баланс отведения стоков по технологическим зонам

Бассейн водоотведения	Обслуживаемые районы	Выпуски	Канализационные очистные сооружения в бассейне	Прием сточных вод, тыс.м ³ /год		Итого по зоне водоотведения, тыс.м ³ /год	
				факт 2013г	прогноз 2030г	факт 2013г	прогноз 2030г
Правобережный	Северный, Северо-западный, Торговый центр, Геофизический, Центральный, Половинка	1, 2, 3	-	1449,05	2075,94	1890,70	4306,09
	Солнечный, хуторской, Кречет	4, 5, 7	-	138,7	593,13		
	Садовый, Пограничный	8, Племстанция	-	302,95	1637,03		
Левобережный	Заречный	6, Радиоцентр	КОС-200 (недейств.)	109,5	438,92	770,15	1625,17
	Промышленный, Аэропорт, Южный, Военный городок	9, 29 км, КСМ, р. Канонерский	КОС-29 км	660,65	1186,25		
Итого				2660,85	5931,26	2660,85	5931,26

1.4.8 Резервы и дефициты по зонам действия канализационных очистных сооружений

В связи с тем, что система децентрализована, централизованный сбор стоков и очистка практически отсутствует, КОС-29 км загружены на 30% мощности (0,8 тыс. м³/сут). Остальной сток сбрасывается без очистки.

Таблица 1.58. Производительность очистных сооружений

Наименование	Год постройки	Производительность проектная, тыс. м ³ /сут.	Производительность фактическая, тыс. м ³ /сут.	Фактический объем, тыс. м ³ /год.
КОС «29 км»	1980	2,7	0,8	292
КОС «26 км»	1982	1,5	0	0
КОС «200»	2012	0,2	0	0

В 2013 г. проектная производительность КОС составила 2,7 тыс. м³/сут., среднефактическая – 0,8 тыс. м³/сут. Общий объем водоотведения по выпускам от Елизовского городского поселения составил 7,29 тыс. м³/сут. Фактический дефицит мощности КОС составил 170%.

1.4.9 Надежность работы системы водоотведения

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования. Основные показатели:

- индекс реконструируемых сетей – 0,47% при норме 4–5%;
- дефицит мощности очистных сооружений – 89%.

1.4.10 Качество очистки стоков

Фактические параметры сточных вод, сбрасываемых канализационными выпусками на территории Елизовского городского поселения, а также соответствующие нормативные показатели, представлены в таблице 1.59.

Таблица 1.59. Результаты анализов состава сточных вод по выпускам Елизовского городского поселения за третий квартал 2013 г.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Выпуски										Ср. конц.	ПДК рыбохоз. водоема, мг/л	Превыше-ние	Превыше-ние КОС 29 км
			№ 1	№ 2	№ 3	№ 4	№ 5	№ 6	№ 7	№ 8	№ 9	29 км				
1	БПК5	мг О ₂ /дм ³	133	145	250	97,02	80,36	177,49	82,9	126,54	158,63	37	128,79	3	42,93	12,33
2	ХПК	мг О ₂ /дм ³	210,45	245,8	362,5	382	214,3	473,3	265,93	339,75	423	90	300,70	15	20,05	6,00
3	взвешен, в-ва	мг/дм ³	92	129	104	178	65	46	89	222	110	32	106,70	10,25	10,41	3,12
4	Азот аммонийный (NH ₄ ⁺)	мг/дм ³	32,24	48,07	78,44	51,64	11,76	78,36	54,2	52,22	45,2	30	48,55	0,39	124,48	76,92
5	Азот нитритный (NO ₂ ⁻)	мг/дм ³	0,11	0,15	0,05	0,16	0,28	0,12	0,04	0,11	0,54	6,3	0,81	0,02	40,67	315,00
6	Азот нитратный (NO ₃ ⁻)	мг/дм ³	1,33	0,6	1,11	0,61	1,58	0,35	0,43	0,6	6,87	9,2	2,27	9,1	0,25	1,01
7	фосфор (P)	мг/дм ³	2,63	4,01	6,82	5,91	1,07	6,5	5,98	6,04	4,37	0,9	4,42	0,2	22,12	4,50
8	хлориды	мг/дм ³	39,4	58,49	94,39	47,19	19,36	54,95	48,3	42,98	34,5	533	97,26	350	–	–
9	сульфаты	мг/дм ³	11	15	17	28	8,7	10,5	37	35	10	7	17,92	500	–	–
10	железо	мг/дм ³	0,15	0,18	0,21	0,8	0,34	0,48	0,59	0,71	0,55	0,2	0,42	0,1	4,21	2,00
11	АПАВ	мг/дм ³	1,91	1,81	3,59	3,04	3,21	3,55	2,6	2,38	3,22	0,57	2,59	0,1	25,88	5,70
12	нефтепродукты	мг/дм ³	0,47	1,51	1,19	1,18	0,37	0,91	0,83	1,19	1,03	0,126	0,88	0,05	17,61	2,52
13	сухой остаток	мг/дм ³	294	349,5	547,5	407,5	202,5	384	400,5	442	341	1156	452,45	1000	–	–

По всем показателям сброс превышает предельно допустимые для рыбохозяйственного водоема концентрации:

- **БПК₅** – превышение ПДК в 42,93 раза;
- **биогенные (фосфаты)** – в среднем превышение ПДК в 22,12 раза;
- **биогенные (азот аммонийный)** – в среднем превышение ПДК в 124,48 раза;
- **биогенные (азот нитритный)** – в среднем превышение ПДК в 40,67 раза;
- **железо общее** – превышение ПДК в 4,21 раза;
- **взвешенные** – превышение ПДК в 10,41 раза;
- **нефтепродукты** – в среднем превышение ПДК в 17,61 раза;
- **СПАВ** – в среднем превышение ПДК в 25,88 раза.

Значения некоторых показателей очищенной КОС-29 км воды также превышают нормативные значения:

- **БПК₅** – превышение ПДК в 12,33 раза;
- **биогенные (фосфаты)** – в среднем превышение ПДК в 4,5 раза;
- **биогенные (азот аммонийный)** – в среднем превышение ПДК в 76,92 раза;
- **биогенные (азот нитритный)** – в среднем превышение ПДК в 315 раза;
- **железо общее** – превышение ПДК в 2 раза;
- **взвешенные** – превышение ПДК в 3,12 раза;
- **нефтепродукты** – в среднем превышение ПДК в 2,52 раза;
- **СПАВ** – в среднем превышение ПДК в 5,7 раза.

Канализационные очистные сооружения Елизовского городского поселения в значительной степени отстают от темпов развития градостроительства, не соответствуют постоянному увеличению объема поступающих сточных вод в количественном и в качественном отношении, качество сбрасываемых сточных вод не соответствует требованиям по предельно допустимому сбросу по содержанию биогенных веществ. Поэтому одним из приоритетов развития канализационного хозяйства Елизовского городского поселения является повышение качества очистки стоков и приведение содержания загрязнений в сбрасываемой в водные объекты воде к нормативным показателям. Необходима реконструкция существующей системы очистки стоков, подразумевающей расширение и модернизацию КОС с современной технологической схемой очистки сточных вод.

1.4.11 Воздействие на окружающую среду

От объектов филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» на территории Елизовского городского поселения в поверхностные водоемы поступает около 2,975 тыс. тонн загрязняющих веществ. Сброс осуществляется по выпускам (вся масса рассчитывается как сверхлимитная). С целью обеспечения экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности при развитии города сформированы мероприятия:

- реконструкция и новое строительство сетей водоотведения;
- модернизация насосных станций с применением телеметрии, частотного регулирования и современного насосного оборудования;
- расширение, реконструкция и модернизация очистных сооружений;
- ликвидация выпусков, сбрасывающих неочищенные сточные воды.

Строительство второй и третьей очередей КОС, реконструкция и модернизация очистных сооружений канализации, позволит снизить массу сброса загрязняющих веществ в водный объект. Необходимо обеспечить проведение поэтапной замены физически и морально изношенных трубопроводов с применением передовых технологий.

Таблица 1.60. Сброс загрязняющих веществ в водные объекты

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Выпуски										Фактический сброс загрязняющего вещества в водные объекты, тонн
			№1	№2	№3	№4	№5	№6	№7	№8	№9	№29 км	
1	Объем	тыс.м ³ /сут.	3,14	0,07	0,76	0,18	0,2	0,3	0,15	0,68	1,01	0,8	7,29
2	pH	–	7,2	7,3	7,5	7,2	7,1	7,1	7,1	7,5	7,2	7,2	7,24
3	БПК5	мг О ₂ /дм ³	133	145	250	97,02	80,36	177,49	82,9	126,54	158,63	37	0,99
4	ХПК	мг О ₂ /дм ³	210,45	245,8	362,5	382	214,3	473,3	265,93	339,75	423	90	1,98
5	взвешен, в-ва	мг/дм ³	92	129	104	178	65	46	89	222	110	32	0,74
6	Азот аммонийный (NH ₄ ⁺)	мг/дм ³	32,24	48,07	78,44	51,64	11,76	78,36	54,2	52,22	45,20	30	0,31
7	Азот нитритный (NO ₂ ⁻)	мг/дм ³	0,11	0,15	0,05	0,16	0,28	0,12	0,04	0,11	0,54	6,3	0,01
8	Азот нитратный (NO ₃ ⁻)	мг/дм ³	1,33	0,6	1,11	0,61	1,58	0,35	0,43	0,6	6,87	9,2	0,02
9	фосфор (P)	мг/дм ³	2,63	4,01	6,82	5,91	1,07	6,5	5,98	6,04	4,37	0,9	0,03
10	хлориды	мг/дм ³	39,4	58,49	94,39	47,19	19,36	54,95	48,3	42,98	34,5	533	0,73
11	сульфаты	мг/дм ³	11	15	17	28	8,7	10,5	37	35	10	7	0,10
12	железо	мг/дм ³	0,15	0,18	0,21	0,8	0,34	0,48	0,59	0,71	0,55	0,2	0,00
13	АПАВ	мг/дм ³	1,91	1,81	3,59	3,04	3,21	3,55	2,6	2,38	3,22	0,57	0,02
14	нефтепродукты	мг/дм ³	0,47	1,51	1,19	1,18	0,37	0,91	0,83	1,19	1,03	0,126	0,01
15	сухой остаток	мг/дм ³	294	349,5	547,5	407,5	202,5	384	400,5	442	341	1156	3,22
16	Итого в сутки	т/сут.	2,57	0,07	1,11	0,22	0,12	0,37	0,15	0,86	1,15	1,52	8,15
17	Итого за год	т/год	938,30	25,53	406,89	79,04	44,44	135,40	54,11	315,59	421,08	555,47	2975,85

Высокие требования к качеству сброса в водные объекты рыбохозяйственного назначения диктуют регулярность проведения мероприятий по улучшению санитарно-эпидемиологического и технического состояния очистных сооружений. При реализации производственных программ, внедрении локальных очистных сооружений и оборотных систем водоснабжения на промышленных предприятиях можно прогнозировать к 2025 г. снижение объёма сброса и снижение концентрации по основным показателям на 90%.

1.4.12 Тарифы, структура себестоимости

Динамика тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые филиалом «Елизовский» МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал» и Канализационным цехом «Аэропорт» (29 км) филиала «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал», ОАО «Славянка» филиала «Камчатский», для различных групп потребителей, с календарной разбивкой, представлены в таблицах 1.61, 1.62.

За период 2013–2014 гг. тарифы на услуги водоотведения Канализационного цеха «Аэропорт» (29 км) филиала «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал» вырос в среднем на 21%, тариф филиала «Елизовский» МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал» на услуги водоснабжения вырос в среднем на 113,3%.

С 01.07.2013 льготный тариф для населения на услуги водоотведения филиала «Елизовский» МУП Петропавловск-Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал» доведен до экономически обоснованного тарифа.

За период 2012–2014 гг. экономически обоснованный тариф на услуги водоотведения ОАО «Славянка» филиала «Камчатский» вырос в среднем на 122,4%.

Таблица 1.61. Динамика утвержденных тарифов филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» и канализационного цеха «Аэропорт» (29 км) филиала «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал» за 2013–2014 гг.

Наименование	Тарифы на услуги водоотведения, руб./м ³				Темп роста 2014/2013 гг., %
	01.01.2013 – 30.06.2013	01.07.2013 – 31.12.2013	01.01.2014 – 30.06.2014	01.07.2014 – 31.12.2014	
Филиал «Елизовский» МУП Петропавловск–Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал»					
Экономически обоснованный тариф (без НДС)	28,48	29,33	29,33	32,27	113,3
Экономически обоснованный тариф (с НДС)	33,61	34,61	34,61	38,08	113,3
Льготный тариф (с НДС)	13,71				
Канализационный цех «Аэропорт» (29 км) филиала «Елизовский МУП «Петропавловский водоканал»					
Экономически обоснованный тариф (без НДС)	71,08	77,2	77,20	86,46	
Экономически обоснованный тариф (с НДС)	83,87	91,10	91,10	102,03	
Льготный тариф для населения (с НДС)	45,32	52,12	52,12	55,00	121,4

Таблица 1.62. Динамика утвержденных тарифов филиала «Камчатский» ОАО «Славянка» за 2012–2014 гг.

Наименование	Тарифы на услуги водоотведения, руб./куб.м							Темп роста 2014/2012 гг., %
	01.10.2011 – 30.06.2012	01.07.2012 – 31.08.2012	01.09.2012 – 31.12.2012	01.01.2013 – 01.07.2013	01.07.2013 – 31.12.2013	01.01.2014 – 30.06.2014	01.07.2014 – 31.12.2014	
ОАО «Славянка» Филиал «Камчатский»								
Экономически обоснованный тариф (без НДС)	27,31	28,95	30,57	30,57	33,02	33,02	33,43	122,4
Экономически обоснованный тариф (с НДС)	32,23	34,16	36,07	36,07	38,96	38,96	39,45	122,4

Наименование	Тарифы на услуги водоотведения, руб./куб.м							Темп роста 2014/2012 гг., %
	01.10.2011 – 30.06.2012	01.07.2012 – 31.08.2012	01.09.2012 – 31.12.2012	01.01.2013 – 01.07.2013	01.07.2013 – 31.12.2013	01.01.2014 – 30.06.2014	01.07.2014 – 31.12.2014	
ОАО «Славянка» Филиал «Камчатский»								
Льготный тариф (для населения и исполнителей коммунальных услуг), руб./м ³ (без НДС)	10,38	11,00	11,62	11,62	12,55	12,55	13,08	126,0
Льготный тариф (для населения и исполнителей коммунальных услуг), руб./м ³ (с НДС)	12,25	12,98	13,71	13,71	14,81	14,81	15,43	126,0

Филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал», Канализационный цех «Аэропорт» (29 км) филиал «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»

Постановлением региональной службы по тарифам Камчатского края от 29.11.2012 № 298 «Об утверждении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые филиалом «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2013 год», тариф на услуги водоотведения установлен в следующем размере (без НДС):

- с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года – 28,48 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года – 29,33 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением региональной службы по тарифам Камчатского края от 29.11.2012 № 301 «Об утверждении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые канализационным цехом «Аэропорт» (29 км) филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, на 2013 год», тариф на услуги водоотведения установлен в следующем размере (без НДС):

- с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года – 71,08 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года – 77,20 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением региональной службы по тарифам Камчатского края от 10.12.2013 № 292 «Об утверждении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые филиалом «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2014 год», тариф на услуги водоотведения установлен в следующем размере (без НДС):

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года – 29,33 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года – 32,27 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением региональной службы по тарифам Камчатского края от 10.12.2013 № 284 «Об утверждении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые канализационным цехом «Аэропорт» (29 км) филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения на 2014 год», тариф на услуги водоотведения установлен в следующем размере (без НДС):

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года – 77,20 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года – 86,46 руб. за 1 куб. метр.

В ходе анализа использована информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности, включая структуру основных производственных затрат, филиала «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал» на 2012–2013 гг. (табл. 1.63).

За анализируемый период 2012–2013 гг. структура издержек не претерпела существенных изменений. Основными статьями затрат в 2013 г. являются расходы на общехозяйственные

(управленческие) расходы – 28,9% и расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 27,6% (рис. 1.30).

За рассматриваемый период себестоимость увеличилась на 43%. Основной статьёй увеличения затрат являются расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств.

Статьями снижения затрат являются расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе.

Таблица 1.63. Информация по тарифам (величина и структура затрат) на 2011–2013 гг. по филиалу «Елизовский» МУП «Петропавловский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Затраты	Затраты на	Затраты	Затраты на	Темп роста/ снижение 2013/2012 гг., %	Структура %	
		всего, тыс. руб.	1 тыс. м ³ , руб./м ³	всего, тыс. руб.	1 тыс.м ³ , руб./м ³		2012 г.	2013 г.
		2012 г.		2013 г.				
1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность)	883,0	0,6	1 589,8	0,7	180	1,9	2,4
1.1	средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	4,6	0,0	5,1	0,0	109	0,0	0,0
1.2	объем приобретения	190,4	0,1	314,8	0,1	165	0,4	0,5
2	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	0,0	0,0	114,8	0,0		0,0	0,2
3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	14 479,4	9,3	18 392,7	7,8	127	31,0	27,6
4	Расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	111,0	0,1	86,7	0,0	78	0,2	0,1
5	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе	11 156,7	7,2	14 072,4	5,9	126	23,9	21,1
5.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	10 708,9	6,9	13 281,0	5,6	124	22,9	19,9
6	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе	16 267,5	10,5	19 272,5	8,1	118	34,8	28,9
6.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	15 794,0	10,2	15 548,0	6,6	98	33,8	23,3
7	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	297,0	0,2	1 928,8	0,8	649	0,6	2,9
8	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ	486,0	0,3	11 288,9	4,8	2323	1,0	16,9
9	Итого расходы	46 724,8	30,1	66 746,5	28,2	143	100,0	100,0
10	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг	-29 269,8	-18,9	1 572,3	0,7	-5		
11	Выручка	17 455,0	11,2	68 318,8	28,9	391		
12	Объем сточных вод, принятых от потребителей оказываемых услуг		1 552,0		2 366,8			

- Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность)
- Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе
- Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала
- Расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе
- Общепроизводственные (цеховые) расходы
- Общехозяйственные (управленческие) расходы
- Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств
- Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ

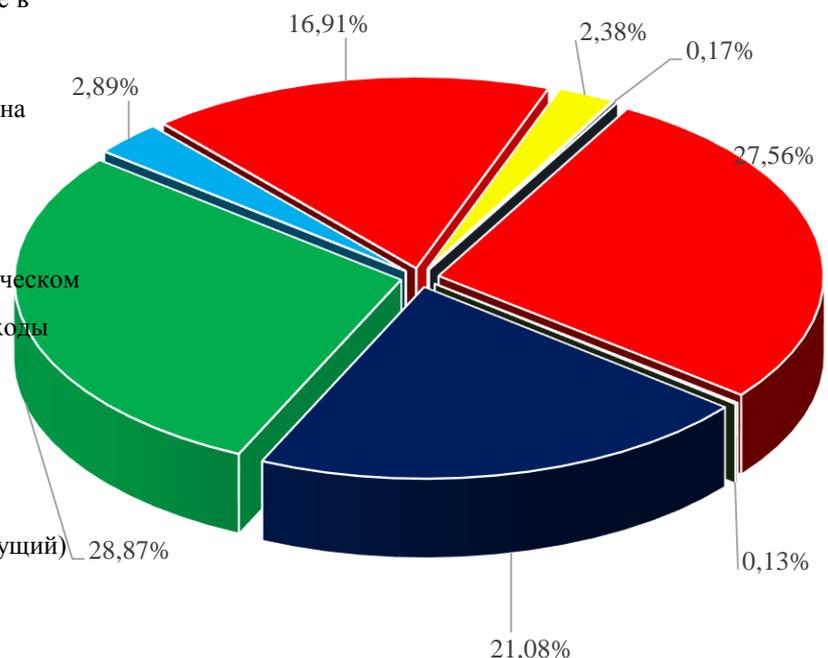


Рисунок 1.30. Структура затрат на водоотведение филиала «Елизовский» МУП Петропавловск–Камчатского городского округа «Петропавловский водоканал» в 2013 г.

Филиал «Камчатский» ОАО «Славянка»

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.09.2011 г. №228 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Елизовского городского поселения филиалом «Камчатским» ОАО «Славянка» на 2011 – 2012гг.» в редакции постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2011 № 322 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.09.2011 №228 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Елизовского городского поселения Филиалом «Камчатский» ОАО «Славянка», на 2011–2012 гг.», тариф на услуги водоотведения установлен (без НДС):

- с 01 октября 2011 года по 30 июня 2012 года – в размере 27,31 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2012 года по 31 августа 2012 года – в размере 28,95 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 сентября 2012 года по 31 декабря 2012 года – в размере 30,57 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2012 № 322 «Об утверждении тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям военных городков №№ 1, 7, 12, 20А, 28, 30, 31, 35 Елизовского района филиалом «Камчатский» ОАО «Славянка» на 2013 год», тариф на услуги водоотведения установлен (без НДС):

- с 01 января 2013 года по 30 июня 2013 года – 30,57 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года – 33,02 руб. за 1 куб. метр.

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2013 № 368 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение

ОАО «Славянка» потребителям военных городков №№ 1, 7, 12, 20А, 28, 30, 31, 35 Елизовского района Камчатского края на 2014 год» тариф на услуги водоотведения установлен (без НДС):

- с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года – 33,02 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года – 33,43 руб. за 1 куб. метр.

В ходе анализа использована информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности, включая структуру основных производственных затрат, филиала «Камчатским» ОАО «Славянка» на 2011–2013 гг. (табл. 1.64).

За анализируемый период 2011–2013 гг. структура издержек не претерпела существенных изменений. Основной статьей затрат в 2012 г. являются расходы на расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 34,1% (рис. 1.31).

За рассматриваемый период себестоимость увеличилась на 16%.



Рисунок 1.31. Структура затрат на водоотведение филиала «Камчатский» ОАО «Славянка» в 2013 г.

Таблица 1.64. Информация по тарифам филиала «Камчатский» ОАО «Славянка» (величина и структура затрат) на 2011–2013 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Темп роста/снижение 2013/2011 гг., %	Структура %		
		2011 г.		2012 г.		2013 г.			2011 г.	2012 г.	2013 г.
1	Расходы на оплату услуг по перекачке и очистке сточных вод другими организациями	467,0	3,0	490,5	3,2	565,7	3,7	121	11,7	11,7	12,2
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1406,0	9,2	1110,9	7,2	1577,7	10,3	112	35,2	26,5	34,1
3	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе	510,0	3,3	534,0	3,5	587,1	3,8	115	12,8	12,7	12,7

№ п/п	Наименование показателя	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Затраты всего, тыс. руб.	Затраты на 1 тыс. м ³ , руб./м ³	Темп роста/снижение 2013/2011 гг., %	Структура %		
		2011 г.		2012 г.		2013 г.			2011 г.	2012 г.	2013 г.
3.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	470,0	3,1	470,0	3,1	509,5	3,3	108	11,8	11,2	11,0
4	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе	541,0	3,5	567,7	3,7	625,3	4,1	116	13,5	13,5	13,5
4.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	374,0	2,4	374,0	2,4	448,9	2,9	120	9,4	8,9	9,7
5	Расходы на ремонт (капитальный и текущий)	450,0	2,9	462,3	3,0		0,0	0	11,3	11,0	0,0
6	Расходы на услуги производственного характера	0,0	0,0	0,0	0,0	1264,4	8,2	0	0,0	0,0	27,3
7	Итого расходы	3996,0	26,0	4194,3	27,3	4626,2	30,1	116	100,0	100,0	100,0
8	Валовая прибыль	199,0	1,3	209,7	1,4	257,8	1,7	130			
9	Выручка	4195,0	27,3	4404,0	28,7	4883,98	31,8	116			
10	Объем сточных вод, принятых от потребителей оказываемых услуг, тыс. м ³		153,6		153,6		153,6				

1.4.13 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Сети и сооружения на сетях

В соответствии с «Положением о проведении планово-предупредительных ремонтов водопроводно-канализационных сооружений», нормативный срок службы основных фондов, рассчитанный исходя из норм амортизации, предполагает, что в течение этого срока экономически целесообразна эксплуатация этих фондов при условии поддержания их первоначальных эксплуатационных качеств путем проведения текущих и капитальных ремонтов.

Износ, определенный на основе амортизации, отражает фактический физический износ основных средств, если в течение срока эксплуатации проводятся все необходимые текущие и капитальные ремонты.

Протяженность канализационных сетей в городе – 87 км, 100% износ сетей составляет 44% от общей протяженности сети.

Сети выполнены из асбестоцементных, керамических и чугунных трубопроводов, проложены подземно. Значительную долю в общей протяженности сетей водоотведения составляют асбестоцементные трубопроводы.

Проблемные характеристики КНС:

- отсутствие вентиляции;
- ручное управление насосными агрегатами, отсутствие систем контроля и автоматики, повышенные трудозатраты;
- низкая эффективность установленных насосов, часто завышенная мощность;
- несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и энергопотреблению;
- высокий износ механического и электрического оборудования, неудовлетворительное состояние капитальных конструкций.

Очистные сооружения

В настоящее время в Елизовском городском поселении нет единой системы водоотведения, очистка сточных вод практически отсутствует. Дефицит мощности очистных сооружений составляет порядка 90%. КОС-26 км в настоящее время выведены из эксплуатации и полностью разрушены, технологическое оборудование отсутствует. КОС 200 «Биокомпакт» не введены в эксплуатацию. КОС 29 км недозагружены на 70%, в результате нарушен гидравлический режим работы сооружений и, как итог — снижение эффективности работы очистных сооружений. Отмечается высокий износ капитальных конструкций сооружений и технологического оборудования очистных сооружений.

На данный момент происходит загрязнение окружающей среды неочищенными и некачественно очищенными бытовыми сточными водами (недостаточный уровень очистки).

ОАО «Славянка»

Сети водоотведения в военных городках проложены во время строительства объектов жилого и не жилого назначения с конца 50-х годов. С тех пор капитальных ремонтов сетей не проводился. Срок эксплуатации сетей водоотведения составляет более 50 лет.

Нормативный срок службы асбестоцементных трубопроводов согласно инструкции по «Технической инвентаризации основных фондов предприятий...» № 378 составляет 30 лет.

Износ сетей водоотведения в военных городках составляет 100%.

Основные направления развития с учетом требований по повышению энергоэффективности системы водоотведения:

- поэтапная реконструкция сетей водоотведения, имеющих большой износ, с использованием современных бестраншейных технологий: санация трубопроводов с нанесением внутреннего неметаллического покрытия, реновация (замена) с применением неметаллических трубопроводов;
- новое строительство сетей водоотведения в результате перераспределения потока и расширение охвата услугой водоотведения новых потребителей;
- реконструкция изношенных технологических трубопроводов и запорной арматуры;
- сокращение удельного энергопотребления на очистку, транспортировку и сброс стоков путем замены существующих насосных агрегатов на более энергоэффективные;
- установка технологических приборов учета расхода стоков на КНС и КОС;
- строительство новых КНС в результате перераспределения потока;
- Реконструкция существующих КНС с заменой насосного оборудования на более эффективное энергосберегающее, технологическое оборудование и внедрение АСУ с передачей данных в АСДКУ;
- внедрение системы телемеханики и автоматизированной системы управления технологическими процессами с реконструкцией КИПиА насосных станций;
- ликвидация неорганизованных выпусков;
- новое строительство, реконструкция и модернизация очистных сооружений КОС-29 км с увеличением производительности;
- использование технологии ультрафиолетового обеззараживания.

1.5 Краткий анализ существующего состояния системы обращения с отходами

1.5.1 Институциональная структура организаций, оказывающих услуги по сбору, транспортировке, сортировке и утилизации отходов

На территории муниципального образования действуют «Правила благоустройства и содержания территории Елизовского городского поселения», утвержденные решением Собрании депутатов Елизовского городского поселения от 19.04.2012 года № 295 (с изменениями, внесенными Решением Собрании депутатов Елизовского городского поселения от 10.10.2013 № 511), которые устанавливает порядок содержания и организации уборки территорий городского поселения, включая прилегающие к границам зданий, строений, сооружений и ограждений. Все юридические и физические лица, в том числе и индивидуальные предприниматели, расположенные или осуществляющие свою деятельность на территории Елизовского городского поселения, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности, должностные лица и граждане обязаны выполнять настоящие правила.

Территория Елизовского городского поселения закреплена за предприятиями, учреждениями, организациями, независимо от организационно-правовых форм, и физическими лицами, для регулярной или периодической уборки и контроля за соблюдением чистоты и порядка. Закрепление территории, находящейся в собственности муниципального образования, осуществляется на основании решения исполнительного органа местного самоуправления муниципального образования.

Система санитарной очистки и уборки территорий должна предусматривать рациональный сбор, быстрое удаление бытовых отходов (хозяйственно-бытовых, в том числе пищевых отходов из жилых и общественных зданий, предприятий торговли, общественного питания и культурно-бытового назначения; жидких — из зданий, не оборудованных системой канализации; уличного мусора и других бытовых отходов).

Основные показатели системы захоронения (обезвреживания) ТБО за 2010-2013 г.:

- объекты захоронения (обезвреживания) ТБО – полигоны (1 ед.);
- площадь полигона – 3 Га;
- проектная вместимость полигона – 1254 тыс. м³;
- фактический объем отходов, накопленный за весь период эксплуатации (по состоянию на 2013 год) – 1730 тыс. м³;
- общий объем образования отходов за 2010-2013 год - 448 тыс. м³;
- масса накопленных отходов за 2010-2013 годы – 99 тыс. тонн.

Объем захоронения ТБО на полигоне за год – 127,569 тыс. м³, в том числе по группам потребителей:

- для жилищного фонда – 75,315 тыс. м³;
- для организаций и предприятий – 33,073 тыс. м³.

На территории Елизовского городского поселения установлен контейнерный сбор ТБО. Сбор отходов от населения осуществляется мусоровозом по маршруту. Большая часть площадок для размещения сборников отходов (контейнерные площадки) не соответствуют требованиям СанПиН 42-128-4690-88 «Содержания территорий населенных мест» (отсутствует твердое покрытие, ограждение, не выдержаны нормативные расстояния до жилищного фонда). Вывоз ТБО от предприятий осуществляется по заключенным договорам.

Обеспечением деятельности по сбору и вывозу отходов производства и быта на территории Елизовского городского поселения занимаются ООО «Эталон», ООО «Наш город», ИП Лысенко К.С. (26 км), ИП Тарабара А.И. (вывоз крупногабаритных отходов), ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство» (далее ОАО «Елизовское МКХ») – сбор и вывоз отходов населения благоустроенного жилищного фонда, сбор и вывоз крупногабаритных отходов населения

благоустроенного жилищного фонда (лицензия от 10.04.2009 № ОТ–75–000166 (49), выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору).

Санкционированным размещением отходов является захоронение отходов на полигоне ТБО или специальном объекте для размещения отходов, а также допустимое хранение, в соответствии с нормативами образования отходов и лимитами на их размещение, на территории природопользователя (собственника отходов), в том числе на территории промплощадок.

Необходима разработка системы контроля за несанкционированными свалками и создание условий, исключающих возможность их появления.

На территории Елизовского городского поселения возникают несанкционированные свалки – вокруг садово-огороднических товариществ. Ведется работа по выявлению, ликвидации и рекультивации несанкционированных свалок.

ТБО от потребителей Елизовского городского поселения размещаются на действующем полигоне ТБО за границей Елизовского городского поселения, в районе села Пиначево.

Проектная вместимость полигона ТБО в районе села Пиначево – 1254 тыс. м³.

Фактически накоплено за весь период эксплуатации на полигоне ТБО – 1730 тыс. м³.

Главным методом утилизации твердых бытовых отходов является размещение их на полигоне у с. Пиначево. Срок эксплуатации полигона составляет 26 лет, и имеется потребность в строительстве нового. Отсутствует в городе и полигон промышленных отходов.

Краткая характеристика объектов захоронения (обезвреживания) ТБО представлена в таблице 1.65.

Таблица 1.65. Краткая характеристика объекта захоронения (обезвреживания) ТБО, действующего на территории Елизовского городского поселения

Наименование поселения/ местоположение объекта размещения отходов	Тип объекта размещения отходов	Год ввода в эксплуатацию	Тип отходов	Площадь полигона, Га	Высота складирования отходов, м	Проектная вместимость полигона, тыс. м ³	Фактически накоплено отходов за весь период эксплуатации, тыс. м ³	Объем накопленных отходов за 2010–2013 г., тыс. м ³	Масса накопленных отходов за 2010–2013 г., тыс. т
с. Пиначево	Полигон	1998	ТБО	3	8	1254	1730	448	99

Действующий полигон ТБО в районе села Пиначево в госреестре 795.

- Год ввода в эксплуатацию – 1998 г.
- Площадь полигона – 3 Га.
- Проектная вместимость полигона – 1254 тыс. м³.
- Фактический объем отходов, накопленный за весь период эксплуатации – 1730 тыс. м³.

Для улучшения экологической обстановки на территории района и обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения завершено строительство полигона ТБО для Елизовского городского поселения и населенных пунктов Елизовского муниципального района, в районе п. Вулканный. Площадка возле полигона ТБО в районе п. Вулканный занимает выгодное транспортное положение и имеет соединение асфальтированной дорогой краевого значения со всеми населенными пунктами района. Однако, учитывая необходимость реализации положений ст. 13 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» о раздельном сборе отходов по видам, обеспечения вторичного использования отходов с целью уменьшения объемов их образования, на базе нового Полигона необходимо строительство мусороперерабатывающего комплекса. Вводить в эксплуатацию новый полигон без переработки поступающих отходов нецелесообразно. Кроме того, принято решение о строительстве на базе полигона ТБО межмуниципального Центра по переработке отходов производства и потребления.

В 2012 году завершена разработка проектной документации по рекультивации действующего Пиначевского полигона.

Объем потребления энергоресурсов на полигоне ТБО в районе села Пиначево, действующего на территории Елизовского городского поселения, представлен в таблице 1.66.

Таблица 1.66. Объем потребления энергоресурсов на полигоне ТБО в районе села Пиначево, действующего на территории Елизовского городского поселения

Наименование	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста/снижения 2013/2010 гг., %
Электроэнергия	кВт·ч	236000	233500	240410	230000	97
Вода	м ³	14500	16800	18000	17000	117

Объем образования (накопления) отходов на территории Елизовского городского поселения за 2013 год составил 114,76 тыс.м³, что на 5 % больше уровня 2011 года.

Таблица 1.67. Объем размещения ТБО на полигоне

Наименование	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста/снижения 2013/2011 гг. %
Население	тыс. м ³	75,65	98,72	84,45	112
Прочие потребители	тыс. м ³	33,78	30,30	30,31	90
Всего	тыс. м ³	109,43	129,02	114,76	105

На полигоне предусмотрен один контрольно–пропускной пункт.

В сельских поселениях Елизовского муниципального района соотношение объемов ТБО, образующихся от предприятий и организаций определено расчётами как 25% к отходам бытового сектора. Учитывая отсутствие данных и статус городского поселения возможно принять соотношение объёмов накопления в Елизовском городском поселении как 35% к образованию бытовых отходов (среднестатистическая величина соотношения отходов, образующихся от предприятий и организаций, к отходам населения, в городах с населением более 100 тыс. – 40%).

1.5.2 Тарифы на услуги по сбору, транспортировке, сортировке и утилизации отходов

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2011 № 333 «Об утверждении тарифов на услуги захоронения твердых отходов, оказываемые потребителям ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство» на 2012 год» тариф на захоронение твердых бытовых отходов с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года установлен в размере 34,15 руб./м³ (без НДС).

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2012 № 337 «Об утверждении тарифов на услуги захоронения твердых отходов, оказываемые потребителям ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство» на 2013 год» в редакции постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.05.2013 № 115 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2012 № 337 «Об утверждении тарифов на услуги захоронения твёрдых бытовых отходов, оказываемые потребителям ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство», на 2013 год» тариф на утилизацию (захоронение) твёрдых бытовых отходов установлен с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года (без НДС):

- за отходы V класса опасности для потребителей установлен в размере 31,62 руб./м³;
- за отходы IV класса опасности для потребителей установлен в размере 107,11 руб./м³.

Постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 28.11.2013 № 253 «Об утверждении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов (тарифы на услуги по утилизации) для потребителей ОАО «Елизовское многоотраслевое коммунальное хозяйство» на 2014-2016 годы» тариф на утилизацию

(захоронение) твёрдых бытовых отходов установлен с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года (без НДС):

- за отходов V класса опасности для потребителей – в размере 34,69 руб./м³;
- за отходы IV класса опасности для потребителей – в размере 115,67 руб./м³.

Темп роста тарифов 2013/2012 году в среднем на утилизацию (захоронение) твёрдых бытовых отходов V класса опасности составил 109,7%.

Темп роста тарифов 2014/2012 году в среднем на утилизацию (захоронение) твёрдых бытовых отходов V класса опасности составил 101,6% (табл. 1.68).

Таблица 1.68. Динамика тарифа на утилизацию ТБО

Наименование	Тариф (без НДС), руб./м ³			Темп роста 2014/2012 гг., %	Темп роста 2014/2013 гг., %
	2012 г.	2013 г.	2014 г.		
Тариф на утилизацию (захоронение) твёрдых бытовых отходов V класса опасности	34,15	31,62	34,69	101,6	109,7
Тариф на утилизацию (захоронение) твёрдых бытовых отходов IV класса опасности		107,11	115,67		108

1.5.3 Технические и технологические проблемы в системе обращения с отходами

Основными проблемами в системе обращения с отходами в Елизовском городском поселении являются:

- отсутствие предварительной сортировки и извлечение опасных видов бытового мусора;
- низкая экологическая грамотность населения;
- стихийное захламление свалками мусора.

Требуемые технические и технологические мероприятия:

- организация сбора и хранения ТБО;
- экологическое воспитание и образование.

2. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

2.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

По состоянию на 01.01.2014 г. численность постоянного населения Елизовского городского поселения составила 38 643 человек, и уменьшилась с начала 2009 года на 675 человека (табл. 2.2, рис. 2.2). Сокращение численности обусловлено миграционным оттоком, а также естественной убылью.

На перспективу принят оптимистичный демографический прогноз, предусмотренный Корректировкой генерального плана Елизовского городского поселения (Генплан). В соответствии с ним численность населения увеличится к 2020 году до 45 000 чел., к 2030 г. – до 50 000 чел.

На основании Генплана 2010 года, в соответствии с проектами перспективных планировок, постановлениями федеральных, муниципальных органов, государственными, краевыми и муниципальными программами произведен расчет перспективной застройки на период действия Программы – до 2029 г. (табл. 2.1, 2.3, рис. 2.1, 2.3).

Площадь жилищного фонда определена с учетом сноса ветхого жилья и расселения домов с неудовлетворительной сейсмостойкостью. В период до 2025 г. планируется расселить 1425 чел., снести 28,28 тыс.м² ветхого и аварийного жилого фонда.

К 2029 г. прирост общественной, административной застройки составит 139,14 тыс.м².

Суммарная общая площадь жилищного фонда к 2020 г. составит 1 035,90 тыс.м², к 2029 г. – 1119,77 тыс.м².

Общая площадь индивидуального жилого строительства (ИЖС) к 2020 г. составит 260,32 тыс.м², к 2029 г. – 314,22 тыс.м².

Общая площадь строительства многоквартирных жилых домов (МКД) к 2020 г. составит 775,58 тыс.м², к 2029 г. – 805,55 тыс.м².

Таблица 2.1. Динамика ежегодного прироста общественной, административной застройки в Елизовском городском поселении в период с 2014 г. по 2029 г.

Наименование	Период действия Программы, годы															
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Общественная, административная перспективная застройка, тыс.м ²	1,25	14,99	10,44	4,15	11,03	3,40	17,66	15,25	0,00	14,83		5,38		3,88		36,88

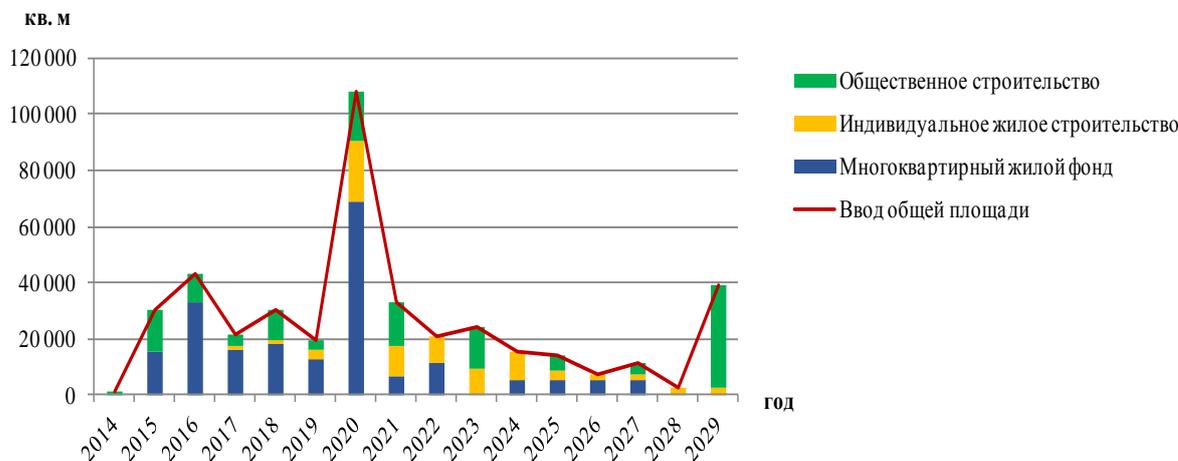


Рисунок 2.1. Динамика ежегодного прироста общей площади застройки в Елизовском городском поселении в период с 2014 г. по 2029 г.

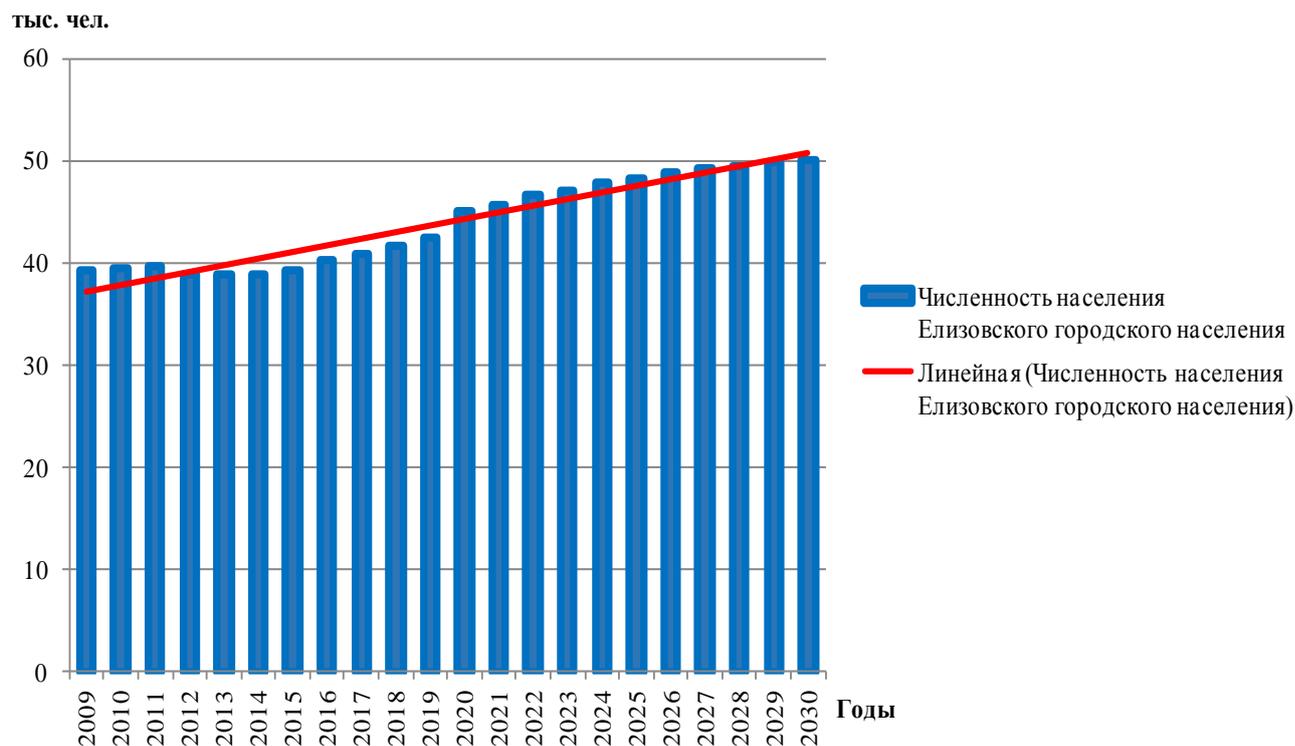


Рисунок 2.2. Динамика изменения численности населения Елизовского городского поселения

Таблица 2.2. Динамика изменения численности населения Елизовского городского поселения, чел.

№ п/п	Наименование	Период действия генерального плана, годы																					
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	мкр. "Северный"	2200	2216	2220	2181	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2188	2191	2194	2197
2	мкр. "Северо-Западный"	3185	3205	3207	3151	3150	3150	3150	3934	4254	4254	4254	4254	4261	4268	4275	4282	4289	4296	4303	4310	4317	4324
3	мкр. "Торговый центр"	3775	3798	3801	3734	3733	3733	3915	3915	3915	3915	3915	3915	3922	3929	3944	3959	3974	3989	4004	4019	4034	4049
4	Жилая застройка в границах улиц В. Кручины, Геофизическая, Спортивная, Жупановская (мкр. "Геофизический")	2005	2018	2019	1984	1983	1983	1983	1983	1983	2189	2189	2709	2719	2912	2922	3119	3316	3513	3710	3720	3730	3730
5	мкр. "Центральный"	2988	3007	3009	2956	2955	2955	2955	2955	2955	2955	2955	2955	2972	2989	3006	3023	3040	3057	3074	3091	3108	3125
6	ИЖС ИП Кузнецов Н.Д. (137 ИЖС)									50	100	150	180	230	280	330	380	430	480	530	550	557	564
7	мкр. "Половинка"	2556	2572	2574	2529	2528	2528	2528	2528	2528	2528	2528	2528	2535	2542	2549	2556	2563	2570	2577	2584	2591	2598
8	мкр. "Солнечный"	197	198	198	195	194	194	194	194	194	194	194	1298	1308	1318	1328	1338	1348	1358	1368	1378	1388	1398
9	мкр. "Хуторской"	1494	1504	1505	1478	1478	1478	1697	1916	2169	2452	2452	2452	2464	2476	2488	2500	2512	2524	2536	2548	2560	2572
	9.1. Жилая застройка в границах ул. Свердлова – ул. Хуторская (мкр. "Хуторской")	0	0	0	0	0	0	219	438	691	974	974	974	982	990	998	1006	1014	1022	1030	1038	1046	1054
	9.2. Существующая застройка мкр. "Хуторской"	1494	1504	1505	1478	1478	1478	1478	1478	1478	1478	1478	1478	1482	1486	1490	1494	1498	1502	1506	1510	1514	1518
10	мкр. "Кречет" ("Излучина")	79	79	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	108	138	138	138	138	148	156
11	мкр. "Садовый"	275	277	277	272	272	272	272	272	272	272	352	436	523	610	697	784	871	958	1047	1136	1231	1236
	11.1. Жилая застройка в границах ул. Садовой и реки Хуторской											80	164	248	332	416	500	584	668	752	836	926	926
	11.3. Существующая жилая застройка мкр. "Садовый"	275	277	277	272	272	272	272	272	272	272	272	272	275	278	281	284	287	290	295	300	305	310
12	мкр. "Ягодный" (в районе ул. Старикова)											35	63	98	98	98	98	98	98	99	100	103	105
13	мкр. "Пограничный"	4443	4471	4475	4396	4394	4394	4394	4394	4394	4519	4644	4748	5008	5245	5482	5732	5742	5752	5765	5778	5791	5804

№ п/п	Наименование	Период действия генерального плана, годы																						
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	13.1. Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской (мкр. "Пограничный")										125	250	354	380	383	386	389	392	395	398	401	404	407	
	13.2. Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Автомобилистов, Полевой													230	460	690	933	936	939	942	945	948	951	
	13.3. Существующая застройка мкр. "Пограничный"	4443	4471	4475	4396	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4398	4402	4406	4410	4414	4418	4425	4432	4439	4446	
14	мкр. "Заречный"	1101	1108	1109	1089	1089	1089	1089	1110	1131	1131	1131	1131	1138	1145	1152	1159	1166	1173	1186	1199	1212	1225	
	14.1. Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Попова, Поротова (мкр. "Заречный")										21	42	42	42	42	42	42	42	42	43	44	45	46	
	14.2. Существующая жилая застройка района "Заречный"	1101	1108	1109	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1096	1103	1110	1117	1124	1131	1143	1155	1167	1179	
15	Жилой район в границах земельных участков с кадастровыми номерами 41:05:0101004:65, 41:05:0101004:67 (мкр. Заречный, верхнее антенное поле, нижнее антенное поле). Предполагаемое время застройки после 2029–2030 гг.																							
16	Группа жилой застройки в границах ул. Магистральная–													200	404	616	624	632	640	648	659	670	681	692

№ п/п	Наименование	Период действия генерального плана, годы																					
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	Хирургическая (район Промышленный)																						
17	мкр. "Промышленный"	393	396	396	389	389	389	389	389	389	389	389	389	396	403	410	417	424	431	440	449	458	467
18	мкр. "Аэропорт"	5898	5935	5940	5835	5833	5833	5833	5833	5833	5833	6001	6181	6188	6195	6202	6209	6216	6233	6250	6267	6284	6301
19	мкр. "Военный городок"	3145	3166	3168	3112	3111	3111	3111	3111	3111	3111	3447	3783	3788	3793	3798	3803	3808	3821	3834	3847	3860	3873
20	мкр. "Южный" (перспективная застройка в пределах действия Программы не предусмотрена)	5505	5540	5544	5446	5444	5444	5444	5444	5444	5444	5444	5444	5445	5448	5451	5454	5457	5463	5474	5485	5496	5507
21	п. Мутной (перспективная застройка в пределах действия Программы не предусмотрена)	79	79	79	78	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
22	Строительство биатлонного комплекса МОУ ДОД СДЮШОР по лыжным видам спорта в Долине Уюта г. Елизово																						
23	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной																						
	Всего	39318	39569	39600	38903	38887	38643	39288	40312	40956	41620	42414	45000	45734	46603	47093	47813	48293	48764	49259	49537	49820	50000

Таблица 2.3. Динамика изменения общей жилой площади в Елизовском городском поселении, м²

№ п/п	Наименование	Период действия Программы, годы															
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Строительство, многоквартирные жилые дома (МКД)	-	15 050,68	16 438,68	16 245,68	18 383,04	12 356,00	68 640,20	6 303,72	11 231,40	-	5 061,50	5 061,50	5 061,50	5 061,50	-	-

№ п/п	Наименование	Период действия Программы, годы															
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Индивидуальное жилое строительство (ИЖС)	-	-	-	900,00	900,00	3 900,00	21 750,00	11 100,00	9 600,00	9 600,00	10 600,00	3 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
	Общественная, административная застройка	1 250,00	18 676,30	24 213,00	13 543,00	12 783,00	3 400,00	17 663,00	15 253,20	-	14 830,00	-	5 376,00		3 880,00	-	36 880,00
	Итого, строительство в Елизовском городском поселении	1 250,00	33 726,98	40 651,68	30 688,68	32 066,04	19 656,00	108 053,20	32 656,92	20 831,40	24 430,00	15 661,50	13 837,50	7 461,50	11 341,50	2 400,00	39 280,00
	Выбытие (ИЖС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Выбытие (МКД)	863,00	670,40	2 309,10	1 653,00	5 939,20	6 991,10	2 050,00	1 433,60	1 609,30	2 305,00	2 460,20	-	-	-	-	-
	Итого, выбытие ветхого жилфонда	863,00	670,40	2 309,10	1 653,00	5 939,20	6 991,10	2 050,00	1 433,60	1 609,30	2 305,00	2 460,20	-	-	-	-	-
	Общая площадь ИЖС (с учетом выбывания и прироста)	232 872,00	232 872,00	232 872,00	233 772,00	234 672,00	238 572,00	260 322,00	271 422,00	281 022,00	290 622,00	301 222,00	304 622,00	307 022,00	309 422,00	311 822,00	314 222,00
3	Общая площадь МКД (с учетом выбывания и прироста)	648 077,00	662 457,28	676 586,86	691 179,54	703 623,38	708 988,28	775 578,48	780 448,60	790 070,70	787 765,70	790 367,00	795 428,50	800 490,00	805 551,50	805 551,50	805 551,50
	Суммарная общая площадь	880 949,00	895 329,28	909 458,86	924 951,54	938 295,38	947 560,28	1 035 900,48	1 051 870,60	1 071 092,70	1 078 387,70	1 091 589,00	1 100 050,50	1 107 512,00	1 114 973,50	1 117 373,50	1 119 773,50

№ п/п	Наименование	Период действия Программы, годы																
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
	жилфонда (с учетом выбывания и прироста)																	
4	Расчетная удельная обеспеченность общей площадью, м ² /чел.	22,65	22,79	22,56	22,58	22,54	22,34	23,02	23,00	22,98	22,90	22,83	22,78	22,71	22,63	22,56	22,48	
	Удельная обеспеченность общей площадью, м ² /чел. (Генплан)							28,5									31,09	
	Нормативная удельная обеспеченность общей площадью, м ² /чел.	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
	Отношение фактической обеспеченности жилой площадью к нормативной	0,75	0,76	0,75	0,75	0,75	0,74	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75	0,75

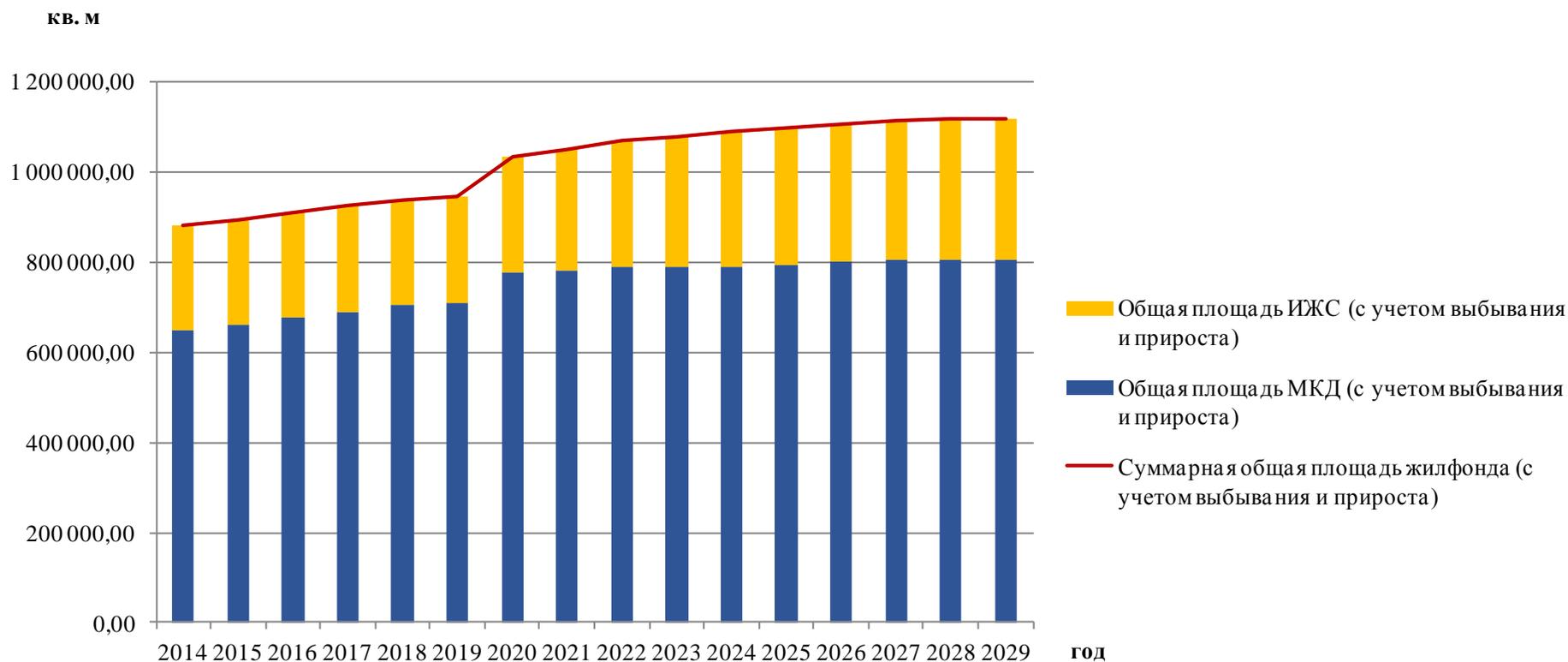


Рисунок 2.3. Динамика изменения общей жилой площади в Елизовском городском поселении

2.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Целью разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Елизовского городского поселения на период 2014 – 2025 гг. (далее – Программа) является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования Елизовское городское поселение.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры города.

Основными задачами Программы являются:

- Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры.
- Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.
- Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры.
- Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения.
- Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

целевом – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;

системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;

комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми Программами (федеральными, областными, муниципальными), реализуемыми на территории муниципального образования.

Срок реализации Программы: 2014–2025 гг.

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов Елизовского городского поселения произведен на основании следующих показателей:

- прогнозная численность постоянного населения;
- установленных нормативов потребления коммунальных услуг;
- технико-экономических показателей реализации Генерального плана.

При этом учтена реализация долгосрочной краевой целевой программы «Повышение энергетической эффективности региональной экономики и сокращение издержек в бюджетном секторе Камчатского края на 2010–2015 годы и в перспективе до 2020 года, а также создание условий для ее реализации» Правительства Камчатского края от 25.10.2010 № 449–П, с изменениями от 17.06.2013 № 256–П, предусматривающей снижение удельного расхода потребления коммунальных ресурсов.

Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и тарифа (табл. 2.4).

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Таблица 2.4. Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по муниципальному образованию Елизовское городское поселение до 2025 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Электроснабжение													
1.1	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	млн кВт·ч	275,8	275,8	277,3	280,6	282,8	285,1	287,8	295,3	297,8	300,7	302,5	304,9
1.2	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВт·ч	4,00	4,32	4,54	4,67	4,86	5,07	5,30	5,49	5,69	5,91	6,12	6,27
1.3	Расходы на электроснабжение	тыс. руб.	1103096,0	1191487,9	1258715,0	1309676,9	1373455,5	1444806,0	1526086,3	1620261,2	1694802,6	1775701,7	1849900,5	1913048,9
2	Теплоснабжение с учетом ГВС													
2.1	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	тыс. Гкал	305,1	310	310,3	319,7	327,5	337,7	345,5	372,1	381,1	385,9	388,4	391,8
2.2	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал	4 180,50	4 385,34	4 604,99	4 840,12	5 047,63	5 269,72	5 491,05	5 716,18	5 944,83	6 158,84	6 362,09	6 552,95
2.3	Расходы на теплоснабжение	тыс. руб.	1 275 470,6	1 359 456,8	1 428 929,3	1 547 385,6	1 653 097,5	1 779 585,0	1 897 157,7	2 126 991,7	2 265 574,8	2 376 697,9	2 471 034,2	2 567 445,2
3	Водоснабжение с учетом ГВС													
3.1	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	4 466,4	4 613,8	4 761,2	4 908,6	5 056,0	5 203,3	5 350,7	5 498,1	5 645,5	5 792,9	5 940,3	6 087,7
3.2	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	9,67	11,06	11,72	11,14	11,67	12,18	12,69	13,21	13,74	14,24	14,71	15,15

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.3	Расходы на водоснабжение	тыс. руб.	43 190,0	51 034,7	55 784,5	54 705,7	58 996,7	63 388,1	67 921,3	72 653,7	77 585,5	82 477,0	87 366,5	92 220,2
4	Водоотведение													
4.1	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	1 697,2	2 628,0	2 675,3	2 752,8	2 810,3	3 097,8	3 455,3	3 612,8	3 770,3	3 927,8	4 085,3	4 242,7
4.2	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	38,08	39,95	41,90	43,91	45,98	48,89	50,84	52,07	54,15	56,10	57,95	59,69
4.3	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	64 627,9	104 979,1	112 104,7	120 888,6	129 213,7	151 441,1	175 666,8	188 111,9	204 164,7	220 349,9	236 748,3	253 251,4
5	Утилизация (захоронение) ТБО													
5.1	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	122,80	122,80	122,80	124,96	126,99	129,41	137,30	139,54	142,20	143,69	145,89	147,35
5.2	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	34,69	35,89	38,84	48,52	50,80	47,99	51,02	48,26	50,19	52,00	53,72	55,33
5.3	Расходы на утилизацию ТБО	тыс. руб.	4 259,93	4 407,29	4 769,55	6 062,96	6 451,63	6 210,13	7 004,99	6 734,67	7 137,14	7 471,82	7 836,39	8 152,52
6	ВСЕГО расходов на коммунальные ресурсы	тыс. руб.	2 490 644,3	2 711 365,8	2 860 303,1	3 038 719,8	3 221 215,1	3 445 430,3	3 673 837,1	4 014 753,2	4 249 264,6	4 462 698,3	4 652 885,8	4 834 118,3
7	Нормативный размер расходов на субсидии для населения на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. руб.	69 202,50	72 593,42	76 150,50	79 805,72	83 556,59	87 233,08	90 896,87	94 623,64	98 408,59	101 951,30	105 315,69	108 475,16

3. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Реализация мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры в сфере исполнения мероприятий по системам ресурсоснабжения предполагает достижение следующих результатов (табл. 3.1):

Система электроснабжения

- Количество аварий и повреждений, требующих проведения аварийно-восстановительных работ – в 2016 г. – 0,06%, а к 2025 г. – 0,05;
- износ коммунальных сетей к 2025 г. снизится до нормативного значения, 25%;
- доля ежегодно заменяемых сетей – 5% от их общей протяженности;
- уровень потерь электроэнергии – 9,9%.

Система теплоснабжения

- Количество аварий и повреждений, требующих проведения аварийно-восстановительных работ – 0;
- износ коммунальных сетей к 2025 г. снизится до нормативного значения, 25%;
- доля ежегодно заменяемых сетей, в 4% от их общей протяженности;
- уровень технологических потерь при передаче тепловой энергии – 7,5%;
- удельный расход условного топлива – 170,9 кг у. т.;
- удельный расход электроэнергии – 20 кВт·ч/Гкал;
- удельный расход воды – 0,4 м³/Гкал.

Системы водоснабжения

- доведение качества в распределительной сети до требований СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
- обеспечение пропускной способности существующих сетей водоснабжения, оптимизация работы сети, увеличение энергоэффективности;
- оказание услуг водоснабжения для вновь строящихся объектов капитального строительства.

Система водоотведения

- полное прекращение сброса неочищенных сточных вод в водные объекты Елизовского городского поселения, в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду и улучшения экологической обстановки;
- расширение, реконструкция и модернизации существующих КОС 29 км с внедрением технологий глубокого удаления биогенных элементов, доочистки и обеззараживания сточных вод для исключения отрицательного воздействия на водоемы в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод с отдельных городских территорий, не имеющих централизованного водоотведения, в целях обеспечения доступности услуг водоотведения для всех жителей Елизовского городского поселения;
- поэтапная реконструкция канализационной сети в целях повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- снижение сбросов загрязняющих веществ за счет выполнения абонентами требований Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- создание системы управления канализацией Елизовского городского поселения в целях повышения качества предоставления услуги водоотведения за счет оперативного выявления и устранения технологических нарушений в работе системы, а также обеспечения энергетической эффективности функционирования системы;

- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;
 - ликвидация всех выпусков с перенаправлением всех стоков на КОС-29 км;
- Целевые показатели водоотведения представлены в таблице 3.1.

Система обращения с отходами

Реализация мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры в части захоронения (утилизации) ТБО предполагает достижение следующих результатов (табл. 3.1):

Технологических результатов:

- соответствие санитарно–эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для захоронения ТБО;
- рекультивация нарушенных земель, ликвидация накопленного экологического ущерба.

Социально–экономических результатов:

- повышение качества условий проживания и коммунального обслуживания населения и организаций Елизовского городского поселения.

Таблица 3.1. Целевые показатели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения на период 2014–2025 годы

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Система электроснабжения														
1.1	Доступность для потребителей														
1.1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.1.2	Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	0,77	0,72	0,66	0,65	0,61	0,58	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53
1.1.3	Индекс нового строительства сетей	%	0,05	0,09	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0
1.2	Спрос на услуги электроснабжения														
1.2.1	Потребление электрической энергии	млн. кВт·ч	74,44	73,55	78,29	85,40	85,36	85,32	85,28	85,09	84,76	84,42	84,08	83,74	83,40
1.2.2	Присоединенная нагрузка	кВт	34,24	33,83	36,01	39,29	39,27	39,25	39,23	39,14	38,99	38,83	38,68	38,52	38,37
1.2.3	Величина новых нагрузок	кВт	0	330	640	460	460	520	1430	490	570	370	490	370	511
1.2.4	Уровень использования производственных мощностей	%	46,3	45,8	48,7	53,2	49,3	49,1	49,0	48,8	48,6	48,4	48,3	48,1	47,9
1.3	Охват потребителей приборами учета														
1.3.1	Доля объемов электрической энергии,	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования														
1.3.2	Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3.3	Доля объемом электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.4	Надежность обслуживания систем электроснабжения														
1.4.1	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05–0,06

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	(количество аварий и повреждений на 1 км)														
1.4.2	Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0,15	0,96	1,06	0,46	0,37	0,30	0,20	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12
1.4.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	23,95	23,73	23,69	23,83	23,85	23,87	23,91	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94
1.4.4	Износ коммунальных систем	%	77	62	56	43	35	32	30	28	25	25	25	25	25
1.4.5	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	41,57	44,18	46,79	49,40	48,55	48,35	48,10	47,66	47,66	47,66	47,66	47,66	47,66
1.4.6	Доля ежегодно заменяемых сетей	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
1.4.7	Уровень потерь электрической энергии	%	18	16	13	12	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
1.5	Повышение эффективности работы систем электроснабжения														
1.5.1	Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
1.5.2	Фондообеспеченность системы электроснабжения	руб./чел.	26 772	25 224	26 193	24 792	25 343	27 166	25 503	28 169	26 632	26 589	27 558	26 332	24 851
1.6	Эффективность потребления электрической энергии														
1.6.1	Удельное электропотребление населения	кВт·ч/чел/мес.	193,24935	193,3594	206,6806	225,5646	225,5646	225,5646	225,5646	225,5646	225,5646	225,5646	225,5646	225,5646	225,56
2	Система теплоснабжения														

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.1	Доступность для потребителей														
2.1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.1.2	Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	2,22	2,57	2,66	2,51	2,69	2,66	2,74	2,70	2,70	2,55	2,55	2,55	2,55
2.2	Показатели спроса на услуги теплоснабжения														
2.2.1	Потребление тепловой энергии	Гкал	305,1	310,0	310,3	319,7	327,5	337,7	345,5	372,1	381,1	385,9	388,4	391,8	391,8
2.2.2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	86,732	87,233	90,676	92,932	94,689	96,303	98,557	108,178	110,602	110,993	112,712	113,702	113,702
2.2.3	Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0	0,501	3,443	2,256	1,757	1,614	2,254	9,621	2,424	0,391	1,719	0,990	–
2.2.4	Уровень использования производственных мощностей	%	55,6	55,6	57,7	63,9	67,5	67,6	70,5	68,7	68,5	69,3	69,5	70,0	80
2.3	Показатели качества предоставляемых услуг														
2.3.1	Соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.3.2	Охват потребителей приборами учета														
2.3.3	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов	%	96	97	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования														
2.3.4	Доля объемом тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	96	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.4	Надежность обслуживания систем теплоснабжения														
2.4.1	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.2	Износ коммунальных систем	%	80	75	70	65	60	55	50	45	40	35	30	25	25
2.4.3	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	100	90	80	70	60	50	40	35	30	25	25	25	25
2.4.4	Доля ежегодно заменяемых сетей	%	10	10	10	10	10	10	10	5	5	4	4	4	4
2.4.5	Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	%	13,9	13,4	13	12,5	12	11,5	11	10,5	10,0	9,5	9	7,7	7,7

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.5	Надежность обслуживания систем теплоснабжения														
2.5.1	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	35,8	33,3	30	28	25	25	25	25	25	20	20	20	20
2.5.2	Удельный расход топлива	кг у. т./Гкал	181	181	180	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2	173,1	171,1	170,9	170,9
2.5.3	Удельный расход воды	м³/Гкал	2,12	1,71	1,31	1,28	1,24	0,65	0,55	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2.5.4	Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5,0	5,0	5,0
2.6	Надежность обслуживания систем теплоснабжения														
2.6.1	Удельное теплopotребление населения	Гкал/м²/год	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
3	Система водоснабжения														
3.1	Доступность для потребителей														
3.1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения														
3.2.1	Потребление воды	тыс. м³	11 836	12367	12420	12144	12566	12671	12810	13005	13297	13784	14758	15789	17 679
3.3	Показатели качества предоставляемых услуг водоснабжения														
3.3.1	Соответствие качества воды установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.4	Охват потребителей приборами учета														

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.4.1	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования	%	32	32	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.4.2	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД	%	46	46	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.4.3	Доля объемом воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	84	84	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.5	Надежность обслуживания систем водоснабжения														
3.5.1	Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.5.2	Индекс реконструируемых сетей	%	0,32	3,21	3,64	3,81	4,29	1,20	1,84	1,91	2,61	2,70	2,78	2,86	3,21
3.5.3	Уровень потерь и неучтенных расходов воды	%	11,61	9	9	9	8	8	8	7	7	7	6	6	6
3.4	Эффективность потребления воды														
3.4.1	Удельное водопотребление	м ³ /чел./сут.	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.19	0.19	0.19	0.21	0.21	0.22
4	Система водоотведения														
4.1	Доступность для потребителей														
4.1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.2	Показатели спроса на услуги водоотведения														
4.2.1	Объем водоотведения	тыс. м ³	3385	3520	3654	3789	3924	4058	4193	4327	4462	4597	4731	4866	4866
4.3	Показатели качества водоотведения														
4.3.1	Соответствие качества сточных вод установленным требованиям	%	0	0	0	20	20	20	80	80	100	100	100	100	100
4.4	Надежность обслуживания системы водоотведения														
4.4.1	Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Эффективность водоотведения от потребителей														
4.5.1	Удельное отведение сточных вод	м ³ /чел./мес	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,5

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5	Утилизация (захоронение) ТБО														
5.1	Доступность для потребителей														
5.1.1	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,14	0,21	0,16	0,13	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,1
5.1.2	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.2	Показатели спроса на услуги														
5.2.1	Объем образования твердых бытовых отходов от всех потребителей	тыс. м ³	97,7	98,7	101,3	102,9	104,6	106,6	113,1	114,9	117,1	118,3	120,2	121,4	121,4
5.2.2	Объем утилизируемых (захороняемых) твердых бытовых отходов от всех потребителей	тыс. м ³	97,7	98,7	101,3	102,9	104,6	106,6	113,1	114,9	117,1	118,3	120,2	121,4	121,4
5.2.3	Объем утилизируемых (захороняемых) твердых бытовых отходов от населения	тыс. м ³	30,3	30,6	31,4	31,9	32,4	33,1	35,1	35,6	36,3	36,7	37,3	37,6	37,6
5.3	Показатели надежности системы														
5.3.1	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	н.д.	н.д.	н.д.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.3.2	Коэффициент защищенности объектов от пожаров	час/день	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.3	Коэффициент защищенности объектов от пожаров	ед.	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)														
5.4.1	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	0	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.4.2	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	0	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.5	Воздействие на окружающую среду														
5.5.1	Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО	%	н.д.	н.д.	80	90	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.5.2	Доля отходов, размещаемых на свалках, полигонах в общем объеме образования отходов	%	н.д.	71	69	67	65	63	66	66	70	70	70	70	70

№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение						Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания Программы
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.5.3	Доля восстановленных земель, подвергшихся загрязнению в связи с размещением площадок временного размещения отходов, от их общего объема	%	33	66	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.6	Ресурсная эффективность утилизации ТБО														
5.6.1	Доля отходов, используемых в качестве вторичного сырья в общем объеме образования отходов	%	0	0	0	20	30	30	30	30	30	30	30	30	30

4. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Общая программа инвестиционных проектов включает:

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоотведении;
- программу инвестиционных проектов в утилизации (захоронении) ТБО.

4.1 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «проведение энергетического обследования ОАО «Камчатскэнерго».

В соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 обязательный энергоаудит необходимо проводить один раз в пять лет. Стоимость энергетического обследования можно рассчитать, исходя из совокупного объема всех потребленных топливно-энергетических ресурсов в год (примерная стоимость составляет 2-5% от стоимости потребленных топливно-энергетических ресурсов). Целесообразно обследование проводить в отопительный период.

Цель проведения энергообследования предприятия:

- получение объективных данных об объеме используемых энергоресурсов;
- определение показателей энергоэффективности;
- определение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- разработка перечня типовых, общедоступных мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и проведение их стоимостной оценки.

Срок реализации: 2015–2016 гг.

Необходимый объем финансирования: 3 000 тыс. руб. (внебюджетные средства).

Ожидаемый эффект: мероприятие обеспечивает создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

Задача 2. Перспективное планирование развития коммунальных систем

Мероприятие по перспективному планированию развития систем теплоснабжения включает приобретение программного комплекса ZuluThermo. Комплекс ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных (присоединение новых потребителей), в том числе аварийных ситуациях.

Цель: создание гидравлического режима, обеспечивающего давления в тепловой сети достаточные для создания в теплопотребляющих установках расходов сетевой воды в соответствии с заданной тепловой нагрузкой.

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

Срок реализации: 2016 г.

Необходимый объем финансирования: 1 000 тыс. руб. (внебюджетные средства).

Ожидаемый эффект: сокращение расходов топлива за счет ликвидации перегрева систем теплопотребления; сокращение расхода электроэнергии на перекачку теплоносителя за счет снижения удельного расхода сетевой воды и возможного отключения излишних насосных агрегатов; сокращение капитальных затрат на развитие системы в случае присоединения новых потребителей, поскольку создается техническая возможность в присоединении без дополнительных капиталовложений в магистральные сети и источник теплоты; сокращение расхода тепловой энергии, связанной с уменьшением расхода подпиточной воды; сокращение расхода химически очищенной воды на подпитку.

Задача 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект: «Новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения в части генерации тепловой энергии:

1) Строительство котельных: №№ 32, 33, 34, 35.

Краткое описание:

- строительство котельной № 32 для теплоснабжения новой капитальной застройки мкр. Садовый, установленной мощностью 7 Гкал/ч, в 2021 г.;
- строительство котельной № 33 для теплоснабжения новой застройки мкр. Пограничный, установленной мощностью 2,1 Гкал/ч, в 2018 г.;
- строительство котельной № 34 для теплоснабжения новой застройки мкр. Солнечный, установленной мощностью 8,5 Гкал/ч, в 2020 г.;
- строительство котельной № 35, с передачей нагрузок котельной № 24, для теплоснабжения новой застройки по ул. Магистральная – Хирургическая, установленной мощностью 2,8 Гкал/ч, в 2016 г.

Цель: Обеспечение перспективного прироста тепловой нагрузки.

Технические параметры проекта: Технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 550,8 млн. руб.

Срок реализации: 2016–2018 гг., 2020–2021 гг.

Ожидаемые эффекты:

- обеспечение новых потребителей тепловой энергией;
- увеличение годового отпуска тепловой энергии потребителям;
- дополнительная прибыль в связи с увеличением отпуска.

2) Реконструкция с переводом на сжигание природного газа угольных котельных №№ 2, 4, 6. 20. Реконструкция котельных №№, 29, 7, 18, 27, 14, 12, 22, 16, 23, 11, котельной «Аэропорт», с разработкой проектной документации

Краткое описание:

- реконструкция котельной № 6 со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования, мощностью 18 Гкал/ч, (с передачей нагрузок котельной № 21) в 2015 г.;

- реконструкция котельной № 20 со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования с передачей нагрузок котельной № 10, увеличение мощности до 12 Гкал/ч в 2015 г.;
- реконструкция котельной № 7 (ул. Завойко, 94) с увеличением мощности до 15 Гкал/ч и передачей нагрузок котельных № 8, № 9, в 2016 г.;
- реконструкция котельной № 18 (ул. Нагорная) с увеличением мощности до 10,5 Гкал/ч с передачей нагрузок котельных № 15, № 17, в 2017 г.;
- реконструкция котельной № 27 (ул. Северная) с увеличением мощности до 13,6 Гкал/ч с передачей нагрузок котельных № 25, № 26, № 28, в 2016 г.;
- реконструкция котельной № 14 (ул. Мурманская, 19), установленной мощностью 0,55 Гкал/ч, в 2018 г.;
- реконструкция котельной № 12 (ул. Связи), установленной мощностью 3 Гкал/ч, в 2018 г.;
- реконструкция котельной № 22, установленной мощностью 2 Гкал/ч, в 2018 г.;
- реконструкция котельной «Аэропорт» с передачей нагрузок котельных № 13, № 19, установленной мощностью 19,2 Гкал/ч, в 2017 г.;
- реконструкция котельной № 16 (ул. Чернышевского, 15), установленной мощностью 0,25 Гкал/ч, в 2019 г.;
- реконструкция котельной № 23 (ул. Мичурина), установленной мощностью 0,7 Гкал/ч, в 2019 г.;
- реконструкция котельной № 29 (п. Мутной), установленной мощностью 0,2 Гкал/ч, в 2018 г.;
- реконструкция котельной № 11, установленной мощностью 0,6 Гкал/ч, в 2018 г.;
- модернизация котельной в/г 20А инв. № 9 с заменой насосов типа К на современные энергоэффективные насосы с частотно-регулируемым приводом;
- техперевооружение угольной котельной в/г 1 инв. № 640 с установкой электрического котла КЭН-У-06-60 кВт «Невский»;
- модернизация угольной котельной в/г № 7 инв. № 18 с заменой котлов «Универсал-6» на автоматический угольный котел;
- модернизация угольной котельной в/г № 7 инв. № 149 с заменой котлов «Универсал-6» на автоматический угольный котел;
- модернизация угольных котельных с переводом на новые технологии сжигания топлива.

Эффективность применения угля ультратонкого помола в качестве новой безмазутной технологии розжига и стабилизации горения на угольных котлах тепловых электростанций, а также для замены жидкого топлива на котельных, определяется сравнением затрат на мазутной котельной (текущие затраты) и затрат при переводе ее на сжигание угля ультратонкого помола (текущие и затраты на дополнительное оборудование). Для оценочных расчетов в качестве текущих затрат на мазутной котельной принимается стоимость мазута, на угольной котельной – стоимость угля и стоимость дополнительно затрачиваемой электроэнергии на ультратонкий помол. Кроме того, при переводе мазутной котельной на уголь ультратонкого помола необходима установка дополнительного оборудования для организации процесса сжигания угольной пыли. Разработанные устройства ультратонкого помола (мельницы, дезинтеграторы) могут применяться на котлах мощностью до 10 МВт.

Экономический эффект от перевода мазутных котельных на пылеугольное топливо будет обусловлен снижением стоимости топлива. Кроме того, от перевода котельных на пылеугольное топливо можно ожидать и экологический эффект за счет снижения выбросов оксидов серы, что, соответственно, приведет к снижению платы за выбросы. Анализ риска, проведенный с учетом пессимистических и оптимистических оценок годовой ставки дисконта, процента на банковский кредит, цены мазута и угля, стоимости мельниц и дополнительного оборудования показал, что рассматриваемая технология характеризуется очень низкой степенью неудачи.

Цель: Обеспечение безопасности и надежности системы теплоснабжения.

Технические параметры: Технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 4 278,2 млн. руб.

Срок реализации: 2014–2019 гг.

Ожидаемые эффекты:

- обеспечение новых потребителей тепловой энергией;
- увеличение годового отпуска тепловой энергии потребителям;
- дополнительная прибыль в связи с увеличением отпуска.
- увеличение установленной мощности;
- подключение новых абонентов (потребителей) свыше имеющейся общей тепловой нагрузки;
- снижение расходов топлива за счет снижения потерь.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: 17 лет 9 месяцев.

3) Установка приборов учета на объектах тепловых сетей в котельных №№ 2, 14, 4, 20, 6, 16, 18, 7, 11, 12, 22, 24, 27, 29, котельной «Аэропорт»

Краткое описание проекта: Обеспечение приборами учета энергоресурсов высокого класса точности в соответствии с обязательными требованиями по реализации мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности позволяет осуществлять контроль, регистрацию параметров, оптимизировать расчеты с поставщиками и потребителями ТЭР.

Цель проекта: Повышение эффективности работы системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 24,9 млн. руб.

Срок реализации проекта: 2014-2019 г.

Ожидаемые эффекты:

- соблюдение требований законодательства по энергосбережению;
- обеспечение достоверного приборного учета ресурсов;
- оптимизация расчетов с поставщиками за потребляемые энергоресурсы.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

4) Модернизация котельной в/г 20А инв. № 9. с заменой насосов типа К на современные энергоэффективные насосы с частотно-регулируемым приводом.

Краткое описание:

- подготовка первичной документации (ПИР);
- конкурсные процедуры по выбору подрядчика;
- подготовка сметно-договорной документации;
- строительно-монтажные работы, оформление исполнительной и сдаточной документации, ввод в эксплуатацию;

– разработка проекта на монтаж современных энергоэффективных насосов Wilo с частотно-регулируемым приводом, с минимизированными затратами на строительные-монтажные работы, пуск и эксплуатацию объектов.

Цель: бесперебойное и надежное обеспечение объектов Министерства Обороны Российской Федерации и прочих потребителей паром, теплом и горячей водой, снижение затрат на собственные нужды котельной.

Основные цели:

- ресурсосбережение за счет снижения собственных нужд котельной;
- повышение рентабельности деятельности филиала ОАО «РЭУ» «Камчатский».

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 0,407 млн. руб.

Срок реализации: 2016 г.

Ожидаемые эффекты: В результате реализации намеченного технического перевооружения и модернизации ожидается рост показателей надежности теплоснабжения районов Камчатского края, а также, улучшатся технико-экономические показатели работы объекта, в т.ч. произойдет сокращение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости составляет 2–3 года.

5) Техническое перевооружение, реконструкция и модернизация угольной котельной в/г 1 инв. № 640 с установкой электрического котла КЭН-У-06-60 кВт «Невский»

Котельная в/г 1 инв. № 640 работает неэффективно и неэкономично, с низкой загрузкой котельного оборудования, что обуславливает высокие удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии, высокие собственные нужды.

Краткое описание проекта:

- подготовка первичной документации (ПИР);
- конкурсные процедуры по выбору подрядчика; подготовка сметно-договорной документации;
- строительные-монтажные работы, оформление исполнительной и сдаточной документации, ввод в эксплуатацию;
- разработка проекта для установки на котельной в/г 1 инв. №640 электрического котла, с целью сокращения затрат на топливо и обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей.

Цель проекта: Обеспечение безопасности и надежности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 0,284 млн. руб.

Срок реализации проекта: 2016 г.

Ожидаемые эффекты по объекту заключается в том, что перевод котельной в режим электробойлерной приведет к сокращению эксплуатационных затрат и хозяйственных нужд,

оптимизации штатной численности обслуживающего персонала и экономии ФОТ в размере 1 349 тыс. руб. в год (в ценах 2014 года).

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

6) Установка узлов учета тепловой энергии и теплоносителя (собственная и сторонняя генерация)

Мероприятие запланировано к реализации как обязательное в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» (ст. 13).

Краткое описание проекта: Обеспечение приборами учета энергоресурсов высокого класса точности в соответствии с обязательными требованиями по реализации мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности позволяет осуществлять контроль, регистрацию параметров, оптимизировать расчеты с поставщиками и потребителями ТЭР.

Цель проекта: Повышение эффективности работы системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 1,2 млн. руб.

Срок реализации проекта: 2015 г.

Ожидаемые эффекты:

- соблюдение требований законодательства по энергосбережению;
- обеспечение достоверного приборного учета ресурсов;
- оптимизация расчетов с поставщиками за потребляемые энергоресурсы.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

7) Модернизация угольной котельной в/г № 7 инв. № 18 с заменой котлов «Универсал–6» на автоматический угольный котел

Котельная в/г 7 инв. № 18 работает неэффективно и неэкономично, с низкой загрузкой котельного оборудования, что обуславливает высокие удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии, значительные собственные нужды.

Краткое описание проекта:

- подготовка первичной документации (ПИР);
- конкурсные процедуры по выбору подрядчика;
- подготовка сметно-договорной документации;
- строительно-монтажные работы, оформление исполнительной и сдаточной документации, ввод в эксплуатацию;
- разработка проекта для замены котлов «Универсал–6» на автоматический угольный котел.

Цель проекта: Ресурсосбережение за счет снижения удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии и снижения собственных нужд котельной. Повышение рентабельности деятельности филиала ОАО «РЭУ» «Камчатский».

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 0,435 млн. руб.

Срок реализации проекта: 2016 г.

Ожидаемые эффекты В результате реализации намеченной модернизации ожидается рост показателей надежности теплоснабжения районов Камчатского края, а также, улучшение технико-экономические показатели работы объекта, в т. ч. сокращение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

8) Модернизация угольной котельной в/г № 7 инв. № 149 с заменой котлов «Универсал–6» на автоматический угольный котел

Котельная в/г 7 инв. № 149 работает неэффективно и неэкономично, с низкой загрузкой котельного оборудования, что обуславливает высокие удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии, значительные собственные нужды.

Краткое описание проекта:

- подготовка первичной документации (ПИР);
- конкурсные процедуры по выбору подрядчика;
- подготовка сметно-договорной документации;
- строительно-монтажные работы, оформление исполнительной и сдаточной документации, ввод в эксплуатацию;
- разработка проекта для замены котлов «Универсал–6» на автоматический угольный котел.

Цель проекта: Ресурсосбережение за счет снижения удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии и снижения собственных нужд котельной. Повышение рентабельности деятельности филиала ОАО «РЭУ» «Камчатский».

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 0,672 млн. руб.

Срок реализации проекта: 2016 г.

Ожидаемые эффекты В результате реализации намеченной модернизации ожидается рост показателей надежности теплоснабжения районов Камчатского края, а также, улучшение технико-экономические показатели работы объекта, в т.ч. сокращение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект: «Новое строительство и реконструкция тепловых сетей» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения в части передачи тепловой энергии.

1) Строительство тепловых сетей

Краткое описание:

- Строительство 1,35 км тепловых сетей улицам Завойко, Чкалова, в 2020 г.
- Строительство 1,1 км тепловых сетей по улицам: Геофизическая, Деркачева, Спортивная, пересечении улиц Магистральная и Хирургическая, в 2020 г.
- Строительство тепловых сетей от котельной № 6: от ТК–71П до Елизовской районной больницы, протяженностью 150 м; от котельной № 6 до ТК–1, длиной 250 м; от ТК–63 до школы–интернат, длиной 65 м; от Т.66 до ТК–71П, длиной 100 м – в 2015–2016 гг.

- Строительство тепловых сетей от котельной № 4 от Т.454в до ТК–456, длиной 97 м; от ТК–456П до 12 кв. жилого дома, длиной 136 м; от ТК–456 до 456а, длиной 131 м; от ТК–42 до ТК 42П; от ТК–42П до ТК–43, длиной 80 м; от ТК–456а до лыжепрокатной базы, длиной 160 м; от ТКО449.6 до ТКО449.6П, длиной 110 м; от ТКО449.6П до магазина, длиной 50 м – в 2015–2016 гг.
- Строительство тепловых от котельной «Аэропорт», протяженностью 1300 м.
- Строительство тепловых сетей от котельной № 18, протяженностью 950 м.
- Строительство тепловых сетей от котельной № 27, протяженностью 925 м.
- Строительство тепловых сетей от котельной № 2, протяженностью 365 м.
- Строительство тепловых сетей в районе Военного городка, протяженностью 500 м.

Прокладку тепловых сетей и прочих инженерных коммуникаций в любом строительстве желательно проводить по кратчайшему направлению и при минимальном количестве дополнительных сооружений, но с учетом предъявляемых к этому требований. Выбор трассы, по которой планируется прокладка тепловых сетей, должен производиться с соблюдением СНиП 1.02.01–85 и СНиП II–89–80.

Цель: обеспечение качества и надежности теплоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 136,6 млн. руб.

Срок реализации: 2015–2018 гг., 2020 г.

Ожидаемые эффекты: обеспечение доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования сетей и оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования сетей и сооружений.

2) Реконструкция участков трубопроводов в том числе разработка проектной документации.

Краткое описание проекта:

- разработка проектной документации на реконструкцию участков трубопроводов с переводом с 2-трубной на 4-трубную систему, реконструкцию участков трубопроводов с исчерпанным остаточным ресурсом;
- реконструкция участков трубопроводов с переводом на 4-трубную систему Д 50–230 мм, длиной 17 км, с 2014 г. по 2022 г.;
- реконструкция участков трубопроводов с исчерпанным остаточным ресурсом Д 25–325, длиной 28,66 км, с 2014 г. по 2020 г.;

При реконструкции тепловых сетей предполагается использовать трубы с тепловой изоляцией из пенополиуретана (ППУ) в полиэтиленовой (П/Э) или оцинкованной (ОЦ) оболочке. Конструкция состоит из стальной (основной рабочей) трубы, слоя тепловой изоляции из жесткого пенополиуретана (ППУ) и защитного слоя из полиэтилена (П/Э) низкого давления или оцинкованной стали.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности теплоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 1 572 млн. руб.

Срок реализации проекта: 2014–2022 гг.

Ожидаемые эффекты: снижение потерь и неучтенных расходов тепловой энергии.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования сетей и оборудования.

Простой срок окупаемости: 13 лет 3 месяца.

3) Закольцовка котельных в/г 7 инв. № 42 и в/г 7 инв. № 18, с прокладкой новых тепловых сетей протяженностью 100 м, диаметром 57 мм

Краткое описание проекта: Проектом предусматривается закольцовка котельных в/г 7 инв. № 42 и в/г 7 инв. № 18 с прокладкой тепловых сетей протяженностью 100 м, с последующей консервацией котельной в/г 7 инв. № 42.

Целесообразность подключения всех потребителей тепловой энергии к одному из двух данных теплогенерирующих объектов заключается в сокращении расходов по содержанию и техническому обслуживанию экономически неэффективных котельных, и в свою очередь обеспечении надежности теплоснабжения за счет реконструкции и максимальной загрузки котельной в/г 7 инв.№81.

Техническая осуществимость проекта обусловлена тем, что избыток тепловой мощности позволит переключить нагрузку потребителей, подключенных в настоящее время от котельной в/г 7 инв. № 42 на котельную в/г 7 инв. № 18, и последующим сокращением обслуживающего персонала. Возможность переключения будет обеспечено прокладкой трубопровода протяженностью 100 п.м. диаметром 57 мм между котельными.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности теплоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 0,806 млн. руб.

Срок реализации проекта: 2016 г.

Ожидаемый эффект по объекту заключается в том, что закольцовка тепловых сетей позволит вывести из эксплуатации неэффективную котельную в/г 7 инв.№ 42, тем самым увеличив отпуск тепла и, в свою очередь, обеспечив надежность теплоснабжения за счет реконструкции и максимальной загрузки котельной в/г 7 инв. № 18. Увеличение выработки котельной позволит увеличить КПД котлов, что приведет к снижению удельного расхода топлива на отпуск т/э, а также, сокращению расходов по содержанию, техническому обслуживанию, а также экономии фонда оплаты труда.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования сетей и оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования сетей и сооружений.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, представлен в Прил. 2.

4.2 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в электроснабжении, обеспечивающих спрос на услуги по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, включает:

Задача 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционный проект «Проектирование и строительство головных объектов электроснабжения»

- строительство ПС 35/10 кВ 2х6,3 МВА «Морозная»;
- строительство трансформаторных подстанций.

Краткое описание проекта:

Для обеспечения возможности присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и улучшения устойчивости энергосистемы поселения в период до 2016 г. необходимо построить ПС 35/10 кВ «Морозная».

ПС 35/10 кВ «Морозная» обеспечит электрической энергией планируемый оздоровительно-развлекательный комплекс в районе горы Морозной. Новый центр питания будет участвовать в электроснабжении районов перспективных застроек в микрорайонах Северо-Западном, Геофизическом, Половинке, Солнечном. ПС 35/10 кВ «Морозная» обеспечит электроснабжение части существующих потребителей в Северо-Западном, Западном микрорайонах, нагрузки которых будут переведены от ПС 35/10/6 кВ «Водозабор» и КРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Елизово».

Для обеспечения возможности присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения на период действия Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения необходимо построить 29 ТП, КТП напряжением 10/0,4 кВ.

Цель проекта: обеспечение условий для подключения перспективной нагрузки в центрах питания, повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников электроснабжения.

Технические параметры проекта:

- выполнение проектно-изыскательских работ на вновь строящиеся объекты;
- выполнение строительной части и оснащение оборудованием вновь строящихся головных объектов электроснабжения;
- установка современных коммутационных аппаратов, оборудованных полуавтоматическими приводами и комплектами микропроцессорной релейной защиты, обладающих возможностью автоматического и дистанционного отключения (для ПС).

Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации: 2014–2021 гг., 2023–2024 гг.

Необходимый объем финансирования: 227,72 млн. руб. (без учета НДС).

Ожидаемый эффект:

- создание резервов электрической мощности для подключения перспективной нагрузки в центрах питания;
- увеличение располагаемой мощности;
- снижение износа оборудования трансформаторных подстанций;

Обеспечение необходимых требований к бесперебойному электроснабжению:

- в летний период – 100% потребителей;
- в зимний период – потребителей I категории – 100%;
- обеспечение возможности перевода части потребителей в более высокую категорию надежности.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Инвестиционный проект «Реконструкция головных объектов электроснабжения»

- реконструкция и модернизация источников электроснабжения в электрических сетях высокого и среднего I напряжений;
- реконструкция и модернизация источников электроснабжения в электрических сетях среднего II и низкого напряжений.

Краткое описание проекта:

Для обеспечения возможности присоединения новых потребителей, развития распределительных электрических сетей, повышения надежности и качества электроснабжения на территории Елизовского городского поселения в период до 2025 г. необходимо выполнить следующие мероприятия:

- произвести замену трансформаторов в ПС 110/35/10 кВ «Елизово»;
- произвести замену трансформаторов Т1, Т2 6/0,4 кВ, замену трансформаторов Т3, Т4 10/0,4 кВ на трансформаторы большей мощности (10000 кВА), замену выключателей 35 кВ;
- произвести замену силового трансформатора Т1 на трансформатор большей мощности (6300 кВА) ПС 35/10 кВ «Бугры»;
- выполнить реконструкцию РЗА ПС 220/110/35/10 кВ «Авача», ПС 110/35/10 кВ «Елизово», ПС 35/10 кВ «Бугры»;
- произвести техническое перевооружение оборудования ОРУ-110 кВ ПС 110/35/10 кВ «Елизово» и ОРУ-35 кВ ПС 35/10 кВ «Бугры»;
- произвести расширение КРУН-10 кВ ПС 35/10/6 кВ «Водозабор»;
- повысить надежность функционирования путем установки системы видеонаблюдения на ПС 220/110/35/10 кВ «Авача».
- выполнить капитальный ремонт сооружений;
- произвести замену силового оборудования 10 кВ, 6 кВ, 0,4 кВ, в том числе силовых трансформаторов, выработавших нормативный срок эксплуатации;
- произвести полную замену объектов, имеющих большой физический износ, на КТП, БКТП стопроцентной заводской готовности.

При проектировании и реализации мероприятий необходимо предусмотреть установку АСТУЭ, телемеханики. Замену трансформаторов производить на трансформаторы с уменьшенными потерями холостого хода, с улучшенными энергетическими характеристиками.

Цель проекта: повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников электроснабжения.

Технические параметры проекта:

- выполнение проектно-изыскательских работ на реконструируемые объекты;
- замена строительной части объектов, находящихся в аварийном состоянии;
- установка современных коммутационных аппаратов, оборудованных полуавтоматическими приводами и комплектами микропроцессорной релейной защиты, обладающих возможностью автоматического и дистанционного отключения;
- замена силовых трансформаторов, находящихся в неудовлетворительном техническом состоянии на новые, соответствующие присоединенной и планируемой нагрузке.

Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации: 2014–2025 гг.

Необходимый объем финансирования: 787,56 млн. руб. (без учета НДС).

Ожидаемый эффект:

- повышение качества и надежности работы трансформаторных подстанций;
- снижение продолжительности перерывов электроснабжения на 0,6 ч/день;
- снижение затрат на ремонт оборудования на 10% в год.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: проект Программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг электроснабжения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Строительство электрических сетей» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы электроснабжения в части передачи электрической энергии:

- строительство ВЛ 35 кВ (электрические сети высокого и среднего I напряжения);
- строительство ВЛ 10 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения);
- строительство КЛ 10 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения);
- строительство ВЛ 0,4 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения);
- строительство КЛ 0,4 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения);
- строительство сетей уличного освещения.

Краткое описание проекта:

Для обеспечения возможности присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и улучшения устойчивости энергосистемы Елизовского городского поселения в период до 2025 г. необходимо выполнить следующие мероприятия по строительству линейных объектов в электрических сетях высокого и среднего I напряжений:

- строительство отпайки от Л-357 ВЛ-35 кВ «Елизово-Водозабор» к ПС «Морозная» с реконструкцией опоры № 46;
- строительство отпайки от Л-358 ВЛ-35 кВ «Солнечная» «Елизово-Водозабор-Раздольное» к ПС «Морозная» с реконструкцией опоры № 52.

– Для обеспечения возможности присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и улучшения устойчивости энергосистемы Елизовского городского поселения в период до 2025 г. необходимо выполнить следующие мероприятия по строительству линейных объектов в электрических сетях среднего II и низкого напряжений:

- проложить кабельные линии напряжением 10 кВ, 0,4 кВ к объектам перспективного строительства. При строительстве кабельных линий после 2017 года необходимо предусмотреть использование кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена;
- построить ВЛ-10 кВ, 0,4 кВ с применением самонесущего изолируемого провода типов СИП-3, СИП-4;
- построить в районах перспективной застройки сети уличного освещения. В местах прохождения воздушных линий электропередачи необходимо обеспечить совместную подвеску на опорах питающих и распределительных ВЛ и сетей уличного освещения.

Цель проекта: обеспечение условий для подключения перспективной нагрузки, повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников электроснабжения.

Технические параметры проекта:

- выполнение проектно-изыскательских работ на вновь строящиеся линейные объекты электроснабжения;
- строительство новых ЛЭП для электроснабжения проектируемых районов, резервирования существующих и разгрузки перегруженных участков.

Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации: 2014–2025 гг.

Необходимый объем финансирования: 260,39 млн. руб. (без учета НДС).

Ожидаемый эффект:

- обеспечение соответствия состава и структуры оборудования участков сетей действующим нагрузкам;
- снижение износа электрических сетей;
- сокращение количества аварий на 0,01 ед. на 1 км сетей;
- повышение надежности электроснабжения водозабора и очистных сооружений города (в части электроснабжения).

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования сетей и оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: определяется при разработке проектно-сметной документации на основании объема получаемого эффекта.

Инвестиционный проект «Развитие (модернизация) линейных объектов электроснабжения (электрических сетей)»

Реконструкция электрических сетей:

- реконструкция ВЛ 35 кВ (электрические сети высокого и среднего I напряжения);
- реконструкция ВЛ 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения);
- реконструкция КЛ 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения);
- реконструкция ВЛ 0,4 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения);
- реконструкция КЛ 0,4 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения).

Краткое описание проекта:

Для обеспечения возможности присоединения новых потребителей, повышения надежности и качества электроснабжения на территории Елизовского городского поселения в период до 2025 г. необходимо в электрических сетях высокого и среднего I напряжений произвести реконструкцию ВЛ-35 кВ, проходящих по территории муниципального образования и связывающих ПС 110/35/10 кВ «Елизово», ПС 35/10/6 кВ «Водозабор» между собой, (в том числе комплекс работ по выявлению и замене дефектных узлов, дефектных опор, замене изоляторов и подвесной арматуры; замену провода АС-70, АС-95 на ВЛ-35 кВ ф. Л-357 «Елизово-Водозабор», ф. Л-358 «Елизово-Водозабор-Раздольное» на высокотемпературный провод с увеличенной пропускной способностью типа ТАСР/АС и ТАСР/НАСН).

Применение усиленного провода при реконструкции ЛЭП обосновано тем, что:

- не требуется строительства новой ЛЭП, так как, на существующих опорах меняется только провод. При этом пропускная способность реконструируемой линий увеличивается в 2 раза в сравнении с применением аналогичного АС-провода. Что одновременно с увеличением мощности на ПС «Водозабор» снимет ограничение на присоединение новых потребителей;
- вследствие снижения веса провода уменьшается на 40 % нагрузка на опору;
- выполняются возросшие требования ПУЭ по надежности вследствие большей прочности провода при ветровых нагрузках, высоких температурах при пиковых нагрузках;
- значительно сокращается общее время реконструкции ВЛ, проходящих в районах плотной городской застройки.

В период до 2025 г. необходимо выполнить следующие мероприятия в электрических сетях среднего II напряжений:

- выполнить реконструкцию (перекладку) КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, имеющих превышение нормативного срока эксплуатации;
- реконструировать ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, имеющих превышение нормативного срока эксплуатации.

Мероприятия по реконструкции ЛЭП необходимо реализовывать с учетом размещения объектов нового строительства и увеличения потребляемой мощности в перспективе.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности электроснабжения.

Технические параметры проекта:

- выполнение проектно-изыскательских работ на вновь строящиеся и реконструируемые линейные объекты электроснабжения;
- замена провода и арматуры ВЛ, исчерпавших ресурс, или не соответствующих фактической и планируемой токовой нагрузке;
- реконструкция ВЛ с заменой на СИП;
- перекладка КЛ.

Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации: 2014–2025 гг.

Необходимый объем финансирования: 499,83 млн. руб. (без учета НДС).

Ожидаемый эффект:

- повышение надежности системы за счет создания резервного электроснабжения города;
- снижение продолжительности перерывов электроснабжения на 0,6 ч/день;
- снижение затрат на ремонт сетей в среднем на 10% в год;
- снижение износа электрических сетей;
- сокращение количества аварий на 0,006 ед. на 1 км сетей.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования сетей и сооружений.

Простой срок окупаемости проекта: 12 лет 3 месяца.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, представлен в приложениях 1, 1.1, 1.2.

4.3 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем:

- Проектирование и строительство водомерных узлов на врезках диаметром 1000 мм вдоль всей трассы водовода.
- Монтаж воздушных клапанов на магистральных водоводах диаметром 500 мм и 1000 мм на распределительной сети г. Елизово.
- Установка регуляторов давления на магистральном трубопроводе диаметром 500 мм перед врезкой 2d300 по ул. Радужный переулок (название узла – Регулятор 1). Проектирование и строительство камер переключения.
- Установка регуляторов давления диаметром 500 мм в районе моста (название узла – Регулятор 2). Проектирование и строительство камер переключения.
- Установка регуляторов давления диаметром 100 мм по пер. Архангельская – ул. Мурманская (название узла – Регулятор 3). Проектирование и строительство камер переключения.
- Внедрение системы телемеханики и автоматизированной системы управления технологическими процессами, с реконструкцией КИПиА насосных станций, водозаборных и очистных сооружений, системы мониторинга работы режимов водопроводной сети, в том числе ПСД.

Цель: повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы системы водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 81 678 тыс. руб.

Срок реализации: 2015–2017 гг., 2019–2021 гг.

Ожидаемые эффекты:

- увеличение срока эксплуатации инженерных сетей;
- повышение надежности работы;
- снижение потерь воды в сетях;
- экономия электрической энергии.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: проект Программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг водоотведения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем

1) Переоценка запасов Авачинского и Пограничного месторождений

Краткое описание: переоценка запасов подземных вод производится в связи с истечением расчетного срока эксплуатации.

Цель: обеспечение надежности водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 50 941 тыс. руб.

Срок реализации: 2017–2018 гг.

Ожидаемые эффекты: повышение надежности и качества централизованного водоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Простой срок окупаемости: проект Программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг водоотведения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Задача 3. Разработка мероприятий по реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Реконструкция головных объектов системы водоснабжения»

1) Реконструкция Авачинского подземного водозабора

Краткое описание:

- Замена погружных насосов на более эффективные – всего 19 шт.
- Автоматизация скважин Авачинского водозабора.
- Строительство резервного РЧВ на Авачинском водозаборе.
- Установка охранной системы.

- Реконструкция кабельных линий и электросилового оборудования водозабора.
- Разработка проектно-сметной документации.

Цель: выполнение санитарно-технических требований обеспечение к источнику водоснабжения, повышение надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 220 555 тыс. руб.

Срок реализации: 2019–2025 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы системы водоснабжения;
- улучшение санитарно-технического состояния источника водоснабжения.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

2) Реконструкция насосной станции 2-го подъема

Краткое описание:

- Замена насосных агрегатов насосной станции 2-го подъема.
- Замена запорной арматуры насосной станции 2-го подъема.
- Реконструкция системы электроснабжения насосной станции 2-го подъема.
- Автоматизация управления насосными агрегатами насосной станции 2-го подъема.

Цель: обеспечение надежности водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 102 345 тыс. руб.

Срок реализации: 2014–2016 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы системы водоснабжения;
- достижение энергоэффективной работы насосного оборудования;
- улучшение качества предоставляемых услуг;
- сокращение потребления электроэнергии;
- снижение трудозатрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: 2 года 5 месяцев.

3) Реконструкция хлораторной

Краткое описание проекта: реконструкция здания хлораторной со складом, восстановление изношенных конструкций здания, перепланировка внутренних помещений. Модернизация технологического и дозирующего оборудования. Разработка проектно-сметной документации.

Цель: выполнение санитарно-технических требований.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 17 948 тыс. руб.

Срок реализации: 2014 – 2015 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы системы водоснабжения;
- достижение микробиологической безопасности питьевой воды;
- улучшение качества предоставляемых услуг;
- сокращение потребления электроэнергии.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: 13 лет 1 месяц.

1. Реконструкция ВНС 3-го подъема с зонированием на 2 группы насосных агрегатов. Строительство резервуаров чистой воды.

Краткое описание: Краткое описание проекта: реконструкция здания насосной станции 3-го подъема, восстановление изношенных конструкций здания. Модернизация насосного оборудования, внедрение АСУ ТП. Строительство РЧВ объемом 2х150 м³ в районе ВНС 3-го подъема. Разработка проектно-сметной документации.

Цель: обеспечение надежности водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 20 172 тыс. руб.

Срок реализации: 2015–2016 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы системы водоснабжения;
- снижение напорных характеристик, как следствие снижение утечек, порывов;
- улучшение качества предоставляемых услуг;
- сокращение потребления электроэнергии.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: 3 года 3 месяца.

2. Реконструкция водозабора п. Мутной, в том числе разработка проектно-сметной документации.

Цель: выполнение санитарно-технических требований к источнику водоснабжения, повышение надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 2 543 тыс. руб.

Срок реализации: 2020 г.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы системы водоснабжения;
- улучшение санитарно-технического состояния источника водоснабжения.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

4) Установка блочных очистных сооружений п. Мутной производительностью 100 м³/сут., в том числе разработка проектно-сметной документации.

Цель: выполнение санитарно-технических требований.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 6 630 тыс. руб.

Срок реализации: 2018 г.

Ожидаемые эффекты:

- улучшение качества предоставляемых услуг;
- улучшение санитарно-технического состояния источника водоснабжения.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

5) Строительство ВНС 4-го подъема

Краткое описание: строительство ВНС 4-го подъема блочного типа с рабочими характеристиками $Q=17$ м³/ч, $H=50$ м, для подключения территории перспективного строительства мкр. Садовый. Разработка проектно-сметной документации.

Цель: обеспечение надежности водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 8 925 тыс. руб.

Срок реализации: 2019–2020 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы системы водоснабжения;
- снижение напорных характеристик, как следствие снижение утечек, порывов;
- улучшение качества предоставляемых услуг;
- обеспечение новых потребителей услугой водоснабжения;
- увеличение годового отпуска потребителям;
- дополнительная прибыль в связи с увеличением отпуска.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Строительство и реконструкция линейных объектов системы водоснабжения»

1) Строительство и реконструкция сетей водоснабжения, включая разработку ПСД.

Краткое описание проекта:

- Строительство водовода от сетей ВНС третьего подъема до сетей мкр. Садовый, диаметром 175 мм.
- Строительство трубопровода диаметром 300 мм от врезки по ул. Береговой – ул. Беринга до дюкера через р. Половинка, общей протяженностью 702 м.
- Перекладка трубопровода с увеличением диаметра на 200 мм, протяженностью 124 м, по ул. Пограничная от ул. Октябрьская до ул. Завойко.
- Перекладка трубопровода с увеличением диаметра до 300 мм от дюкера через р. Половинка по ул. Первомайская до ул. Пограничная, протяженностью 139 м.
- Строительство водовода верхней зоны диаметром 150 мм, протяженностью 961 м, от ВНС третьего подъема до врезки, с устройством колодца на водоводе диаметром 150 мм на ул. Уральская.
- Закольцовка участков трубопроводов от ул. Хабаровская до ул. Свердлова, диаметром 100 мм, протяженностью 170 м.
- Закольцовка участков трубопроводов по ул. Ленинградская до пер. Светлый, диаметром 100 мм, протяженностью 48 м.
- Закольцовка участков трубопроводов по ул. Завойко от ул. Новая до ул. Солнечная, диаметром 100 мм, протяженностью 65 м.
- Перекладка участка трубопровода по ул. Новая от ул. Завойко до ВНС третьего подъема, диаметром 250 мм, протяженностью 104 м.
- Перекладка участка трубопровода от ВНС третьего подъема по ул. Новая, ул. Свердлова до дома 5 по пер. Светлый, диаметром 150 мм, протяженностью 486 м.
- Перекладка участка трубопровода от пер. Светлый, 5 по ул. Ленинградская до ул. Рабочей смены, диаметром 150 мм, протяженностью 328 м.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 1399 м по ул. Магистральная, от ул. Восточная до ул. Луговая.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 276,81 м по ул. Ягодная, от ул. Восточная до ул. Магистральная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 148 м, от ул. Омская 48 до ул. Магистральная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 1123,52 м, по ул. Томская, ул. Молодежная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 148 м, от ул. Омская 96 до ул. Магистральная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 1810 м, по ул. Магистральная от ул. Луговая до ул. 2-я Молодежная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 830 м, по ул. Ангарская от ул. 2-я Молодежная до ул. Южная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 237 м, по ул. Ангарская от ул. Ангарская до пер. Дунайский.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм протяженностью 1398,85 м, по пер. Дунайский от ул. Магистральная до пересечения ул. Кольцевая и ул. Полярная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 451,26 м, по ул. Кольцевая от ул. Магистральная до ул. Южная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 231,8 м, по ул. Южная от ул. Кольцевая до пер. Калужский.

- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 439,6 м, по пер. Калужский от ул. Магистральная до ул. Южная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 261,93 м, по ул. Центральная от ул. Кольцевая до пер. Калужский.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 453,52 м, по ул. Кольцевая от пер. Калужский до ул. Магистральная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 228 м, по ул. Вулканическая от ул. Центральная до ул. Южная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 265 м, по пер. Донецкий от ул. Центральная до ул. Южная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 282 м, по пер. Байкальский от ул. Магистральная до ул. Южная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 206 м, по пер. Байкальский от пер. Байкальский, 6 до пер. Донецкий.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 673,74 м, по ул. Завойко от ул. Загородная до ул. Песчаная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 431,62 м, по ул. Большаковой от ул. Загородная до ул. Песчаная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 315,31 м, по ул. Песчанная от дома № 2а до № 13а.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 229 м, от ул. Завойко, 93 до ул. Песчаная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 281 м, от ул. Завойко, 87 до ул. Большаковой, 2 до ул. Песчаная.
- Прокладка трубопровода диаметром 100 мм, протяженностью 3142 м, в мкр. Заречный. Подключение перспективного строительства ИЖС по ул. Протова, ул. Тверская и др.
- Прокладка трубопровода диаметром 300 мм, протяженностью 421 м, подключение перспективного строительства ул. Кручины-Жупановская по ул. Виталия Кручины от ул. Жупановская до пер. Гришечко.
- Прокладка трубопровода диаметром 150 мм, протяженностью 2934,6 м, подключение перспективного строительства мкр. Садовый.
- Параллельная прокладка сети диаметром 150 мм, протяженностью 241 м, от ул. Механизации до ул. Автомобилистов, с устройством камеры переключения.
- Прокладка трубопровод диаметром 150 мм и протяженностью 925,8 м от сети мкр. Садовый в районе водозабора до дома по ул. Мичурина, 1.
- Прокладка трубопровода диаметром 150 мм и протяженностью 1573 м по ул. Завойко, от ул. Рабочей смены до ул. Песчаная.
- Перекладка сетей с увеличением диаметра до 150 мм по ул. Рабочей смены, от ул. Свердлова до ул. Завойко.
- Реконструкция участка водовода диаметром 500 мм от 26 км до 24 км. Переключение с диаметра 1000 мм на диаметр 500 мм потребителей районов 26 км – 24 км, с устройством камер переключения.
- Реконструкция и строительство сетей водоснабжения п. Мутной.
- Реконструкция (замена) аварийных участков сетей.

Цель: обеспечение присоединения новых потребителей к системе водоснабжения, обеспечение качества и надежности водоснабжения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 1 965 354 тыс. руб.

Срок реализации: 2014–2025 гг.

Ожидаемые эффекты:

- обеспечение доступности услуг водоснабжения для потребителей;
- увеличение срока эксплуатации инженерных сетей;
- повышение надежности системы водоснабжения;
- улучшение качества предоставляемых услуг.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования оборудования и сетей.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, представлен в Прил. 3.

4.4 Программа инвестиционных проектов в водоотведении

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем

1) Телеинспекционное обследование коллекторов диаметром 150 мм и более.

Цель проекта: выявление возможных дефектов и планирование профилактических мероприятий, а также работы по приемке новых сетей.

Технические параметры проекта: Приобретение диагностической лаборатории, приборы которой обладают способностью архивирования полученной информации, что дает возможность наблюдать состояние исследуемых объектов в динамике и строить прогнозы. Основные технические характеристики телеинспекционного комплекса:

- Возможность обследования трубопроводов диаметром от 150 до 500 мм.
- Максимальная протяженность обследуемых трубопроводов до 300 м.
- Наличие плавающего модуля для телеинспекции трубопроводов диаметром от 500 мм.
- Наличие датчика измерения уклона.
- Наличие встроенного датчика местоположения камеры.
- Видеокамера, оснащенная лазерными диодами для измерения дефектов и трещин.

Необходимые капитальные затраты: 5 583 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2019–2020 гг.

Ожидаемые эффекты:

- увеличение срока эксплуатации сетей;
- повышение надежности работы;
- устранение причин возникновения аварийных ситуаций на канализационных сетях.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: проект Программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг водоотведения и не предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Задача 3. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Строительство и реконструкция головных объектов водоотведения»

1) Строительство КНС и КОС

Краткое описание:

- Строительство комплексной КНС-1 вместо существующей КНС-1, производительностью 250 м³ в час.
- Строительство комплексной КНС-9 производительностью 500 м³ в час, на месте выпусков 2 и 3.
- Строительство блочной КНС-10 производительностью 260 м³ в час, на месте выпуска 7.
- Строительство КНС-11 производительностью 70 м³ в час.
- Строительство КНС-26 км производительностью 120 м³ в час.
- Строительство комплексной КНС-6 производительностью 50 м³ в час, на месте выпуска 6.
- Строительство КНС-7 производительностью 80 м³ в час.
- Строительство КНС-8 производительностью 100 м³ в час.
- Строительство блочной КНС-12 производительностью 8 м³ в час, на месте выпуска в ручей Канонерский.
- Строительство комплексной КНС-29 км вместо существующей КНС-29 км, производительностью 100 м³ в час.
- Строительство третьего блока КОС-29 км на 5 тыс. м³ в сутки.
- Проектирование и строительство второй очереди КОС-29 км на 8 тыс. м³ в сутки.
- Строительство блочных очистных сооружений канализации в п. Мутной, производительностью 50 м³/сут.

Цель: повышение качества очистки сточных вод, надежности и ресурсной эффективности работы системы водоотведения.

Технические параметры: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 1 099 716 тыс. руб.

Срок реализации: 2017–2024 гг.

Ожидаемые эффекты:

- увеличение срока эксплуатации инженерных сетей;
- улучшение качества предоставляемых услуг;
- повышение надежности системы водоотведения.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: в течение срока полезного использования оборудования.

2) Реконструкция КОС и КНС

Краткое описание:

- Реконструкция существующих КНС-2, КНС-3 (строительство новых блочного типа).
- Реконструкция КОС-29 км с увеличением производительности до 3,5 тыс. м³ в сутки.

Цель: повышение качества очистки сточных вод, надежности и ресурсной эффективности работы системы водоотведения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 57 158 тыс. руб.

Срок реализации: 2016–2018 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы сооружений по отведению сточных вод;
- снижение негативного воздействия на водные объекты;
- снижение уровня аварийности;
- сокращение потребления электроэнергии.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: 2 года 9 месяцев.

Инвестиционный проект «Строительство и реконструкция линейных объектов водоотведения»

3) Строительство сетей водоотведения

Краткое описание проекта:

Строительство напорных коллекторов

- строительство напорного коллектора 2d200 от КНС-1 до самотечной линии (пересечение ручья), протяженностью 595 м;
- строительство напорного коллектора 2d300 от КНС-9 (выпуск 2-3) на КОС-29 км, протяженностью 1665 м;
- строительство напорного коллектора 2d200 от КНС-10 до камеры гашения, протяженностью 820 м;
- строительство напорного коллектора 2d200 от КНС-26 км до КОС-29 км, протяженностью 3400м;
- КНС-6. Строительство напорного коллектора 2d100 от выпуска 6 до камеры гашения, протяженностью 750 м;
- строительство напорного коллектора 2d150, протяженностью 968 м, от КНС-8 до камеры гашения напора КНС-11;
- строительство напорного коллектора 2d100, протяженностью 1440 м, от выпуска (КНС-7) до КОС-29 км;
- КНС-11. Строительство напорного коллектора 2d100 от КНС-11 до камеры гашения, протяженностью 662 м;
- строительство напорного коллектора 2d100, длиной 400 м, от КНС-12 до камеры гашения напора КОС-29 км;
- строительство самотечного коллектора от камеры гашения КНС-11 до КНС-8, диаметром 200 мм и протяженностью 750 м;
- строительство напорного коллектора (перекладка существующего) 2d200 от КНС-29 км до КОС-29 км, протяженностью 810 м.

Подключение самотечных коллекторов к КНС:

- прокладка самотечного коллектора от ул. Гаражная №1 до КНС-1 d300 мм, протяженностью 207 м;
- прокладка самотечного коллектора от пер. Мирный до КНС-9 d500 мм, протяженностью 417 м;

- прокладка самотечного коллектора по ул. Завойко от ул. Рыбачья до КНС-10 d300 мм, протяженностью 843 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Песчаная № 2а до КНС-11 d200 мм, протяженностью 396 м;
- прокладка самотечного коллектора от камеры гашения напора мкр. Заречный до колодца по ул. Магистральная, d150 мм, протяженностью 2853 м.

Подключение частного сектора к централизованной системе водоотведения КНС-26 км:

- прокладка самотечного коллектора по пер. Дунайский от дома № 1 до ул. Полярная d100, мм протяженностью 249 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Полярная от дома № 72 до дома № 60, d150 мм, протяженностью 173 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Кольцевая от дома № 1 до ул. Полярная, d100 мм, протяженностью 294 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Кольцевая от ул. Полярная до ул. Южная, d150 мм, протяженностью 126 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Южная от дома № 17 до ул. Луговая, d150 мм, протяженностью 1382 м;
- прокладка самотечного коллектора по пер. Калужский от ул. Магистральная до ул. Южная, d100 мм, протяженностью 421 м;
- прокладка самотечного коллектора по переулку от ул. Центральная №7 до ул. Южная № 58, d100 мм, протяженностью 232 м;
- прокладка самотечного коллектора по пер. Донецкий от ул. Центральная до ул. Южная, d100 мм, протяженностью 275 м;
- прокладка самотечного коллектора по переулку от ул. Магистральная № 194 до ул. Южная № 32, d100 мм, протяженностью 254 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Камчатская от дома №2 до ул. Южная № 22, d100 мм, протяженностью 396 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Магистральная № 70 до ул. Магистральная № 90 с поворотом на ул. Омская до дома № 54, d100 мм, протяженностью 596 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Омская от дома № 16 до дома № 85, d100 мм, протяженностью 1006 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Томская от дома №16 до ул. Луговая, d150 мм, протяженностью 1325 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Луговая от пересечения ул. Луговая и ул. Молодежная до КНС-26 км, d200 мм, протяженностью 314 м;

Подключение потребителей к централизованной системе водоотведения в зоне влияния КНС-29 км:

- прокладка самотечного коллектора по ул. Весенняя от дома № 3 и по переулку без названия до ул. Томская № 1, d100 мм, протяженностью 361 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Томская №1 до КНС-29 км, d150 мм, протяженностью 1403 м;
- прокладка самотечного коллектора по переулку по ул. Энергетиков от ул. Магистральная № 52 до ул. Энергетиков 25-27, d100 мм, протяженностью 281 м;
- прокладка самотечного коллектора по переулку по ул. Инженерная от дома № 1, d100 мм, протяженностью 400 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Подстанционная, d100 мм, протяженностью 592 м;
- прокладка самотечного коллектора для подключения МКД по ул. Подстанционная №№ 3,5а,7,9,11,13, 14а, 17, d100-200 мм, протяженностью 716 м;

- прокладка самотечного коллектора по ул. Магистральная № 50, d100 мм, протяженностью 287 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Подстанционная № 15, 13а, d100 мм, протяженностью 192 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Магистральная от ул. Красноярская до ул. Взлетная № 6, d150 мм, протяженностью 808 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Красноярская №13 до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 229 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Можайская № 7а до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 341 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Сухая до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 356 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Осипенко до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 350 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Гризодубовой до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 341 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Расковой до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 335 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Гастелло до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 345 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Таллиннская до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 337 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Нестерова до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 317 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Циолковского до ул. Магистральная, d100 мм, протяженностью 260 м;
- прокладка самотечного коллектора от МКД на улице Подстанционной d100 мм, протяженностью 88 м, d160мм, протяженностью 358,5 м, d200мм, протяженностью 763,3 м.

Подключение к централизованной системе водоотведения в зоне влияния КНС-3:

- прокладка самотечного коллектора в районе кафе Уют d100 мм, протяженностью 515 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Аэродромный проезд до ул. Шоссейная, d100 мм, протяженностью 364 м;
- прокладка самотечного коллектора от казарм в/ч 40594 до ул. Шоссейная, d100 мм, протяженностью 496 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Вилкова до ул. Котельная, d150 мм, протяженностью 564 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Ленинская до ул. Вилкова №20, d100 мм, протяженностью 328 м;
- прокладка самотечных коллекторов по ул. Вилкова, до ул. Шелехова с подключением к коллектору по ул. Вилкова, d100 мм протяженностью 297 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Ленинская до ул. Котельная, d150 мм, протяженностью 394м;
- подключение к самотечному коллектору по ул. Ленинская, d100 мм, протяженностью 805 м;
- подключение к самотечному коллектору по ул. Крашенинникова, d150 мм, протяженностью 193 м.

Подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки ул. Магистральная и частного сектора:

- прокладка самотечного коллектора по ул. Хирургическая до ул. Магистральная, d150 мм, протяженностью 665 м;

- подключение к самотечного коллектору по ул. Хирургическая, d150 мм, протяженностью 717 м;
- прокладка самотечного коллектора до ул. Хирургическая по пер. Мутной, ул. Калининская, d100 мм, протяженностью 340 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Волгоградская до ул. Хирургическая, d100 мм, протяженностью 176 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Московская до ул. Хирургическая, d100 мм, протяженностью 158 м.

Подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки ИЖС 14:

- прокладка самотечного коллектора от ул. Попова 35 до ул. Попова № 6, d150 мм, протяженностью 872 м;
- прокладка самотечного коллектора от ИЖС 14 до самотечного коллектора по ул. Попова, d150 мм, протяженностью 2017 м.

Подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки мкр. Садовый:

- подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки мкр. Садовый, d150 мм, протяженностью 3785 м. Точка подключения – колодец по ул. Санаторная.
- Подключение к централизованной системе водоотведения частной застройки мкр. Пограничный:
 - прокладка самотечного коллектора по ул. Садовая, Мичурина до ул. Песчаная № 2а, d150 мм, протяженностью 2739 м;
 - прокладка самотечного коллектора от ул. Белорусская по ул. Прибалтийская до ул. Завойко № 87, d150 мм, протяженностью 318 м;
 - прокладка самотечного коллектора от ул. Завойко № 87 до ул. Завойко № 97, d150 мм, протяженностью 285 м;
 - прокладка самотечного коллектора от ул. Большаковой №21, до ул. Большаковой № 81, d150 мм, протяженностью 289 м;
 - прокладка самотечного коллектора от ул. Большаковой № 21, до ул. Большаковой № 81, d150 мм, протяженностью 289 м;
 - прокладка самотечного коллектора от ул. Большаковой № 33, до ул. Большаковой № 41, d150 мм, протяженностью 142 м;
 - прокладка самотечного коллектора от ул. Завойко № 101а до ул. Песчаная, d150 мм, протяженностью 354 м;
 - прокладка самотечного коллектора по ул. Песчаная от ул. Большаковой №1 до ул. Песчаная №13, d150 мм, протяженностью 616 м;
 - подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки ИЖС в районе ул. Песчаная–Завойко, d150 мм, протяженностью 3785 м.

Подключение к централизованной системе водоотведения частной застройки в зоне влияния КНС-10:

- прокладка самотечного коллектора от ул. Рыбачья № 7 до ул. Рыбачья № 1а, d150 мм, протяженностью 113 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Рыбачья № 1а до КНС-10, d150 мм, протяженностью 535 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Пионерская № 10 до ул. Пионерская № 2, d150 мм, протяженностью 119 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Космонавтов № 10 до ул. Космонавтов № 2, d150 мм, протяженностью 111 м;

- прокладка самотечного коллектора от ул. Березовая № 10 до ул. Березовая № 1, d150 мм, протяженностью 112 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Атласова № 10 до ул. Атласова № 4, d150 мм, протяженностью 93 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Хуторская № 8 до ул. Хуторская № 2а, d150 мм, протяженностью 80 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Чкалова № 6 до ул. Чкалова № 1а, d150 мм, протяженностью 99 м;
- прокладка самотечного коллектора по ул. Завойко № 80-70, протяженностью 440 м. Точка подключения – коллектор на ул. Завойко.

Подключение к централизованной системе водоотведения частной застройки в зоне влияния КНС-9:

- прокладка самотечного коллектора от ул. Крутая № 5 до ул. Чукотская №6, d150 мм, протяженностью 770 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Солнечная № 3 до ул. Солнечная №1, d150 мм, протяженностью 48 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Новая №6 до ул. Новая № 1а, d150 мм, протяженностью 51 м;
- прокладка самотечного коллектора от ул. Дорожная № 5 до ул. Дорожная № 1а, d150 мм, протяженностью 56 м.

Цель: обеспечение качества и надежности водоотведения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно–сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 691 660 тыс. руб.

Срок реализации: 2016–2024 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности работы сооружений по отведению сточных вод;
- снижение уровня аварийности;
- снижение негативного воздействия на водные объекты;
- увеличение доли ежегодно заменяемых сетей до 4%.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования сетей и сооружений.

4) Замена аварийных сетей водоотведения

Краткое описание: В рамках проекта планируется реконструкция уличной, внутриквартальной и внутридворовой сети водоотведения с применением современных материалов и технологий.

Цель: обеспечение качества и надежности водоотведения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно–сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 1 047 706 тыс. руб.

Срок реализации: 2016–2025 гг.

Ожидаемые эффекты:

- повышение надежности системы водоотведения;
- улучшение качества предоставляемых услуг.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости: равен сроку полезного использования сетей и сооружений.

5) Ликвидация выпусков

Краткое описание:

- ликвидация выпуска № 5 и строительство самотечного коллектора d150 от выпуска №5 до колодца по ул. Санаторная, общей протяженностью 237 м;
- ликвидация выпуска № 8 и подключение к приемной камере КНС-11;
- ликвидация выпуска Племстанция и подключение к приемной камере КНС-8;
- ликвидация выпуска № 7 и подключение к колодцу-гасителю по ул. Завойко, 85, со строительством самотечного коллектора до КНС-10 d300, общей протяженностью 280 м;
- ликвидация выпуска № 4 и подключение к приемной камере КНС-10;
- ликвидация септика по ул. Новая и подключение сетей к централизованной системе водоотведения, планируемому самотечному коллектору d 150 мм, общей протяженностью 700 м;
- ликвидация выпуска № 3 и подключение к приемной камере КНС-9 d400 мм, общей протяженностью 123 м;
- ликвидация выпуска № 2 и подключение к приемной камере КНС-9 d500 мм, общей протяженностью 417 м;
- ликвидация выпуска № 1 (демонтаж напорных и отключение самотечных коллекторов);
- ликвидация выпуска № 6 и подключение к приемной камере КНС-6;
- ликвидация выпуска Радиоцентр;
- ликвидация выпуска КСМ и подключение к приемной камере КНС-7;
- ликвидация выпуска № 9 и подключение к приемной камере КНС-29 км.

Цель: повышение качества очистки сточных вод, надежности и ресурсной эффективности работы системы водоотведения.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Необходимые капитальные затраты: 26 625 тыс. руб.

Срок реализации: 2018–2019 гг., 2021 г., 2023 г.

Ожидаемые эффекты: повышение надежности работы сооружений по отведению сточных вод и снижение негативного воздействия на водные объекты.

Сроки получения эффектов: в течение срока полезного использования оборудования.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, представлен в Прил. 4.

4.5 Программа инвестиционных проектов при обращении с отходами

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Елизовского городского поселения, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем

1) Разработка долгосрочной целевой программы по оптимизации системы обращения с отходами.

Краткое описание: Программа по оптимизации коммунальных систем должна обеспечивать организацию рациональной системы сбора, хранения, регулярного вывоза отходов и уборки территории и удовлетворять требованиям «Санитарных правил содержания территорий населенных мест» (СанПиН 42-128-4690-88).

Долгосрочная целевая программа по оптимизации системы обращения с отходами определяет объемы работ, методы сбора, удаления, обезвреживания и переработки бытовых отходов и приравненных к ним отходов, необходимое количество спецмашин, механизмов, оборудования и инвентаря для системы очистки и уборки городских территорий, целесообразность строительства, реконструкции или расширения объектов, очередность выполняемых мероприятий.

Цель: решение комплекса работ по организации, сбору удалению, обезвреживанию бытовых отходов и уборке городских территорий.

Необходимые капитальные затраты: дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами Администрации Елизовского городского поселения.

Срок реализации: 2016 г.

Ожидаемые эффекты: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию системы обращения с отходами и снижение негативного воздействия на окружающую среду, привлечение внебюджетных инвестиций в сферу обращения с отходами.

2) Разработка и реализация экологического проекта по сбору бытовых отходов в частном секторе.

Краткое описание: разрабатываются специальные фирменные мешки для мусора, которые можно приобрести в магазинах населенных пунктов, где реализуется данный экологический проект. Покупая мешок с логотипом организации предоставляющей услугу, жители фактически оплачивает сбор, вывоз и размещение отходов на полигоне ТБО. Приобретение мешка позволит жителям платить только за свой мусор, экономить время на вывозе и забыть о проблеме отходов. Необходимо только выставлять мешок по маршруту движения мусоровоза.

Цель: оптимизация системы обращения с отходами населения частного сектора.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации: 2017 г.

Необходимый объем финансирования: 2 261 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- обеспечение доступности услуг по утилизации ТБО для потребителей частного сектора, сезонных потребителей;
- создание благоприятной экологической ситуации.

Простой срок окупаемости проекта: определяется при разработке проектно-сметной документации на основании объема получаемого эффекта.

3) Установка заглубленных контейнеров и устройство площадок сбора КГМ для обслуживания жилого фонда Елизовского городского поселения

Краткое описание проекта: Устройство контейнерных площадок в согласно СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях» №2.1.2.264510. Устройство накопительных – перегрузочных площадок. Приобретение спецтехники.

Цель:

- обеспечение жителей города благоприятными условиями проживания;
- создание максимальной комфортности среды обитания человека;
- упорядочение отношений в сфере обращения с отходами;
- оказание услуг по централизованному вывозу твердых бытовых отходов от жилого фонда ЕГП;
- улучшение санитарного состояния территории города.

Технические параметры проекта: технические параметры проекта определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации: 2016 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 43 092,8 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: В результате реализации программы ожидается благоустроенность территорий поселения, улучшение экологического состояния городской территории, повышение уровня обслуживания населения города в части обращения с отходами.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: определяется при разработке проектно-сметной документации на основании объема получаемого эффекта.

Задача 2. Разработка и реализация проектов ликвидации объектов накопленного экологического ущерба и реабилитации загрязненных территорий

1) Ликвидация несанкционированных свалок.

Цель: устранение, оценка и ликвидация накопления экологического ущерба, нанесенного отходами производства и потребления.

Технические параметры проекта: технические параметры рекультивации объектов (санкционированных и несанкционированных свалок) определяются при разработке проектно-сметной документации. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации.

Рекультивация должна иметь санитарно-эпидемиологическое и эстетическое направление. Работы по рекультивации должны включать выравнивание свалки, прикатывание свалочного грунта и засыпку его чистым почвогрунтом, для предотвращения эрозии нанесенного верхнего слоя целесообразно произвести посев трав.

Срок реализации: 2014–2016 гг.

Необходимый объем финансирования: 3 600 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: мероприятия непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дает, но их реализация обеспечивает:

- снижение экологического ущерба;

- снижение площади загрязнения земель отходами производства и потребления (площадь несанкционированных свалок на конец 2016 г. должна составлять 0 га, должна быть обеспечена ликвидация несанкционированных свалок – 100%);
- возврат в хозяйственный оборот рекреационных земель, занятых свалками.

Простой срок окупаемости проекта: определяется при разработке проектно–сметной документации на основании объема получаемого эффекта.

Задача 3. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры

1) Разработка нормативно-правового акта, определяющего порядок предоставления местных налоговых и иных льгот для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих свою деятельность в сфере обращения с отходами, направленную на уменьшение образования отходов и вовлечение их в хозяйственный оборот.

2) Разработка инвестиционных программ организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.

Срок реализации: 2015–2016 гг.

Необходимый объем финансирования: Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами организаций коммунального комплекса и Администрацией Елизовского городского поселения.

Ожидаемый эффект: повышение инвестиционной привлекательности Елизовского городского поселения.

Задача 4. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей

1) Организация мероприятий по воспитанию экологической культуры у населения.

По данному направлению предусмотрено:

- определение мероприятий по организации рекламы и пропаганды раздельного сбора отходов на территории Елизовского городского поселения;
- проведение разъяснительной и просветительской работы с предприятиями–природопользователями, населением по формированию ответственного подхода к процессу обращения с отходами;
- проведение конференций, семинаров, выставок, посвященных проблемным вопросам в данной сфере деятельности;
- развитие системы непрерывного экологического образования и воспитания, ориентированного на развитие навыков рационального природопользования, внедрение перспективных методов обращения с отходами.

Цель: привлечение внимания общественности к проблемам в сфере обращения с отходами, охраны окружающей среды и экологии.

Срок реализации: 2014–2025 гг.

Необходимый объем финансирования: 360 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: мероприятия непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает:

- повышение общественной активности граждан путем вовлечение их в участие в решение проблем охраны окружающей среды;
- повышение экологической культуры населения;

– увеличение доли населения, принявшего участие в экологических мероприятиях, обеспечение информацией в области охраны окружающей среды.

4.6 Взаимосвязанность проектов

Целью увязки проектов систем коммунальной инфраструктуры с другими целевыми программами является оптимизация по приоритетности, срокам и возможностям осуществления мероприятий всех программ, реализуемых на территории муниципального образования, а также интеграция программы в систему мероприятий по совершенствованию и гармонизации среды муниципального образования.

Основными задачами увязки проектов комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры с другими целевыми программами являются:

- взаимное дополнение мероприятий программы комплексного развития и мероприятий, предусмотренных в других целевых программах;
- обеспечение сбалансированности развития муниципального образования;
- повышение экономической, экологической и социальной эффективности реализации целевых программ, реализуемых на территории муниципального образования;
- устранение дублирования мероприятий, реализуемых в рамках различных целевых программ.

Проекты, реализуемые в разных системах коммунальной инфраструктуры взаимосвязаны друг с другом по срокам их реализации в связи с тем, что они обеспечивают один и тот же основной проект строительства наружных сетей инженерного обеспечения территорий для жилищного строительства и строительства объектов социальной инфраструктуры: школ, детских дошкольных учреждений.

5. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

5.1 Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, утилизации ТБО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также – инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, – программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы

теплоснабжения, подключения теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики – совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

5.2 Объемы и источники инвестиций по проектам

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

– внебюджетные источники: (плата (тарифы) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение, надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, привлеченные средства (кредиты), средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);

– бюджетные средства: (федеральный бюджет, областной бюджет; местный бюджет).

Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы по источникам составляет 13 774,0 млн. руб., в том числе:

- средства федерального бюджета – 0 руб.;
- средства краевого бюджета – 13 224,6 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 375,9 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 173,5 млн. руб.

Таблица 5.1. Объемы финансирования мероприятий Программы по источникам финансирования на период с 2014 по 2025 гг.

№ п/п	Наименование	Всего, млн. руб.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Программа инвестиционных проектов в электроснабжении													
1.1	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Краевой бюджет	1505,70	1505,70	31,11	113,92	71,44	120,94	45,61	12,01	41,05	173,60	238,67	278,50	204,88
1.3	Бюджет МО	123,37	123,37	7,21	24,05	25,51	12,14	5,66	4,80	9,83	6,70	5,39	8,16	9,62
1.4	Внебюджетные источники	146,43	146,43	10,39	34,34	38,01	15,29	7,48	7,21	14,22	4,99	0,81	3,91	8,60
1.5	Итого	1775,5	48,7	172,3	135,0	148,4	58,7	24,0	65,1	185,3	244,9	290,6	223,1	179,5
2	Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении													
2.1	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Краевой бюджет	6431,18	1147,56	2010,29	619,06	671,22	496,08	262,46	534,49	476,48	213,54	0,00	0,00	0,00
2.3	Бюджет МО	131,25	23,42	41,03	12,63	13,70	10,12	5,36	10,91	9,72	4,36	0,00	0,00	0,00
2.4	Внебюджетные источники	7,80	0,00	1,50	6,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Итого	6570,2	1171,0	2052,8	638,0	684,9	506,2	267,8	545,4	486,2	217,9	0,0	0,0	0,0
3	Программа инвестиционных проектов в водоснабжении													
3.1	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Краевой бюджет	2418,32	169,86	252,69	273,89	231,23	265,51	155,02	184,03	146,16	197,74	192,81	178,38	171,03
3.3	Бюджет МО	49,35	3,47	5,16	5,59	4,72	5,42	3,16	3,76	2,98	4,04	3,93	3,64	3,49
3.4	Внебюджетные источники	9,41	0,00	4,26	5,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Итого	2477,1	173,3	262,1	284,6	235,9	270,9	158,2	187,8	149,1	201,8	196,7	182,0	174,5
4	Программа инвестиционных проектов в водоотведении													
4.1	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Краевой бюджет	2838,32	0,00	0,00	164,03	220,08	337,02	449,69	377,70	209,16	227,22	441,04	318,83	93,55
4.3	Бюджет МО	57,92	0,00	0,00	3,35	4,49	6,88	9,18	7,71	4,27	4,64	9,00	6,51	1,91
4.4	Внебюджетные источники	5,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	2,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Итого	2901,82	0,00	0,00	167,37	224,57	343,89	461,61	388,25	213,43	231,86	450,04	325,34	95,46
5	Программа инвестиционных проектов в ТБО													
5.1	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Краевой бюджет	31,04	1,20	1,20	8,41	7,44	6,24	2,71	3,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Бюджет МО	13,97	0,03	0,03	3,64	3,64	3,15	1,39	1,95	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.4	Внебюджетные источники	4,31	0,00	0,00	1,20	0,98	1,04	0,45	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	Итого	49,31	1,23	1,23	13,25	12,05	10,43	4,55	6,42	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации, по системам коммунальной инфраструктуры и по инвестиционным проектам представлены в таблице 5.1.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней.

5.3 Динамика уровней тарифов, плата за подключение

Оценка уровней тарифов, инвестиционных составляющих в тарифах (инвестиционных надбавок), платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимых для реализации Программы, проведена на основании и с учетом следующих нормативных документов:

- Сценарные условия долгосрочного прогноза социально–экономического развития РФ до 2030 г.;
- Прогноз социально–экономического развития РФ на 2014 г. и плановый период 2015–2016 гг.;
- Индексы–дефляторы на регулируемый период (до 2016 г.).

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки), проведена оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющие в тарифе, необходимых для реализации Программы (табл. 6.2).³

Реализация проектов Программы приведет к тому, что тарифы на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) составят в 2025 г.:

- электрическая энергия – 6,27 руб./кВт·ч, темп роста 2025/2014 гг. – 156,75%;
- тепловая энергия – 6 552,95 руб./Гкал, темп роста 2025/2014 гг. – 156,75%;
- горячее водоснабжение - 303,27 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 156,75%;
- вода – 15,15 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 156,75%;
- водоотведение – 59,69 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 156,75%;
- утилизация (захоронение) ТБО – 55,33 руб./м³, темп роста 2025/2014 гг. – 159,49%.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально–экономического развития Елизовского городского поселения и Камчатского края. Обоснование уровней тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимое для реализации Программы, приведено в разделе 14 «Инвестиционные программы организаций и тарифы, надбавки и платы за подключение (присоединение)» Обосновывающих материалов.

5.4 Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

Оценка уровня тарифов, надбавок, необходимых для реализации Программы представлена в таблице 5.2.

В результате реализации Программы тариф за счет инвестиционной составляющей вырастет незначительно, и не превысит максимально возможный тариф, рассчитанный для населения Елизовского городского поселения.

³ Расчет носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально–экономического развития Елизовского городского поселения

Таблица 5.2 Оценка уровня тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимых для реализации Программы (с НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Темп роста/снижения 2025/2014 гг., %
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Сравнительный анализ тарифов (с НДС) по услугам															
1	Теплоснабжение														
1.1	Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал		15 432,24	17 422,89	19 516,47	21 707,08	23 913,28	26 448,01	27 532,38	28633,67	29664,49	30643,41	31 562,72	755,00
1.2	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./Гкал	4 180,50	4 385,34	4 600,23	4 821,04	5 047,63	5 269,72	5 491,05	5 716,18	5 944,83	6 158,84	6 362,09	6 552,95	156,75
1.3	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./Гкал		11 046,89	12 822,67	14 695,43	16 659,46	18 643,56	20 956,96	21 816,20	22 688,84	23 505,64	24 281,33	25 009,77	
1.4	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал		4 385,34	4 604,99	4 840,12	5 047,63	5 269,72	5 491,05	5 716,18	5 944,83	6 158,84	6 362,09	6 552,95	156,75
1.5	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./Гкал	4 180,50	4 385,34	4 600,23	4 821,04	5 047,63	5 269,72	5 491,05	5 716,18	5 944,83	6 158,84	6 362,09	6 552,95	156,75
1.6	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./Гкал		0,00	4,77	19,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Горячее водоснабжение														

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Темп роста/снижения 2025/2014 гг., %
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Сравнительный анализ тарифов (с НДС) по услугам														
2.1	Макс допустимый размер тарифа на услугу	руб./м ³		1 174,27	1 119,52	1 263,93	1 414,34	1 568,51	1 734,76	1 918,64	1 997,31	2 077,20	2 151,98	2 222,99	733,01
2.2	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	303,27	318,13	333,72	349,74	366,17	382,29	398,34	414,67	431,26	446,79	461,53	475,38	156,75
2.3	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³		856,14	785,80	914,19	1 048,16	1 186,22	1 336,42	1 503,97	1 566,05	1 630,41	1 690,45	1 747,62	
2.4	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³		318,13	333,72	349,74	366,17	382,29	398,34	414,67	431,26	446,79	461,53	475,38	156,75
2.5	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	303,27	318,13	333,72	349,74	366,17	382,29	398,34	414,67	431,26	446,79	461,53	475,38	156,75
2.6	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Холодное водоснабжение														
3.1	Макс допустимый размер тарифа на услугу	руб./м ³		35,70	43,95	49,66	49,98	55,28	61,14	63,65	66,19	68,58	70,84	72,96	785,99
3.2	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	9,67	10,14	10,63	11,14	11,67	12,18	12,69	13,21	13,74	14,24	14,71	15,15	156,75
3.3	инвестиционная составляющая в тарифе	руб./м ³		25,56	33,31	38,51	38,31	43,10	48,45	50,43	52,45	54,34	56,13	57,82	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Темп роста/снижения 2025/2014 гг., %
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Сравнительный анализ тарифов (с НДС) по услугам															
	(инвестиционная надбавка)														
3.4	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³		11,06	11,72	11,14	11,67	12,18	12,69	13,21	13,74	14,24	14,71	15,15	156,75
3.5	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	9,67	10,14	10,63	11,14	11,67	12,18	12,69	13,21	13,74	14,24	14,71	15,15	156,75
3.6	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³		0,92	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Водоотведение														
4.1	Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³		140,57	158,70	177,59	196,95	217,83	245,36	254,91	260,82	270,21	279,13	287,50	755,00
4.2	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	38,08	39,95	41,90	43,91	45,98	48,00	50,02	52,07	54,15	56,10	57,95	59,69	156,75
4.3	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³		100,63	116,80	133,68	150,97	169,82	195,34	202,85	206,67	214,11	221,18	227,81	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Темп роста/снижения 2025/2014 гг., %
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Сравнительный анализ тарифов (с НДС) по услугам														
4.4	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³		39,95	41,90	43,91	45,98	48,89	50,84	52,07	54,15	56,10	57,95	59,69	156,75
4.5	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	38,08	39,95	41,90	43,91	45,98	48,00	50,02	52,07	54,15	56,10	57,95	59,69	156,75
4.6	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Электроснабжение														
5.1	Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВт·ч		14,77	17,17	19,24	20,93	23,01	25,43	26,59	27,48	28,40	29,39	30,34	758,53
5.2	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./кВт·ч	4,00	4,20	4,40	4,61	4,83	5,04	5,25	5,47	5,69	5,89	6,09	6,27	156,75
5.3	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./кВт·ч		10,57	12,76	14,62	16,10	17,96	20,18	21,12	21,79	22,50	23,30	24,07	
5.4	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной	руб./кВт·ч		4,32	4,54	4,67	4,86	5,07	5,30	5,49	5,69	5,91	6,12	6,27	156,85

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Темп роста/снижения 2025/2014 гг., %
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Сравнительный анализ тарифов (с НДС) по услугам															
	составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)														
5.5	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./кВт·ч	4,00	4,20	4,40	4,61	4,83	5,04	5,25	5,47	5,69	5,89	6,09	6,27	156,75
5.6	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./кВт·ч		0,12	0,14	0,05	0,03	0,03	0,05	0,02	0,00	0,01	0,03	0,00	
6	Утилизация ТБО														
6.1	Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³		128,06	142,59	164,61	217,59	240,68	240,84	255,81	241,76	250,46	258,72	266,49	768,19
6.2	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	34,69	35,89	38,84	40,70	42,62	44,49	46,36	48,26	50,19	52,00	53,72	55,33	159,49
6.3	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³		92,17	103,75	123,90	174,97	196,19	194,48	207,55	191,56	198,46	205,01	211,16	
6.4	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе	руб./м ³		35,89	38,84	48,52	50,80	47,99	51,02	48,26	50,19	52,00	53,72	55,33	159,49

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Темп роста/снижения 2025/2014 гг., %
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Сравнительный анализ тарифов (с НДС) по услугам														
	(инвестиционной надбавки)														
6.5	Ожидаемый тариф с учетом инфляции	руб./м ³	34,69	35,89	38,84	40,70	42,62	44,49	46,36	48,26	50,19	52,00	53,72	55,33	159,49
6.6	инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³		0,00	0,00	7,81	8,19	3,49	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

6. Управление программой

6.1 Ответственность за реализацию Программы

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы.

Управление реализацией Программы осуществляет Администрация Елизовского городского поселения.

Координатором реализации Программы является Отдел городского хозяйства Администрации Елизовского городского поселения, который осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за ее реализацию.

6.2 План-график работ по реализации Программы

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, газоснабжении, утилизации (захоронении) ТБО (прил. 2–10).

Реализация программы осуществляется поэтапно:

- 2014–2018 гг.;
- 2019–2025 гг.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Камчатского края, Елизовского городского поселения.

6.3 Порядок предоставления отчетности по реализации Программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры города;
- анализ данных о результатах планируемых и фактически реализуемых мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры;
- сопоставление и сравнение значений целевых показателей во временном аспекте по факту выполнения прогноза.

6.4 Условия раскрытия информации в сфере оказания коммунальных услуг

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций сформированы в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Постановлением Правительства РФ от 30.12.2009 № 1140 «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющими деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии».

6.5 Порядок и сроки корректировки Программы

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы.

Решение о корректировке Программы принимается Советом депутатов Елизовского городского поселения по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы или по представлению Главы Елизовского городского поселения.

6.6 Условия проведения разъяснительной работы и агитационной работы с населением

В целях предупреждения чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, снижения людских и материальных потерь в случае возникновения ЧС, необходимо:

- осуществлять мероприятия по снижению риска возникновения ЧС;
- проводить работу по совершенствованию анализа риска;
- осуществлять прогнозирование возникновения чрезвычайных ситуаций, исходя из статистики ЧС, в зависимости от времени года, географических особенностей и экономических условий.

Для наблюдения за опасными природными явлениями в городском округе необходимо:

- осуществлять постоянный мониторинг окружающей среды.

Для снижения вероятности возникновения лесных и торфяных пожаров ежегодно (с наступлением летнего времени) в засушливые периоды необходимо:

- вводить ограничение посещения населением лесных массивов.

Для оповещения населения о ЧС техногенного и природного характера необходимо:

- проводить работу по включению автономных электросирен, с последующей передачей речевой информации по каналам телевидения, проводного и УКВ–ЧМ радиовещания, в систему централизованного оповещения гражданской обороны;
- внедрять новые информационные технологии в интересах противодействия чрезвычайным ситуациям;
- использовать действующую систему оперативного информирования населения через электронные и печатные средства массовой информации;
- совершенствовать подготовку руководящего состава и специалистов РСЧС обучением населения действиям в чрезвычайных ситуациях;
- повышать устойчивость функционирования объектов экономики в чрезвычайных ситуациях.

Мероприятия по инженерной защите населения и территорий.

В качестве основных средств инженерной защиты территории предусмотреть:

- обвалование отдельных участков,
- берегоукрепительные работы,
- устройство дамб и других сооружений по регулированию и отводу поверхностного стока вод,
- очистку заиленных участков рек.
- проводить организационно–технические мероприятия, предусматривающие обеспечение пропуска весенних половодий и летних дождевых паводков.

На объектах экономики проводить мероприятия по повышению устойчивости функционирования предприятий, что частично обеспечивает инженерную защиту города и потенциально-опасных объектов от чрезвычайных ситуаций техногенного характера.

Программа инвестиционных проектов в электроснабжении Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.													
				2014-2025 гг.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	Задача: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры																
	Проект. Проектирование, строительство и реконструкция головных объектов электроснабжения	2014-2025	всего	1 015.3	34.9	132.3	91.7	44.7	7.6	2.8	22.8	89.4	177.8	226.2	112.0	73.1	
			федеральный бюджет	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			краевой бюджет	885.7	21.5	91.8	49.6	38.2	3.8	1.4	19.9	87.0	174.3	220.6	106.1	71.6	
			бюджет МО	61.3	5.5	16.8	16.9	3.0	1.5	0.6	1.4	2.0	3.6	4.9	3.6	1.5	
			внебюджетные источники	68.3	7.9	23.6	25.2	3.5	2.3	0.8	1.5	0.4	0.0	0.7	2.3	0.0	
1.1	Проектирование и строительство центров питания (ПС 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ) (электрические сети высокого и среднего I напряжения)	2014-2016	всего	162.3	24.2	69.1	69.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			федеральный бюджет														
			краевой бюджет	81.2	12.1	34.5	34.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			бюджет МО	32.5	4.8	13.8	13.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			внебюджетные источники	48.7	7.2	20.7	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
1.2	Проектирование и строительство РУ, ТП, КТП 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2014-2021, 2023-2024	всего	65.4	2.3	9.7	14.8	11.8	7.6	2.8	5.1	1.4	0.0	2.3	7.6	0.0	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	32.7	1.2	4.9	7.4	5.9	3.8	1.4	2.6	0.7	0.0	1.2	3.8	0.0	
			бюджет МО	13.1	0.5	1.9	3.0	2.4	1.5	0.6	1.0	0.3	0.0	0.5	1.5	0.0	
			внебюджетные источники	19.6	0.7	2.9	4.4	3.5	2.3	0.8	1.5	0.4	0.0	0.7	2.3	0.0	
1.3	Реконструкция центров питания (ПС 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ) (электрические сети высокого и среднего I напряжения)	2014-2017, 2020-2025	всего	457.3	5.5	53.5	7.9	32.9	0.0	0.0	17.7	11.3	126.3	145.3	38.0	19.0	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	448.2	5.4	52.4	7.7	32.2	0.0	0.0	17.3	11.0	123.8	142.4	37.2	18.6	
			бюджет МО	9.1	0.1	1.1	0.2	0.7	0.0	0.0	0.4	0.2	2.5	2.9	0.8	0.4	
			внебюджетные источники														
1.4	Реконструкция РУ, ТП, КТП 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2014, 2021-2025	всего	330.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	51.5	78.6	66.5	54.1	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	323.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	50.5	77.0	65.1	53.0	
			бюджет МО	6.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.0	1.6	1.3	1.1	
			внебюджетные источники	0.0													
	Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов электроснабжения (электрических сетей)	2014-2025	всего	760.2	13.8	40.0	43.2	103.6	51.2	21.2	42.3	95.9	67.0	64.4	111.1	106.4	
			федеральный бюджет	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			краевой бюджет	620.0	9.7	22.1	21.8	82.8	41.8	10.6	21.1	86.6	64.4	57.9	98.8	102.4	
			бюджет МО	62.1	1.7	7.2	8.6	9.1	4.1	4.2	8.5	4.7	1.8	3.2	6.0	2.8	
			внебюджетные источники	78.1	2.4	10.7	12.9	11.7	5.2	6.4	12.7	4.6	0.8	3.2	6.3	1.2	
1.5	Проектирование и строительство ВЛ 35 кВ (электрические сети высокого и среднего I напряжения)	2016	всего	1.4	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	0.7	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
			бюджет МО	0.3	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
			внебюджетные источники	0.4	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.													
				2014-2025 гг.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.6	Проектирование и строительство ВЛ 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2019	всего	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			бюджет МО	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			внебюджетные источники	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
1.7	Проектирование и строительство КЛ 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2014-2021, 2023-2024	всего	141.4	6.1	18.3	18.6	16.7	11.0	12.7	23.9	11.0	0.0	5.9	17.2	0.0	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	70.7	3.0	9.1	9.3	8.4	5.5	6.4	12.0	5.5	0.0	3.0	8.6	0.0	
			бюджет МО	28.3	1.2	3.7	3.7	3.3	2.2	2.5	4.8	2.2	0.0	1.2	3.4	0.0	
			внебюджетные источники	42.4	1.8	5.5	5.6	5.0	3.3	3.8	7.2	3.3	0.0	1.8	5.2	0.0	
1.8	Проектирование и строительство ВЛ 0,4 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2015-2025	всего	26.7	0.0	5.2	5.2	5.6	1.2	1.0	2.1	1.3	0.6	1.3	1.6	1.6	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	13.3	0.0	2.6	2.6	2.8	0.6	0.5	1.1	0.7	0.3	0.7	0.8	0.8	
			бюджет МО	5.3	0.0	1.0	1.0	1.1	0.2	0.2	0.4	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	
			внебюджетные источники	8.0	0.0	1.6	1.6	1.7	0.4	0.3	0.6	0.4	0.2	0.4	0.5	0.5	
1.9	Проектирование и строительство КЛ 0,4 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2014-2025	всего	51.4	1.8	7.2	11.8	11.0	3.2	2.0	8.0	1.4	1.4	2.1	0.8	0.8	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	25.7	0.9	3.6	5.9	5.5	1.6	1.0	4.0	0.7	0.7	1.0	0.4	0.4	
			бюджет МО	10.3	0.4	1.4	2.4	2.2	0.6	0.4	1.6	0.3	0.3	0.4	0.2	0.2	
			внебюджетные источники	15.4	0.5	2.1	3.5	3.3	0.9	0.6	2.4	0.4	0.4	0.6	0.2	0.2	
1.10	Проектирование и строительство сетей уличного освещения	2014-2025	всего	35.9	0.3	5.0	5.9	5.9	2.0	2.0	8.2	1.5	0.7	1.4	1.5	1.5	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	17.9	0.1	2.5	2.9	2.9	1.0	1.0	4.1	0.7	0.4	0.7	0.8	0.8	
			бюджет МО	7.2	0.1	1.0	1.2	1.2	0.4	0.4	1.6	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	
			внебюджетные источники	10.8	0.1	1.5	1.8	1.8	0.6	0.6	2.5	0.4	0.2	0.4	0.5	0.5	
1.11	Реконструкция ВЛ 35 кВ (электрические сети высокого и среднего I напряжения)	2016-2018, 2022-2023	всего	109.4	0.0	0.0	0.4	64.5	33.8	0.0	0.0	0.0	0.2	10.5	0.0	0.0	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	107.2	0.0	0.0	0.4	63.2	33.2	0.0	0.0	0.0	0.2	10.3	0.0	0.0	
			бюджет МО	2.2	0.0	0.0	0.0	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	
			внебюджетные источники	0.0													
1.12	Реконструкция ВЛ 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2014-2015, 2021-2025	всего	68.8	5.7	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	15.8	16.2	4.1	6.9	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	67.5	5.6	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	15.5	15.8	4.0	6.8	
			бюджет МО	1.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	
			внебюджетные источники	0.0													
1.13	Реконструкция КЛ 10 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2021-2025	всего	165.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	14.9	13.0	57.7	53.8	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	162.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	14.6	12.8	56.5	52.7	
			бюджет МО	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	1.2	1.1	
			внебюджетные источники	0.0													
			всего	46.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	9.1	1.7	3.7	15.2	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.													
				2014-2025 гг.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.14	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2021-2025	федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	45.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	9.0	1.7	3.6	14.9
			бюджет МО	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.1	0.3
			внебюджетные источники	0.0													
1.15	Реконструкция КЛ 0,4 кВ, 6 кВ (электрические сети среднего II и низкого напряжения)	2021-2025	всего	109.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	24.3	12.3	24.5	26.6	
			федеральный бюджет	0.0													
			краевой бюджет	107.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	23.8	12.0	24.0	26.0
			бюджет МО	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.2	0.5	0.5	
			внебюджетные источники	0.0													
ИТОГО				1 775.5	48.7	172.3	135.0	148.4	58.7	24.0	65.1	185.3	244.9	290.6	223.1	179.5	
			федеральный бюджет	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			краевой бюджет	1 505.7	31.1	113.9	71.4	120.9	45.6	12.0	41.0	173.6	238.7	278.5	204.9	174.0	
			бюджет МО	123.4	7.2	24.1	25.5	12.1	5.7	4.8	9.8	6.7	5.4	8.2	9.6	4.3	
			внебюджетные источники	146.4	10.4	34.3	38.0	15.3	7.5	7.2	14.2	5.0	0.8	3.9	8.6	1.2	

Мероприятия по строительству объектов системы электроснабжения Елизовского городского поселения в период с 2014 по 2025 годы

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий	
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22
1	Электрические сети высокого и среднего I напряжения																	
1.1	ПС 35/10 кВ "Морозная"																	
1.1.1	мкр. Северо-Западный, ул. В. Кручины	ОАО "Камчатскэнерго"	Строительство ПС 35/10 кВ 2х6,3 МВА "Морозная"	1	162.31	24.15	69.08	69.08										Обеспечение строящихся и уже существующих районов городского поселения бесперебойным снабжением качественной электроэнергией. Оптимизация управления электроснабжением. Улучшение устойчивости энергосистемы города.
1.1.2	ПС 35/10 кВ "Морозная"	ОАО "Камчатскэнерго"	Устройство отпайки от Л-357 ВЛ-35 кВ "Елизово-Водозабор" до ПС "Морозная" с реконструкцией опоры № 46 км	0.06	0.69			0.69										Инженерное обеспечение новых объектов
1.1.3	ПС 35/10 кВ "Морозная"	ОАО "Камчатскэнерго"	Устройство отпайки от Л-358 ВЛ-35 кВ "Солнечная" (Елизово-Водозабор-Раздольное" до ПС "Морозная" с реконструкцией опоры № 52 км	0.06	0.69			0.69										Инженерное обеспечение новых объектов
2	Электрические сети среднего II и низкого напряжения																	
2.1	мкр. Северный																	
2.1.1	ул. Рябикова	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Подключение д/сад, на 260 мест (строительство КЛ-0,4 кВ от ТП № 70 и ТП № 60)	1.1	2.45				2.45									Инженерное обеспечение новых объектов
2.2	мкр. Северо-Западный																	
2.2.1	ул. Гришечко, 36	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.33			2.33										Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.2.2	ул. 40 лет Октября, 10	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	3.66			3.66										Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.2.3	Жилая застройка в границах мкр. Северо-Западного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	2.22	10.41			3.47	3.47				3.47					Инженерное обеспечение новых объектов
2.2.4	Жилая застройка в границах мкр. Северо-Западного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	3.00	6.68			3.34	3.34									Инженерное обеспечение новых объектов
2.2.5	Жилая застройка в границах мкр. Северо-Западного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	1.30	1.69			0.84	0.84									Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.3	мкр. Торговый центр																	
2.3.1	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	2	4.66	2.33	2.33											Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.3.2	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения нового ТП	2.60	12.19	6.10	6.10											Инженерное обеспечение новых объектов
2.3.3	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	2.40	5.35	1.78	1.78	1.78										Инженерное обеспечение новых объектов
2.3.4	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	0.80	1.04	0.26	0.26	0.26				0.26						Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий	
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22
2.4	мкр. Геофизический				24.58	0.00	0.00	0.00	0.00	10.51	0.00	0.89	0.89	0.89	0.00	10.51	0.89	
2.4.1	ул. Спортивная, ул. Геофизическая	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х630 кВА 10/0,4 кВ, шт.	2	10.79					5.40						5.40		Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.4.2	Жилая застройка в границах улиц В. Кручины, Геофизическая, Спортивная, Жупановская	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ к планируемой ТП 2х630	1.80	8.44					4.22						4.22		Инженерное обеспечение новых объектов
2.4.3	Жилая застройка в границах улиц В. Кручины, Геофизическая, Спортивная, Жупановская	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	2.10	4.68					0.78		0.78	0.78	0.78		0.78	0.78	Инженерное обеспечение новых объектов
2.4.4	Жилая застройка в границах улиц В. Кручины, Геофизическая, Спортивная, Жупановская	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	0.51	0.66					0.11		0.11	0.11	0.11		0.11	0.11	Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.5	мкр. Центральный				18.81	0.00	6.27	6.27	6.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.5.1	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	3	4.17		1.39	1.39	1.39									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.5.2	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ к планируемой ТП 2х630	2.10	9.85		3.28	3.28	3.28									Инженерное обеспечение новых объектов
2.5.3	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.80	4.01		1.34	1.34	1.34									Инженерное обеспечение новых объектов
2.5.4	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	0.60	0.78		0.26	0.26	0.26									Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.6	мкр. Половинка				28.67	0.00	10.33	1.91	0.00	0.00	0.00	16.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.6.1	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	2	4.66		2.33					2.33						Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.6.2	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	2.60	18.29		6.10					12.19						Инженерное обеспечение новых объектов
2.6.3	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	2.10	4.68		1.56	1.56				1.56						Инженерное обеспечение новых объектов
2.6.4	Общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	0.80	1.04		0.35	0.35				0.35						Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.7	мкр. Солнечный				23.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.7.1	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 1х250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	2	2.78							2.78						Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.7.2	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	2.50	11.72							11.72						Инженерное обеспечение новых объектов
2.7.3	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	4.50	4.34							4.34						Инженерное обеспечение новых объектов
2.7.4	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	3.40	4.41							4.41						Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий	
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22
2.8	мкр. "Кречет" ("Излучина")				11.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.90	2.07	
2.8.1	ИЖС, проезд Излучина, 20 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 1х100 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	0.79											0.79		Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.8.2	ИЖС, проезд Излучина, 20 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	1.50	7.03											7.03		Инженерное обеспечение новых объектов
2.8.3	ИЖС, проезд Излучина, 20 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.60	2.07											1.04	1.04	Инженерное обеспечение новых объектов
2.8.4	ИЖС, проезд Излучина, 20 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	1.60	2.07											1.04	1.04	Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.9	мкр. Хуторской				19.81	0.00	8.19	1.72	8.19	1.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.9.1	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	2	7.32		3.66		3.66									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.9.2	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	1.20	5.63		2.81		2.81									Инженерное обеспечение новых объектов
2.9.3	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.80	4.01		1.00	1.00	1.00	1.00								Инженерное обеспечение новых объектов
2.9.4	Жилая застройка в границах мкр. Солнечного	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	2.20	2.85		0.71	0.71	0.71	0.71								Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.10	мкр. Садовый				28.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.32	0.40	0.96	0.96	10.62	8.28	0.96	
2.10.1	Общественные здания в границах ул. Садовой и реки Хуторской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.33										2.33			Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.10.2	Жилая застройка в границах ул. Садовой и реки Хуторской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 1х250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.39											1.39		Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.10.3	Жилая застройка в границах ул. Садовой и реки Хуторской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	3.79	17.77						5.92				5.92	5.92		Инженерное обеспечение новых объектов
2.10.4	Жилая застройка в границах ул. Садовой и реки Хуторской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	0.63	1.40										1.40			Инженерное обеспечение новых объектов
2.10.5	Жилая застройка в границах ул. Садовой и реки Хуторской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	2.16	2.80								0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	Инженерное обеспечение новых объектов
2.10.6	Жилая застройка в границах ул. Садовой и реки Хуторской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	2.16	2.80						0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.11	мкр. Ягодный				9.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.34	2.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.11.1	ИЖС в районе ул. Старикова, 28 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 1х250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.39						1.39							Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.11.2	ИЖС в районе ул. Старикова, 28 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-10 кВ для электроснабжения нового ТП	2.0	3.61						3.61							Инженерное обеспечение новых объектов
2.11.3	ИЖС в районе ул. Старикова, 28 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.5	1.94						0.97	0.97						Инженерное обеспечение новых объектов
2.11.4	ИЖС в районе ул. Старикова, 28 домов	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	2.1	2.72						1.36	1.36						Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий	
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22
2.12	мкр. Пограничный				35.18	0.00	0.00	0.00	0.00	11.98	8.86	2.33	10.45	0.00	1.56	0.00	0.00	
2.12.1	Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	2	2.78					1.39	1.39							Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.12.2	Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 1x100 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	0.79					0.79								Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.12.3	Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	2.90	13.60					6.80	6.80							Инженерное обеспечение новых объектов
2.12.4	Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	0.60	1.34					0.67	0.67							Инженерное обеспечение новых объектов
2.12.5	Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.80	2.33					1.17		1.17						Инженерное обеспечение новых объектов
2.12.6	Жилая застройка в границах улиц Завойко, Белорусской	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	1.80	2.33					1.17		1.17						Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.12.7	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Автомобилистов, Полевой	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 1x250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.39								1.39					Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.12.8	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Автомобилистов, Полевой	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	1.60	7.50								7.50					Инженерное обеспечение новых объектов
2.12.9	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Автомобилистов, Полевой	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.20	1.56								0.78		0.78			Инженерное обеспечение новых объектов
2.12.10	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Автомобилистов, Полевой	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	1.20	1.56								0.78		0.78			Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.13	мкр. Заречный				4.85	0.00	0.00	0.00	4.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.13.1	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Попова, Поротова	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 1x100 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	0.79				0.79									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.13.2	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Попова, Поротова	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	0.70	3.28				3.28									Инженерное обеспечение новых объектов
2.13.3	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Попова, Поротова	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	0.30	0.39				0.39									Инженерное обеспечение новых объектов
2.13.4	Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Попова, Поротова	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	0.30	0.39				0.39									Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.14	мкр. Промышленный				6.25	0.00	0.00	0.00	3.66	0.00	0.00	0.00	0.86	0.86	0.86	0.00	0.00	
2.14.1	Группа жилой и общественной застройки в границах ул. Магистральная, Хирургическая (район 31-км "Кольцо")	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2x250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.33				2.33									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22
2.14.2	Группа жилой и общественной застройки в границах ул. Магистральная, Хирургическая (район 31-км "Кольцо")	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	0.10	0.47			0.47									Инженерное обеспечение новых объектов
2.14.3	Группа жилой и общественной застройки в границах ул. Магистральная, Хирургическая (район 31-км "Кольцо")	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.20	2.67			0.67				0.67	0.67	0.67			Инженерное обеспечение новых объектов
2.14.4	Группа жилой и общественной застройки в границах ул. Магистральная, Хирургическая (район 31-км "Кольцо")	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	0.60	0.78			0.19				0.19	0.19	0.19			Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.15	мкр. Аэропорт				7.77	0.00	0.00	4.92	0.71	0.71	0.71	0.71	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.15.1	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.39			1.39									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества
2.15.2	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения нового ТП	0.60	2.81			2.81									Инженерное обеспечение новых объектов
2.15.3	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	1.60	3.56			0.71	0.71	0.71	0.71	0.71					Инженерное обеспечение новых объектов
2.16	мкр. Военный городок				9.19	0.00	0.00	7.61	0.00	0.00	0.79	0.79	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.16.1	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.39			1.39									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества
2.16.2	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения нового ТП	1.20	5.63			5.63									Инженерное обеспечение новых объектов
2.16.3	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	0.80	1.78			0.59			0.59	0.59					Инженерное обеспечение новых объектов
2.16.4	Жилая и общественная застройка	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	0.30	0.39					0.19	0.19						Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства
2.17	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной				45.46	0.00	10.13	21.81	13.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2.17.1	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной (гостиница)	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КТПН 160 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.88			2.88									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.17.2	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной (гостиница)	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ТП 2х630 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	5.40			5.40									Электроснабжение новых объектов. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
2.17.3	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной (гостиница, кемпинговая зона, ресторан)	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-10 кВ для электроснабжения новых ТП	1.45	6.80			3.40	3.40								Инженерное обеспечение новых объектов

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2025 г.	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22	
2.17.4	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной (гостиница, кемпинговая зона, ресторан)	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство КЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	2.00	4.46		1.49	1.49	1.49									Инженерное обеспечение новых объектов	
2.17.5	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной (гостиница, кемпинговая зона, ресторан)	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения новых потребителей	12.00	15.56		5.19	5.19	5.19									Инженерное обеспечение новых объектов	
2.17.6	Строительство оздоровительного развлекательного комплекса в районе горы Морозной (гостиница, кемпинговая зона, ресторан)	Инвестор, привлеченный в установленном порядке	Строительство сетей уличного освещения	8.00	10.37		3.46	3.46	3.46									Освещение прилегающих территорий объектов нового строительства, освещение спортивных трасс	
Всего. Электрические сети высокого и среднего I напряжения, в том числе:				1.12	163.69	24.15	69.08	70.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
- всего. Центры питания (ПС 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ)				1.00	162.31	24.15	69.08	69.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
-всего. ВЛ 35 кВ				0.12	1.38	0.00	0.00	1.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Всего. Электрические сети среднего II и низкого напряжений, в том числе:				106.05	324.42	10.47	45.39	56.25	50.98	24.92	24.02	47.40	16.63	2.71	13.04	28.68	3.92		
- всего. РУ, ТП, КТП 10 кВ, 6 кВ				29.00	65.41	2.33	9.71	14.78	11.83	7.58	2.78	5.11	1.39	0.00	2.33	7.58	0.00		
-всего. ВЛ 10 кВ, 6 кВ				2.00	3.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
-всего. КЛ 10 кВ, 6 кВ				28.86	141.45	6.10	18.29	18.60	16.72	11.02	12.73	23.92	10.97	0.00	5.92	17.18	0.00		
-всего. ВЛ 0,4 кВ				20.56	26.66	0.00	5.19	5.19	5.58	1.17	0.97	2.14	1.34	0.56	1.34	1.60	1.60		
-всего. КЛ 0,4 кВ				25.63	51.42	1.78	7.17	11.82	11.00	3.16	1.98	7.99	1.45	1.45	2.07	0.78	0.78		
-всего. Сети уличного освещения				27.67	35.88	0.26	5.03	5.88	5.86	1.99	1.96	8.25	1.48	0.70	1.37	1.55	1.55		
Итого					488.11	34.62	114.47	126.71	50.98	24.92	24.02	47.40	16.63	2.71	13.04	28.68	3.92		

Мероприятия по реконструкции объектов системы электроснабжения Елизовского городского поселения в период с 2014 по 2025 годы

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Электрические сети высокого и среднего I напряжения																
1.1	ПС 220/110/35/10 кВ "Авача"				8.29	0.00	6.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.56	0.00	0.00	0.00	0.00
1.1.1	ПС 220/110/35/10 кВ "Авача"	ОАО "Камчатскэнерго"	Установка э/магнитной блокировки на ПС 220/110/35/10 кВ Авача		6.73		6.73										Повышение надежности энергоснабжения
1.1.2	ПС 220/110/35/10 кВ "Авача"	ОАО "Камчатскэнерго"	Установка системы видеонаблюдения на ПС 220/110/35/10 кВ Авача		1.56							1.56					Повышение надежности энергоснабжения
1.2	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"				410.94	7.13	15.97	3.93	64.50	33.83	0.00	17.70	7.72	124.95	135.22	0.00	0.00
1.2.1	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция РЗА и ЦС силовых трансформаторов на ПС Елизово		17.70							17.70					Повышение надежности энергоснабжения
1.2.2	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Тех. перевооружение ОРУ-110 кВ ПС 110/35/10 Елизово (Замена выкл. 110 кВ)		4.08	0.30	3.78										Повышение надежности энергоснабжения
1.2.3	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Установка системы видеонаблюдения на ПС 110/35/10 кВ Елизово		1.63	1.63											Повышение надежности энергоснабжения
1.2.4	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Установка э/магнитной блокировки на ПС 110/35/10 кВ Елизово		17.39	5.20	12.19										Повышение надежности энергоснабжения
1.2.5	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Тех. перевооружение ПС 110/35/10 Елизово с заменой изоляторов на ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ		3.54			3.54									Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
1.2.6	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Замена тр-ов Т1, Т2, Т3, Т4 по сроку эксплуатации	4	257.23							7.72	124.75	124.75			Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
1.2.7	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция Л-359 ВЛ-35 кВ "Елизово-Бугры"	5.5	10.66								0.19	10.47			Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии.
1.2.8	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция Л-357 ВЛ-35 кВ "Елизово-Водозабор" с увеличением пропускной способности	7.96	30.86			0.19	30.67								После реконструкции снятие ограничения на отпуск электроэнергии существующим потребителям и в перспективе нового строительства.
1.2.9	ПС 110/35/10 кВ "Елизово"	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция в границах Елизовского городского поселения Л-358 ВЛ-35 кВ "Солнечная" (Елизово-Водозабор-Раздольное)	17.5	67.85			0.19	33.83	33.83							Увеличение пропускных показателей сетей. Повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии
1.3	ПС 35/10/6 кВ "Водозабор"				107.11	0.00	30.79	3.86	32.90	0.00	0.00	0.00	1.58	18.98	18.98	0.00	0.00
1.3.1	ПС 35/10/6 кВ "Водозабор"	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ПС 35/10/6 кВ Водозабор		67.56		30.79	3.86	32.90								Повышение надежности энергоснабжения
1.3.2	ПС 35/10/6 кВ "Водозабор"	ОАО "Камчатскэнерго"	Замена тр-ов Т1, Т2 по сроку эксплуатации	3	39.55								1.58	18.98	18.98		Повышение надежности энергоснабжения
1.4	ПС 35/10 кВ "Бугры"				41.99	0.00	0.00	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	1.98	0.00	1.58	18.98	18.98
1.4.1	ПС 35/10 кВ "Бугры"	ОАО "Камчатскэнерго"	Тех. перевооружение ПС Бугры с заменой изоляторов на ОРУ 35 кВ		0.46			0.46									Повышение надежности энергоснабжения

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2025 г.	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.4.2	ПС 35/10 кВ "Бугры"	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция аппаратуры телемеханики ПС 35-110 кВ Елизовского района (ПС Бугры, Мирный)		1.98								1.98					Повышение надежности энергоснабжения	
1.4.3	ПС 35/10 кВ "Бугры"	ОАО "Камчатскэнерго"	Замена тр-а Т1 по сроку эксплуатации, замена тр-ра Т2 на тр-р большей мощности (6300 кВА)	2	39.55										1.58	18.98	18.98	Повышение надежности энергоснабжения	
2	Электрические сети среднего II и низкого напряжения																		
2.1	мкр. Северный																		
					25.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.06	1.24	0.00	5.11	3.61	
2.1.1	пер. Радужный (мкр. Северный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 60 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99						
2.1.2	зона действия ТП № 60	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 60-ТП № 28), км	0.55	2.49													2.49	
2.1.3	зона действия ТП № 60	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 60-Радужный, 6), км	0.08	0.18								0.18						
2.1.4	зона действия ТП № 60	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 60-Радужный, 2, 4, 6), км	0.2	0.44								0.44						
2.1.5	зона действия ТП № 60	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 60-Радужный, 8), км	0.08	0.18								0.18						
2.1.6	зона действия ТП № 60	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 60-Ленина, 40), км	0.26	0.57								0.57						
2.1.7	ул. Рябикова, СТО (мкр. Северный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 63 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01								2.01						
2.1.8	зона действия ТП № 63	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 63-ТП № 28), км	0.2	0.90												0.90		
2.1.9	зона действия ТП № 63	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 63-Склады), км	0.6	0.60								0.60						
2.1.10	ул. Рябикова, 61, АЗС (мкр. Северный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 70 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99						Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии
2.1.11	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 8 (ТП № 70-ТП № 81), км	0.33	1.49												1.49		
2.1.12	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 70-ТП № 60), км	0.6	2.71													2.71	
2.1.13	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 1 (ТП № 70-Рябикова, 57), км	0.3	0.66								0.66						
2.1.14	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 70-Рябикова, 59), км	0.3	0.66								0.66						
2.1.15	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 70-Рябикова, 59), км	0.4	0.88								0.88						
2.1.16	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 70-Рябикова, 59), км	0.4	0.88								0.88						
2.1.17	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 70-Рябикова, 59), км	0.4	0.88								0.88						
2.1.18	зона действия ТП № 70	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 70-Радужный, 1), км	0.15	0.33								0.33						
2.1.19	ПС "Водозабор" (мкр. Северный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 8 (КРУН-10 кВ, ПС "Водозабор"-ТП № 70), км	0.25	1.13													1.13	
2.1.20	ТП "Водозабор"	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП "Водозабор"-Ленина), км	0.03	0.07								0.07						

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий			
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2.2	мкр. Северо-Западный				50.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.37	11.26	7.81	16.68	5.12		
2.2.1	ул.В. Кручины (мкр. Северо-Западный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 3 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99						
2.2.2	зона действия ТП № 3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 3-ТП № 2), км	0.56	2.53								2.53						
2.2.3	зона действия ТП № 3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 14 (ТП № 3-Ленина, 27), км	0.1	0.22								0.22						
2.2.4	зона действия ТП № 3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 3-В. Кручины, 18), км	0.1	0.22								0.22						
2.2.5	зона действия ТП № 3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 3-В. Кручины, 20), км	0.1	0.22								0.22						
2.2.6	зона действия ТП № 3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 3-В. Кручины, 22), км	0.05	0.11								0.11						
2.2.7	зона действия ТП № 3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 3-40 лет Октября, 3), км	0.25	0.55								0.55						
2.2.8	ул. 40 лет Октября, 1 СОШ № 1 (мкр. Северо-Западный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 19 2х320 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99									3.99					
2.2.9	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 19-ТП № 34), км	0.4	1.81									1.81					
2.2.10	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 19-ТП № 5), км	0.7	3.16									3.16					
2.2.11	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 19-ТП № 3), км	0.51	2.30									2.30					
2.2.12	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 19-40 лет Октября, 1), км	0.1	0.22									0.22					
2.2.13	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 19-СОШ № 1), км	0.1	0.22									0.22					
2.2.14	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 19-В. Кручины, 27), км	0.15	0.33									0.33					
2.2.15	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 19-В. Кручины, 28), км	0.15	0.33									0.33					
2.2.16	зона действия ТП № 19	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 19-Д/с "Малыш"), км	0.2	0.44									0.44					
2.2.17	ул. 40 лет Окт, Ленина (мкр. Северо-Западный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 32 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99													3.99	
2.2.18	зона действия ТП № 32	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 17 (ТП № 32-Ленина, 37, 39), км	0.45	0.99													0.99	
2.2.19	зона действия ТП № 32	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 32-Ленина, 27А), км	0.34	0.75													0.75	
2.2.20	зона действия ТП № 32	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 32-Ленина, 29), км	0.12	0.26													0.26	
2.2.21	зона действия ТП № 32	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 32-Ленина, 31), км	0.1	0.22													0.22	
2.2.22	зона действия ТП № 32	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 32-Ленина, 33), км	0.1	0.22													0.22	
2.2.23	зона действия ТП № 32	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 1 (ТП № 32-Ленина, 35), км	0.1	0.22													0.22	Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.2.24	зона действия ТП № 32	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 32-40 лет Октября, 7), км	0.1	0.22											0.22		электроэнергии.
2.2.25	зона действия ТП № 34	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 34-Котельная), км	0.17	0.37											0.37		
2.2.26	зона действия ТП № 34	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 34-40 лет Октября, 5), км	0.3	0.66											0.66		
2.2.27	зона действия ТП № 34	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 34-перемычка между секциями, 40 лет Октября, 7), км	0.35	0.77											0.77		
2.2.28	зона действия ТП № 34	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 34-Общежитие ПТУ, 7), км	0.26	0.57											0.57		
2.2.29	ул. Ленина, 44 (мкр. Северо-Западный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 81 2х630 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	5.88										5.88			
2.2.30	зона действия ТП № 81	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 81-ТП № 60), км	0.55	2.49												2.49	
2.2.31	зона действия ТП № 81	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 81-Рябикова, 61), км	0.36	0.79											0.79		
2.2.32	зона действия ТП № 81	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 81-Рябикова, 61), км	0.36	0.79											0.79		
2.2.33	зона действия ТП № 81	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 81-Ленина, 42), км	0.16	0.35										0.35			
2.2.34	зона действия ТП № 81	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 81-Ленина, 44), км	0.4	0.88												0.88	
2.2.35	зона действия ТП № 81	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 81-Ленина, 44), км	0.4	0.88												0.88	
2.2.36	зона действия ТП № 81	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 81-Ленина, 44), км	0.4	0.88												0.88	
2.2.37	ул. Ленина 41, 45, 47, 49, 53 (мкр. Северо-Западный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 85 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99											3.99		
2.2.38	зона действия ТП № 85	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 85-Ленина, 41Б, 47А, 47), км	0.7	1.53											1.53		
2.2.39	зона действия ТП № 85	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 19 (ТП № 85-Ленина, 49, 49А), км	0.15	0.33											0.33		
2.2.40	зона действия ТП № 85	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 85-Ленина, 45А), км	0.06	0.13											0.13		
2.2.41	зона действия ТП № 85	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 85-Ленина, 51А, 51), км	0.22	0.48											0.48		
2.2.42	зона действия ТП № 85	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 85-Ленина, 45), км	0.12	0.26											0.26		
2.2.43	зона действия ТП № 85	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 14 (ТП № 85-Ленина, 53), км	0.25	0.55											0.55		
2.2.44	зона действия ТП № 85	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 85-Ленина, 53, 55), км	0.08	0.18											0.18		
2.3	мкр. Торговый центр				68.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.68	11.18	0.00	12.20	31.22	
2.3.1	Ленина, 26, (Казначейство) (мкр. Торговый центр)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 21 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99					

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.3.2	зона действия ТП № 21	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 21-Ленина, 26, 2 п.), км	0.06	0.13								0.13					
2.3.3	зона действия ТП № 21	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 21-Ленина, 26, 4 п.), км	0.03	0.07								0.07					
2.3.4	зона действия ТП № 21	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 21-Ленина, 28), км	0.06	0.13								0.13					
2.3.5	ул. Рябикова (мкр. Торговый центр)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 22 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99					
2.3.6	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 22-ТП № 74), км	0.22	0.99													0.99
2.3.7	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 22-ТП № 21), км	0.56	2.53													2.53
2.3.8	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 22-Рябикова, 49), км	0.8	1.75									1.75				
2.3.9	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 22-Рябикова, 49), км	0.8	1.75									1.75				
2.3.10	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 22-В. Кручины, 3, 1), км	0.11	0.24									0.24				
2.3.11	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 17 (ТП № 22-В. Кручины, 7, 8, 9), км	0.25	0.55									0.55				
2.3.12	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 18 (ТП № 22-ДТЮ), км	0.3	0.66									0.66				
2.3.13	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 17 (ТП № 22-В. Кручины, 9, 11, Музей), км	0.15	0.33													0.33
2.3.14	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 22-Набережная), км	0.99	0.99													0.99
2.3.15	зона действия ТП № 22	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 17 (ТП № 22-ДЮСШ), км	0.3	0.30													0.30
2.3.16	ул. Ленина, 32 (мкр. Торговый центр)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 26 2х630 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	5.88													5.88
2.3.17	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 26-ТП № 32), км	0.5	2.26													2.26
2.3.18	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 26-ТП № 21), км	0.48	2.17													2.17
2.3.19	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 26-ТП № 36), км	0.3	1.36													1.36
2.3.20	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 26-Ленина, 32), км	0.52	1.14											1.14		
2.3.21	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 14 (ТП № 26-Ленина, 32), км	0.52	1.14												1.14	
2.3.22	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 26-Ленина, 32А), км	0.24	0.53												0.53	
2.3.23	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 26-Рябикова, 51А, 2 п.), км	0.4	0.88													0.88
2.3.24	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 26-Рябикова, 51А, 5 п.), км	0.4	0.88													0.88

Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.3.25	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 26-Рябикова, 51А, 51), км	0.4	0.88											0.88		
2.3.26	зона действия ТП № 26	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 22 (ТП № 26-Рябикова, 51А, 51), км	0.4	0.88											0.88		
2.3.27	пер. Тимирязевский (мкр. Торговый центр)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 28 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99					
2.3.28	зона действия ТП № 28	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 6 (ТП № 28-ТП № 35), км	0.53	2.39													2.39
2.3.29	зона действия ТП № 28	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 28-Тимирязевский, 4), км	0.6	1.32								1.32					
2.3.30	зона действия ТП № 28	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 28-Тимирязевский, 2), км	0.14	0.31								0.31					
2.3.31	зона действия ТП № 28	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 28-Рябикова, 53), км	0.14	0.31								0.31					
2.3.32	зона действия ТП № 28	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 14 (ТП № 28-Рябикова, 53), км	0.14	0.31								0.31					
2.3.33	Школа № 7 (мкр. Торговый центр)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 35 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99													3.99
2.3.34	зона действия ТП № 35	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 6 (ТП № 35-ТП № 79), км	0.98	4.43													4.43
2.3.35	зона действия ТП № 35	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 7 (ТП № 35-ТП № 22), км	0.42	1.90													1.90
2.3.36	зона действия ТП № 35	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 5 (ТП № 35-Набережная), км	0.57	0.57													0.57
2.3.37	Ленина 34, 36 (мкр. Торговый центр)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 36 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99					
2.3.38	зона действия ТП № 36	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 36-ТП № 60), км	0.55	2.49													2.49
2.3.39	зона действия ТП № 36	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 36-Тимирязевский, 8), км	0.25	0.55								0.55					
2.3.40	зона действия ТП № 36	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 36-Ленина, 36), км	0.12	0.26								0.26					
2.3.41	зона действия ТП № 36	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 36-Ленина, 34), км	0.14	0.31								0.31					
2.3.42	зона действия ТП № 36	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 36-Тимирязевский, 6), км	0.12	0.26								0.26					
2.3.43	зона действия ТП № 36	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ПС "Водозабор"-ТП № 36), км	1	4.52													4.52
2.4	мкр. Геофизический				35.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.75	8.23	5.88	0.44	11.16	
2.4.1	ул. В.Кручины, 25/4 (мкр. Геофизический)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 9 2х630 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	5.88								5.88					
2.4.2	ул.Геофизическая (мкр. Геофизический)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 94 2х630 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	5.88									5.88				
2.4.3	зона действия ТП № 94	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 94-Геофизическая, 7, 9), км	0.2	0.44								0.44					
2.4.4	зона действия ТП № 94	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 94-Геофизическая, 9А), км	0.2	0.44								0.44					

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий	
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.4.5	зона действия ТП № 94	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 94-В. Кручины, 21), км	0.3	0.66								0.66				Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии
2.4.6	зона действия ТП № 94	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 94-Геофизическая, 9А, 15), км	0.2	0.44								0.44				
2.4.7	зона действия ТП № 94	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 94-Котельная № 20), км	0.2	0.44											0.44	
2.4.8	зона действия ТП № 94	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 7 (ТП № 94-Геофизическая), км	0.37	0.37								0.37				
2.4.9	мкр. Геофизический	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 6 2х250 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	2.54								2.54				
2.4.10	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 5 (ТП № 6-ТП № 7), км	0.5	2.26								2.26				
2.4.11	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 6-ТП № 13), км	0.65	2.94								2.94				
2.4.12	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 5 (ТП № 6-Геофизическая, 16), км	0.06	0.13								0.13				
2.4.13	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 6-Геофизическая, 19), км	0.03	0.07								0.07				
2.4.14	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 6-Геофизическая, 17, 18), км	0.22	0.48								0.48				
2.4.15	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 6-Геофизическая, 18, ПРУ, 14, 12, ФСПК), км	0.51	1.12								1.12				
2.4.16	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 6-Геофизическая, 20), км	0.1	0.22								0.22				
2.4.17	зона действия ТП № 6	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 19 (ТП № 6-Геофизическая, 14, 13, 15, 15А), км	0.2	0.44										0.44		
2.4.18	ул. Деркачева (мкр. Заречный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 7 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99											3.99	
2.4.19	зона действия ТП № 7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 7-Котельная), км	0.7	1.53											1.53	
2.4.20	зона действия ТП № 7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 7-Деркачева, 10), км	0.7	1.53											1.53	
2.4.21	зона действия ТП № 7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 5 (ТП № 7-Строительная, 12), км	0.74	1.62											1.62	
2.4.22	зона действия ТП № 7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 9 (ТП № 7-Виллойская), км	0.21	0.21											0.21	
2.4.23	зона действия ТП № 7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 14 (ТП № 7-Спортивная), км	0.51	0.51											0.51	
2.4.24	зона действия ТП № 7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 16 (ТП № 7-Строительная), км	0.18	0.18											0.18	

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.4.25	зона действия ТП № 7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 12 (ТП № 7-Жупанова), км	1.14	1.14												1.14	
2.5	мкр. Центральный				82.03	5.71	4.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28.43	19.98	9.59	5.48	8.49	
2.5.1	пер. Авачинский (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция РП-1 10 кВ, шт.	1	11.31									11.31				
2.5.2	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 7 (РП-1-ТП № 222), км	0.3	1.36									1.36				
2.5.3	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 13 (РП-1-ТП № 4), км	0.2	0.90									0.90				
2.5.4	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 14 (РП-1-ТП № 11), км	0.44	1.99									1.99				
2.5.5	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 17 (РП-1-ТП № 23), км	0.35	1.58									1.58				
2.5.6	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 1 "Елизово" (ПС "Елизово"-РП-1), км	3	4.95	0.59	4.35											
2.5.7	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 21 "Связи" (ПС "Елизово"-РП-1), км	3.1	5.11	5.11												
2.5.8	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 13 (РП-1-ТП № 13), км	0.3	0.49									0.49				
2.5.9	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (РП-1-пер. Авачинский, 1), км	0.3	0.66									0.66				
2.5.10	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (РП-1-Беринга, 21А, 21 23), км	0.17	0.37									0.37				
2.5.11	зона действия РП-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, (РП-1-Беринга, 21А, 21), км	0.05	0.11									0.11				
2.5.12	ул. Вилойская (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 18 2х630 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	5.88								5.88					
2.5.13	зона действия ТП № 18	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 18-ТП № 5), км	0.7	3.16									3.16				
2.5.14	зона действия ТП № 18	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 18-ТП № 4), км	0.16	0.72									0.72				
2.5.15	зона действия ТП № 18	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 18 (ТП № 18-Завойко, 11), км	0.2	0.44									0.44				
2.5.16	зона действия ТП № 18	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 18-Поликлиника), км	0.08	0.18									0.18				
2.5.17	ул. Рябикова, 1 (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 23 с заменой тра № 1 400 кВА, тра № 2 250 кВА на тр-р большей мощности (400 кВА) 10/0,4 кВ, шт.	1	3.99												3.99	
2.5.18	зона действия ТП № 23	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 23-Рябикова, 1), км	0.12	0.26												0.26	
2.5.19	зона действия ТП № 23	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 23-Беринга, 6), км	0.18	0.39												0.39	
2.5.20	зона действия ТП № 23	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 23-Детская поликлиника), км	0.14	0.31												0.31	
2.5.21	зона действия ТП № 23	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 23-здание администрации), км	0.12	0.26												0.26	

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.5.22	зона действия ТП № 23	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 23-Училище № 7), км	0.12	0.26											0.26		Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии
2.5.23	ул. Рябикова, 5 – 9 (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 74 с заменой тра № 1 320 кВА на тр-р большей мощности (400 кВА), тра № 2 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	3.99												3.99	
2.5.24	зона действия ТП № 74	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 74-ТП № 23), км	0.26	1.17												1.17	
2.5.25	зона действия ТП № 74	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 74-Рябикова, 16), км	0.24	0.53												0.53	
2.5.26	зона действия ТП № 74	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 74-Рябикова, 7), км	0.14	0.31												0.31	
2.5.27	зона действия ТП № 74	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 74-Рябикова, 9), км	0.12	0.26												0.26	
2.5.28	зона действия ТП № 74	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 17 (ТП № 74-Ленина, 12), км	0.2	0.44												0.44	
2.5.29	зона действия ТП № 74	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 74-Зоопарк), км	0.15	0.15												0.15	
2.5.30	ул. Набережная (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 79 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99											3.99		
2.5.31	зона действия ТП № 79	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 5 (ТП № 79-ТП № 87), км	0.27	1.22											1.22		
2.5.32	зона действия ТП № 79	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 79-Набережная, 13), км	0.08	0.18											0.18		
2.5.33	зона действия ТП № 79	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 18 (ТП № 79-Набережная, 23), км	0.1	0.22											0.22		
2.5.34	пер. Флотский, Автомир (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 80 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99											3.99		
2.5.35	зона действия ТП № 80	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 8 (ТП № 80-ТП № 24), км	0.45	3.99										3.99			
2.5.36	зона действия ТП № 80	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 80-ТП № 23), км	0.225	1.02										1.02			
2.5.37	зона действия ТП № 80	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 80-ТП № 87), км	0.26	1.17										1.17			
2.5.38	зона действия ТП № 80	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 80-Набережная), км	1	4.52										4.52			
2.5.39	зона действия ТП № 80	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 80-Флотская), км	0.36	0.36										0.36			
2.5.40	ул. Рябикова 18, Беринга, 4 (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 87 с заменой тра № 1 250 кВА на тр-р большей мощности (400 кВА), тра № 2 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.00										1.00			
2.5.41	зона действия ТП № 87	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 87-Рябикова, 18), км	0.14	3.99										3.99			
2.5.42	зона действия ТП № 87	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 17 (ТП № 87-Набережная, 9), км	0.1	0.22										0.22			
2.5.43	зона действия ТП № 87	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 87-Беринга, 4), км	0.12	0.26										0.26			

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.5.44	зона действия ТП № 87	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 5 (ТП № 87-Беринга, 4А), км	0.16	0.35								0.35					
2.5.45	зона действия ТП № 87	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 87-Беринга, 5), км	0.26	0.57								0.57					
2.5.46	зона действия ТП № 87	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 87-Беринга, 5, Рябикова, 18), км	0.12	0.26								0.26					
2.5.47	ТП № 2 (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, (ТП № 2-Ленина, 15), км	0.15	0.66								0.33					0.33
2.5.48	зона действия ТП № 2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, (ТП № 2-Беринга, 10), км	0.3	0.66													0.66
2.5.49	зона действия ТП № 2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, (ТП № 28-1-Котельная), км	0.3	0.66													0.66
2.5.50	ТП № 88 пер. Островной (мкр. Центральный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. "Островной" (источник ТП № 88), км	0.39	0.39								0.39					
2.5.51	зона действия ТП № 88	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. "Гаражный" (источник ТП № 88), км	0.81	0.81								0.81					
2.6	мкр. Половинка				69.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19.81	9.28	5.44	34.90	
2.6.1	ул. Партизанская (мкр. Половинка)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 11 2х250 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	2.54													2.54
2.6.2	зона действия ТП № 11	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 11-ТП № 89), км	0.35	1.58													1.58
2.6.3	зона действия ТП № 11	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 11-ТП № 33), км	0.18	0.81													0.81
2.6.4	зона действия ТП № 11	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 11-Терапевтический корпус), км	0.05	0.11													0.11
2.6.5	зона действия ТП № 11	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 11-Завойко), км	0.2	0.20													0.20
2.6.6	зона действия ТП № 11	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 15 (ТП № 11-Больница), км	0.2	0.20													0.20
2.6.7	ул. Октябрьская (мкр. Половинка)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 25 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99													3.99
2.6.8	зона действия ТП № 25	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 25-Завойко, 19), км	0.5	1.10													1.10
2.6.9	зона действия ТП № 25	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 25-Октябрьская, 6), км	0.26	0.57													0.57
2.6.10	зона действия ТП № 25	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 20 (ТП № 25-Завойко, 31), км	0.21	0.46													0.46
2.6.11	зона действия ТП № 25	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 14 (ТП № 25-Октябрьская), км	0.7	0.70													0.70
2.6.12	ЦРБ (скорая, роддом) (мкр. Половинка)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 33 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99					
2.6.13	зона действия ТП № 33	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 5 (ТП № 33-Роддом), км	1.5	3.29								3.29					
2.6.14	зона действия ТП № 33	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 33-Роддом), км	1.5	3.29								3.29					
2.6.15	зона действия ТП № 33	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 33-Пищевый блок), км	0.4	0.88								0.88					
2.6.16	зона действия ТП № 33	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 33-Хирургический корпус), км	0.05	0.11								0.11					

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.6.17	зона действия ТП № 33	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 14 (ТП № 33-Административный корпус), км	0.4	0.88									0.88				Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии
2.6.18	зона действия ТП № 33	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 33-Инфекционный корпус), км	0.2	0.44									0.44				
2.6.19	зона действия ТП № 33	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 33-Инфекционный корпус), км	0.2	0.44									0.44				
2.6.20	ул. Пограничная (мкр. Половинка)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 64 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99										3.99			
2.6.21	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 64-ТП № 13), км	0.25	1.13										1.13			
2.6.22	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 64-ТП № 92), км	0.3	1.36										1.36			
2.6.23	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 64-Пограничная, 29), км	0.13	0.29										0.29			
2.6.24	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 64-Мячина, 24), км	0.13	0.29										0.29			
2.6.25	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 64-Пограничная, 21, 21А, 23), км	0.2	0.44										0.44			
2.6.26	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 64-Пограничная, 21А, 23/1), км	0.21	0.46										0.46			
2.6.27	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 14 (ТП № 64-Красноармейская, 2), км	0.26	0.57										0.57			
2.6.28	зона действия ТП № 64	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 64-Пограничная, 21А), км	0.35	0.77										0.77			
2.6.29	ул. Завойко, в/ч (мкр. Половинка)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 65 2х630 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	5.88												5.88	
2.6.30	зона действия ТП № 65	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 6 (ТП № 65-ТП № 25), км	0.7	3.16												3.16	
2.6.31	зона действия ТП № 65	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 5 (ТП № 65-ТП № 30), км	1.2	5.42												5.42	
2.6.32	зона действия ТП № 65	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 10 (ТП № 65-ТП № 84), км	0.29	1.31												1.31	
2.6.33	зона действия ТП № 65	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 65-Завойко, 63), км	0.3	0.66												0.66	
2.6.34	зона действия ТП № 65	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 14 (ТП № 65-Завойко, 65), км	1	2.19												2.19	
2.6.35	зона действия ТП № 65	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 65-Завойко, 65), км	1	2.19												2.19	
2.6.36	зона действия ТП № 65	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 65-Мирная, 18), км	0.4	0.88												0.88	
2.6.37	ул. Первомайская, СЭС (мкр. Половинка)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 66 2х160 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.15									3.15				
2.6.38	зона действия ТП № 66	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 66-ТП № 25), км	0.2	0.90										0.90			
2.6.39	зона действия ТП № 66	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 66-ТП № 10), км	0.2	0.90										0.90			
2.6.40	зона действия ТП № 66	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 66-Первомайская, 9), км	0.1	0.22										0.22			

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.6.41	зона действия ТП № 66	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 66-Первомайская, 7), км	0.16	0.35									0.35				
2.6.42	зона действия ТП № 66	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 66-Первомайская, 9, 9А), км	0.08	0.18									0.18				
2.6.43	зона действия ТП № 66	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 6 (ТП № 66-Завойко), км	0.8	0.80									0.80				
2.6.44	ул. Красноармейская (мкр. Половинка)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 92 2х250 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	2.54													2.54
2.6.45	зона действия ТП № 92	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 92-ТП № 33), км	0.3	1.36													1.36
2.6.46	зона действия ТП № 92	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 92-Красноармейская, 11), км	0.4	0.88													0.88
2.6.47	зона действия ТП № 92	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 92-Красноармейская, 11), км	0.4	0.88													0.88
2.6.48	зона действия ТП № 92	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 92-Красноармейская, 13), км	0.2	0.44													0.44
2.6.49	зона действия ТП № 92	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 92-Магазин), км	0.3	0.30													0.30
2.7	мкр. Солнечный				3.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.26	0.00	0.00	0.00	0.00
2.7.1	ул. Новая (мкр. Солнечный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 30 с заменой тра № 2 250 кВА, тра № 1 400 кВА на тр-р меньшей мощности (250 кВА) 10/0,4 кВ, шт.	1	2.54									2.54				
2.7.2	зона действия ТП № 30	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 8 (ТП № 30-Новая, Дорожная), км	0.72	0.72									0.72				
2.8	мкр. Хутурской				70.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.48	4.19	23.00	12.49	8.23
2.8.1	ул. Ленинградская (мкр. Хутурской)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 14 с заменой тра 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52													1.52
2.8.2	зона действия ТП № 14	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 14-ТП № 38), км	0.16	0.72													0.72
2.8.3	зона действия ТП № 14	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 5 (ТП № 14-Завойко), км	1.84	1.84													1.84
2.8.4	ул. Свердлова 30, 34, 36 (мкр. Хутурской)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 15 с заменой тра 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01										2.01			
2.8.5	зона действия ТП № 15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 15-ТП № 59), км	0.2	0.90													0.90
2.8.6	зона действия ТП № 15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 47 (ПС "Елизово"-ТП № 15А), км	7.85	12.94									12.94				
2.8.7	зона действия ТП № 15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 14 (РП-1-ТП № 15), км	1.7	2.80									2.80				
2.8.8	ул. Уральская (мкр. Хутурской)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 29 с заменой тра № 1 630 кВА, тра № 2 400 кВА на тр-р с большей мощностью (630 кВА 10/0,4 кВ), шт.	1	5.88												5.88	
2.8.9	зона действия ТП № 29	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 29-ТП № 38), км	0.4	1.81													1.81
2.8.10	зона действия ТП № 29	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 29-ТП № 62), км	0.3	1.36													1.36

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий				
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.		
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.8.11	зона действия ТП № 29	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 29-Уральская, 1, 3, 5), км	1.04	2.28											2.28		Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии		
2.8.12	зона действия ТП № 29	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 29-Уральская, 9), км	0.15	0.33												0.33			
2.8.13	зона действия ТП № 29	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 29-Уральская, 7, 9), км	0.46	1.01														1.01	
2.8.14	зона действия ТП № 29	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 29-Уральская, 13), км	0.53	1.16											1.16				
2.8.15	ул. Дзержинского (мкр. Хуторской)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 38 с заменой тра 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52								1.52							
2.8.16	ул. Рабочей смены, 1, 3 (мкр. Хуторской)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 59 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99								3.99							
2.8.17	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 59-ТП № 62), км	0.16	0.72														0.72	
2.8.18	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 59-Хуторская, 18), км	0.26	0.57								0.57							
2.8.19	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 59-Чкалова, 24, 22), км	0.13	0.29								0.29							
2.8.20	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 59-Чкалова, 22), км	0.09	0.20								0.20							
2.8.21	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 16 (ТП № 59-Чкалова, 20), км	0.08	0.18								0.18							
2.8.22	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 59-Рабочей смены, 3, 3А), км	0.36	0.79														0.79	
2.8.23	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 59-Чкалова, 26, 28), км	0.18	0.39														0.39	
2.8.24	ул. Пионерская (мкр. Хуторской)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 78 с заменой тра 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52								1.52							
2.8.25	зона действия ТП № 78	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 78-Пионерская), км	1.2	1.20								1.20							
2.8.26	зона действия ТП № 78	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 78-Хуторская), км	1.2	1.20								1.20							
2.8.27	ул. Ларина (мкр. Хуторской)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 16А 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99										3.99					
2.8.28	зона действия ТП № 16А	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 5 (ПС "Бутры"-ТП № 16А), км	9.8	16.16										16.16					
2.8.29	зона действия ТП № 16А	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 9 (ТП № 16А-Ларина, 2), км	0.08	0.18										0.18					
2.8.30	зона действия ТП № 16А	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 16А-Санаторная, 6), км	0.3	0.66										0.66					
2.8.31	зона действия ТП № 59	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 18 (ТП № 59-Чкалова, 18), км	0.08	0.18								0.18							
2.8.32	зона действия ТП № 15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 15-Хуторская), км	0.09	0.09								0.09							

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.9	мкр. Садовый				27.00	2.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.45	5.51	0.00	4.12	11.03	
2.9.1	Дом инвалидов, д/сад (мкр. Садовый)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 17 с заменой тра № 1 315 кВА на тр-р большей мощности (400 кВА), тра № 2 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	3.99									3.99				
2.9.2	зона действия ТП № 17	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 18 (ТП № 17-Санаторная, 5, 7), км	0.4	0.88									0.88				
2.9.3	зона действия ТП № 17	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 17-Ларина, 6), км	0.13	0.29									0.29				
2.9.4	зона действия ТП № 17	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 17-Ларина, 4), км	0.26	0.57													0.57
2.9.5	зона действия ТП № 17	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 7 (ТП № 17-Ларина), км	0.36	0.36									0.36				
2.9.6	зона действия ТП № 17	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 6 (ТП № 16-ТП № 17), км	0.48	2.17													2.17
2.9.7	ул. Садовая (котельная) (мкр. Садовый)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 46 с заменой тра 160 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.88	2.88												
2.9.8	зона действия ТП № 46	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 46-Контора), км	0.42	0.42									0.42				
2.9.9	зона действия ТП № 46	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 46-Садовая), км	0.66	0.66									0.66				
2.9.10	Садовая, Мичурина (мкр. Садовый)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 47 с заменой тра 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01													2.01
2.9.11	зона действия ТП № 47	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 47-Садовая), км	1.5	1.50									1.50				
2.9.12	зона действия ТП № 56	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 9 (ПС "Бутры"-ТП № 56), км	2.5	4.12												4.12	
2.9.13	Насосная (мкр. Садовый)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 57 с заменой тра 160 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.88													2.88
2.9.14	Насосная (мкр. Садовый)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 67 с заменой тра 100 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	0.86													0.86
2.9.15	ул. Старикова, мкр. Ягодный (мкр. Садовый)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 69 с заменой тра 630 кВА 10/0,4 кВ на трансформатор 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.54													2.54
2.9.16	зона действия ТП № 69	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 69-котельная), км	0.08	0.18									0.18				
2.9.17	зона действия ТП № 69	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, по ул. Пихтовой (источник ТП № 69), км	0.69	0.69									0.69				
2.10	мкр. Пограничный				54.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.16	6.04	14.52	2.35	26.53	
2.10.1	ул. Автомобилистов (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 51 с заменой тра 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01													2.01
2.10.2	ул. Песчаная, Большаковой (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 58 с заменой тра 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52													1.52
2.10.3	зона действия ТП № 58	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 58-Песчаная), км	0.45	0.45													0.45
2.10.4	зона действия ТП № 58	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 58-Пилорама), км	0.33	0.33													0.33
2.10.5	ул. Чернышевского (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 40 с заменой тра 630 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.94									2.94				

Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий			
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2.10.6	ул. Завойко, 123 (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 44 с заменой тра 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01													2.01	Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии
2.10.7	зона действия ТП № 44	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 47 (ПС "Елизово"-ТП № 44), км	0.5	2.26													2.26	
2.10.8	зона действия ТП № 44	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ПС "Бутры"-ТП № 44), км	4.2	6.93													6.93	
2.10.9	зона действия ТП № 44	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 5 (ТП № 44-Блинная), км	0.08	0.18													0.18	
2.10.10	зона действия ТП № 44	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 44-Завойко, 111), км	0.76	1.67													1.67	
2.10.11	ул. Завойко, Космонавтов (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 45 с заменой тра 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01												2.01		
2.10.12	Лесная, (отделение связи) (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 48 с заменой тра № 1 250 кВА, тра № 2 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	3.70												3.70		
2.10.13	зона действия ТП № 48	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 48-ТП № 52), км	0.2	0.90												0.90		
2.10.14	зона действия ТП № 48	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 1 (ТП № 48-ТП № 68), км	0.5	2.26													2.26	
2.10.15	зона действия ТП № 48	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 12 (ТП № 48-Завойко, 100, 112), км	0.26	0.57									0.57					
2.10.16	зона действия ТП № 48	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 48-Лесная, 3), км	0.1	0.22									0.22					
2.10.17	зона действия ТП № 48	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 13 (ТП № 48-Завойко, 112), км	0.2	0.44									0.44					
2.10.18	зона действия ТП № 48	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 8 (ТП № 48-Школа), км	0.3	0.30									0.30					
2.10.19	зона действия ТП № 48	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 7 (ТП № 48-Завойко), км	0.27	0.27									0.27					
2.10.20	ул. Нагорная, Насосная (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 52 с заменой тра 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01									2.01					
2.10.21	зона действия ТП № 52	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 52-Нагорная, 22), км	0.07	0.15									0.15					
2.10.22	зона действия ТП № 52	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 52-Нагорная, 24), км	0.12	0.26									0.26					
2.10.23	зона действия ТП № 52	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 5 (ТП № 52-бывш.столовая ЕРИП), км	0.2	0.44									0.44					
2.10.24	ул. Песчаная (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 55 с заменой тра 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01												2.01		
2.10.25	зона действия ТП № 55	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 10 (ТП № 55-Песчаная), км	0.93	0.93									0.93					
2.10.26	Лесная, Завойко, 100А (мкр. Пограничный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 68 2х630 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	5.88												5.88		
2.10.27	зона действия ТП № 68	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 68-ТП № 55), км	0.54	2.44													2.44	
2.10.28	зона действия ТП № 68	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 23 (ТП № 68-Завойко, 100), км	0.07	0.15									0.15					
2.10.29	зона действия ТП № 68	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15 (ТП № 68-Лесная, 1), км	0.2	0.44									0.44					

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий			
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2.11.12	зона действия ТП РЦ-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП РЦ-3-Попова, 22Б), км	0.5	1.10										1.10				
2.11.13	зона действия ТП РЦ-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП РЦ-3-Попова, 28), км	0.5	1.10										1.10				
2.11.14	ул. Маяковского (мкр. Заречный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП РЦ-7 с заменой тр-а 160 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.88												2.88		
2.11.15	зона действия РП РЦ	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 31 (ПС "Елизово"-РП-РЦ), км	6.4	28.92												28.92		
2.11.16	зона действия РП РЦ	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 17 (ПС "Елизово"-РП-РЦ), км	3.2	14.46												14.46		
2.12	мкр. Промышленный				11.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.06	0.00	4.80	4.66		
2.12.1	ул. Магистральная (мкр. Промышленный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 30-15 с заменой тр-а 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52									1.52					
2.12.2	зона действия ТП № 30-15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 30-15-Магистральная, 11), км	0.06	0.13									0.13					
2.12.3	зона действия ТП № 30-15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 2 (ТП № 30-15-Магистральная, 9), км	0.06	0.13									0.13					
2.12.4	зона действия ТП № 30-15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 30-15-Магистральная, 7), км	0.03	0.07									0.07					
2.12.5	зона действия ТП № 30-15	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 4 (ТП № 30-15-Магистральная, 3), км	0.1	0.22									0.22					
2.12.6	ул. Западная (мкр. Промышленный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 30-1 с заменой тр-а 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52													1.52	
2.12.7	ул. Московская (мкр. Промышленный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 30-2 с заменой тр-а 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52												1.52		
2.12.8	зона действия ТП № 30-2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 30-2-Тундровая), км	0.48	0.48												0.48	Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии	
2.12.9	ул. Калининская (мкр. Промышленный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 30-4 с заменой тр-а 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52												1.52		
2.12.10	зона действия ТП № 30-4	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 30-4-Кировская), км	0.6	0.60												0.60		
2.12.11	зона действия ТП № 30-4	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 30-4-Калининская), км	0.33	0.33												0.33		
2.12.12	зона действия ТП № 30-4	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 30-4-Волгоградская), км	0.36	0.36												0.36		
2.12.13	ул. Магистральная, 1 (мкр. Промышленный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 31-1 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01														2.01
2.12.14	зона действия ТП № 31-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 31-1-Автораборка), км	0.33	0.33														0.33
2.12.15	зона действия ТП № 30-5	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, (ТП № 30-5-Архангельская), км	0.8	0.80														0.80
2.13	мкр. Аэропорт				51.95	0	0	0	0	0	0	0	13.26	0	14.05	10.15	14.49		
2.13.1	ул. Восточная (мкр. Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 28-5 с заменой тр-а 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52												1.52		
2.13.2	зона действия ТП № 28-5	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 28-5-Восточная), км	0.33	0.33												0.33		

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.13.3	зона действия ТП № 28-5	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 28-5-Можайская), км	1.14	1.14										1.14			Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии
2.13.4	ул. Сухая (мкр. Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 28-7 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01								2.01					
2.13.5	ул. Подстанционная, 2 (мкр. Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 29-1 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01												2.01	
2.13.6	зона действия ТП № 29-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 13 (ПС "Елизово"-ТП № 29-1), км	0.2	0.90												0.90	
2.13.7	зона действия ТП № 29-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 7 (ТП № 29-1-Подстанционная, 3, 4), км	0.32	0.70												0.70	
2.13.8	ул. Магистральная, 48 (мкр. Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 29-2 2х250 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	2.54								2.54					
2.13.9	зона действия ТП № 29-2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 11 (ПС "Елизово"-ТП № 29-2), км	1.02	4.61								4.61					
2.13.10	зона действия ТП № 29-2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 4 (ТП № 29-2-ТП № 29-9), км	0.8	3.61								3.61					
2.13.11	зона действия ТП № 29-2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 10 (ТП № 29-2-Магистральная, 50), км	0.22	0.48								0.48					
2.13.12	ул. Подстанционная (мкр. Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 29-5 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01											2.01		
2.13.13	зона действия ТП № 29-5	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 3 (ТП № 29-5-ТП № 29-2), км	0.3	1.36												1.36	
2.13.14	ул. Подстанционная (мкр. Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 29-7 2х400 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	3.99										3.99			
2.13.15	зона действия ТП № 29-7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 46 (ПС "Елизово"-ТП № 29-7), км	1.02	4.61										4.61			
2.13.16	зона действия ТП № 29-7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 5 (ТП № 29-7-ТП № 29-5), км	0.3	1.36										1.36			
2.13.17	зона действия ТП № 29-7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 15, ф. 16 (ТП № 29-7-Подстанционная, 7), км	0.18	0.39										0.39			
2.13.18	зона действия ТП № 29-7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 29-7-Общежитие), км	0.21	0.46										0.46			
2.13.19	зона действия ТП № 29-7	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 29-7-Ж/д Подстанционная, 17), км	0.25	0.25										0.25			
2.13.20	ул. Инженерная (мкр. Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 29-9 2х250 кВА 10/0,4 кВ с заменой тр-ов, шт.	1	2.54												2.54	
2.13.21	зона действия ТП № 29-9	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 2 (ТП № 29-9-ТП № 28-1), км	0.5	2.26												2.26	
2.13.22	зона действия ТП № 29-9	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 11 (ТП № 29-9-Инженерная, 12), км	0.07	0.15												0.15	
2.13.23	зона действия ТП № 29-9	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 8 (ТП № 29-9-Инженерная, 14), км	0.07	0.15												0.15	
2.13.24	зона действия ТП № 29-9	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 3 (ТП № 29-9-Инженерная, 16), км	0.06	0.13												0.13	

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.13.25	зона действия ТП № 29-9	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 6 (ТП № 29-9-Инженерная), км	1.14	1.14											1.14		
2.13.26	зона действия ТП № 28-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 46 (ПС "Елизаветинское"-ТП № 28-3), км	2.6	4.29												4.29	
2.13.27	зона действия ТП № 28-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4 кВ, ф. 6 (ТП № 28-3-Весенняя, 1А), км	0.3	0.66													0.66
2.13.28	зона действия ТП № 28-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 28-3-Энергетиков), км	0.75	0.75													0.75
2.13.29	зона действия ТП № 28-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 11 (ТП № 28-3-Томская), км	0.9	0.90													0.90
2.13.30	зона действия ТП № 28-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 13 (ТП № 28-3-Котельная), км	0.63	0.63													0.63
2.13.31	ул. Ягодная (мкр.Аэропорт)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 28-4 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01													2.01
2.13.32	зона действия ТП № 28-4	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1, ф. 2 (ТП № 28-4-Ягодная, левая и правые ст.), км	1.62	1.62													1.62
2.13.33	зона действия ТП № 28-4	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 28-4-Весенняя), км	0.4	0.40											0.40		
2.14	мкр. Южный				47.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.10	22.61	2.44	0.40	10.70	
2.14.1	ул. Полярная (мкр. Южный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 25-3 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01									2.01				
2.14.2	зона действия ТП № 25-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 5 (ТП № 25-3-Полярная), км	0.48	0.48									0.48				
2.14.3	зона действия ТП № 25-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 25-3-Вулканическая), км	0.72	0.72									0.72				
2.14.4	зона действия ТП № 25-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 3 (ТП № 25-3-Центральная), км	1.02	1.02									1.02				
2.14.5	зона действия ТП № 25-3	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 7 (ТП № 25-3-Южная), км	1.02	1.02									1.02				
2.14.6	пер. Дунайский (мкр. Южный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 25-8 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01									2.01				
2.14.7	зона действия ТП № 25-8	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой на СИП, ф. 11 (ПС "Елизаветинское"-ТП № 25-8), км	9.3	15.33									15.33				
2.14.8	зона действия ТП № 25-8	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 25-8-Полярная), км	1.35	1.35									1.35				
2.14.9	зона действия ТП № 25-8	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 25-8-Магистральная), км	1.26	1.26									1.26				
2.14.10	ул. Луговая (мкр. Южный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 26-1 с заменой тр-а 250 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	1.52									1.52				
2.14.11	зона действия ТП № 26-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 26-1-Луговая), км	0.66	0.66									0.66				

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий			
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2.14.12	зона действия ТП № 26-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 26-1-Магистральная, Камчатская), км	1.05	1.05								1.05					Превышение нормативного срока эксплуатации. После реконструкции повышение надежности электроснабжения, улучшение качества электроэнергии	
2.14.13	зона действия ТП № 26-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 26-1-Южная), км	0.96	0.96								0.96						
2.14.14	ул. Центральная (мкр. Южный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 26-2 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01												2.01		
2.14.15	зона действия ТП № 26-2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 26-2-Магистральная), км	1.2	1.20												1.20		
2.14.16	зона действия ТП № 26-2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 26-2-Центральная), км	0.6	0.60												0.60		
2.14.17	зона действия ТП № 26-2	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 5 (ТП № 26-2-Южная), км	1.23	1.23												1.23		
2.14.18	ул. Омская (мкр. Южный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 27-1 с заменой тр-а 160 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.88								2.88						
2.14.19	зона действия ТП № 27-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 2 (ТП № 27-1-Омская, левая ст.), км	0.33	0.33								0.33						
2.14.20	зона действия ТП № 27-1	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1 (ТП № 27-1-Магистральная, Омская, правая ст.), км	1.08	1.08								1.08						
2.14.21	ул. Томская (мкр. Южный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 27-2 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01												2.01		
2.14.22	ул. Ягодная (мкр. Южный)	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ТП № 28-4 с заменой тр-а 400 кВА 10/0,4 кВ, шт.	1	2.01												2.01		
2.14.23	зона действия ТП № 28-4	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 1, ф. 2 (ТП № 28-4-Ягодная, левая и правые ст.), км	1.62	1.62												1.62		
2.14.24	зона действия ТП № 28-4	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой на СИП, ф. 4 (ТП № 28-4-Весенняя), км	0.4	0.40											0.40			
2.14.25	зона действия ТП № 25-5	ОАО "Камчатскэнерго"	Реконструкция (перекладка) КЛ-10 кВ, ф. 6 (ТП № 25-2-ТП № 25-5), км	0.54	2.44										2.44				
2.15	мкр. Военный городок				86.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.39	8.31	27.70	27.70	0.00
2.15.1	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция РП-16 10 кВ, шт.	1	11.31								11.31						
2.15.2	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 513 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77				
2.15.3	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 504 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77				
2.15.4	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 510 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77								2.77						
2.15.5	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 528 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77								2.77						
2.15.6	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 526 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77				

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)					Обоснование мероприятий		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2024 г.	2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.15.7	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 509 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77			
2.15.8	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 507А 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.9	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 507 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.10	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 508 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77			
2.15.11	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 502 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.12	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 520 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.13	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 506 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77								2.77					
2.15.14	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 506А 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77									2.77				
2.15.15	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 525 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77			
2.15.16	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 503 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.17	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 502А 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77			
2.15.18	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 505 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77								2.77					
2.15.19	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 505А 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77								2.77					
2.15.20	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 516 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77			
2.15.21	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 517 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77								2.77					
2.15.22	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 515 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77			
2.15.23	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 501 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.24	Военный городок № 1, 26 км (мкр. Военный городок)	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 519 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77										2.77			
2.15.25	Военная часть	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 24-1 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	

№ п/п	Населенный пункт, округ, район, улица, здание	Зона ответственности ЭСО, владелец, обслуживающая организация и т.д.	Технические мероприятия	Кол-во, п/км, ед., шт.	ВСЕГО, млн руб.	I период					II период (расчетный)						Обоснование мероприятий	
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2025 г.
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.15.26	Военная часть	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 24-2 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.27	Военная часть	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 24-3 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
2.15.28	Военная часть	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Камчатский"	Реконструкция ТП № 24-5 10/0,4 кВ (включая замену тр-ов), шт.	1	2.77												2.77	
Всего. Электрические сети высокого и среднего I напряжения, в том числе:				39.96	566.69	5.50	53.49	8.25	97.40	33.83	0.00	17.70	11.26	126.53	155.79	37.97	18.98	
- всего. Центры питания (ПС 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ)				9	457.31	5.50	53.49	7.86	32.90	0.00	0.00	17.70	11.26	126.34	145.32	37.97	18.98	
- всего. ВЛ 35 кВ				30.96	109.38	0.00	0.00	0.39	64.50	33.83	0.00	0.00	0.00	0.19	10.47	0.00	0.00	
Всего. Электрические сети среднего II и низкого напряжений, в том числе:				275.22	720.71	8.59	4.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	157.40	115.62	121.75	156.46	156.54	
- всего. РУ, ТП, КТП 10 кВ, 6 кВ				106	330.25	2.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	76.77	51.48	78.57	66.45	54.09	
- всего. ВЛ 10 кВ, 6 кВ				41.75	68.84	5.71	4.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.75	15.83	16.16	4.12	6.93	
- всего. КЛ 10 кВ, 6 кВ				36.17	165.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26.02	14.91	13.01	57.66	53.77	
- всего. ВЛ 0,4 кВ				43.24	46.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17.09	9.14	1.72	3.72	15.18	
- всего. КЛ 0,4 кВ				48.07	109.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21.77	24.26	12.28	24.51	26.57	
Итого					1287.40	14.09	57.84	8.25	97.40	33.83	0.00	17.70	168.65	242.15	277.53	194.43	175.53	

Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.															
					ВСЕГО	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
Цель: Обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития Елизовского городского поселения																				
Задача: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем																				
1.1	Проведение энергетического обследования организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку тепловой энергии	2015-2016	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	3.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет																
				краевой бюджет																
				бюджет МО																
				внебюджетные источники	3.0		1.5	1.5												
1.2	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организации поставки таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности	2014, 2016	Администрация Елизовского городского поселения	всего	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0	0.0		0.0												
				краевой бюджет	0.0	0.0		0.0												
				бюджет МО	0.0	0.0		0.0												
				внебюджетные источники	0.0	0.0		0.0												
1.3	Мероприятия по организации управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов	2014, 2016	Администрация Елизовского городского поселения	всего	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0	0.0		0.0												
				краевой бюджет	0.0	0.0		0.0												
				бюджет МО	0.0	0.0		0.0												
				внебюджетные источники	0.0	0.0		0.0												
ИТОГО по Задаче 1				всего	3.0	0.0	1.5	1.5	0.0											
				219	0.0	0.0		0.0												
				краевой бюджет	0.0	0.0		0.0												
				бюджет МО	0.0	0.0		0.0												
				внебюджетные источники	3.0	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
Задача: Перспективное планирование развития коммунальных систем																				
2.1	Приобретение программного комплекса	2014	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	1.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	0.0															
				бюджет МО	0.0															
				внебюджетные источники	1.0			1.0												
ИТОГО по Задаче 2				всего	1.0	0.0	0.0	1.0	0.0											
				федеральный бюджет																
				краевой бюджет																
				бюджет МО																
				внебюджетные источники	1.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.													
					ВСЕГО	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
3	Задача: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры																	
	Инвестиционный проект «Новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии»	2014-2021	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	4 856.9	1 117.1	1 994.7	552.1	485.7	254.3	34.5	229.5	189.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
федеральный бюджет				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
краевой бюджет				4 756.8	1 094.7	1 954.8	538.1	476.0	249.2	33.8	224.9	185.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
бюджет МО				97.1	22.3	39.9	11.0	9.7	5.1	0.7	4.6	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
внебюджетные источники				3.0	0.0	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3.1	Строительство котельной № 32, мощностью 7 Гкал/ч, для теплоснабжения новой капитальной застройки мкр. Садовый	2021	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	189.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	189.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
федеральный бюджет				0.0														
краевой бюджет				185.2								185.2						
бюджет МО				3.8								3.8						
внебюджетные источники				0.0														
3.2	Строительство котельной № 33, мощностью 2,1 Гкал/ч, для теплоснабжения новой застройки мкр. Пограничный	2018	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	56.7	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
федеральный бюджет				0.0														
краевой бюджет				55.6					55.6									
бюджет МО				1.1					1.1									
внебюджетные источники				0.0					0.0									
3.3	Строительство котельной № 35, мощностью 2,8 Гкал/ч, с передачей нагрузок от котельной № 24, для теплоснабжения новой застройки по ул. Магистральная - Хирургическая	2016	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	75.6	0.0	0.0	75.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
федеральный бюджет				0.0														
краевой бюджет				74.1			74.1											
бюджет МО				1.5			1.5											
внебюджетные источники				0.0			0.0											
3.4	Строительство котельной № 34, мощностью 8,5 Гкал/ч, в районе новой застройки мкр. Солнечный	2020	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	229.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
федеральный бюджет				0.0														
краевой бюджет				224.9								224.9						
бюджет МО				4.6								4.6						
внебюджетные источники				0.0														
3.5	Реконструкция котельной № 4 (ул. 40 лет Октября), со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования, мощностью 30 Гкал/ч	2014	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	916.4	458.2	458.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
федеральный бюджет				0.0														
краевой бюджет				898.1	449.0	449.0												
бюджет МО				18.3	9.2	9.2												
внебюджетные источники				0.0														
3.6	Реконструкция котельной № 2, со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования (с передачей нагрузок от котельных №№ 1, 3), мощностью 40 Гкал/ч	2014	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	1 203.5	601.8	601.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
федеральный бюджет				0.0														
краевой бюджет				1 179.5	589.7	589.7												
бюджет МО				24.1	12.0	12.0												
внебюджетные источники				0.0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.															
					ВСЕГО	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
3.7	Разработка проектной документации: 1) объединение нагрузок котельных № 6 и № 21, со строительством котельной на территории котельной № 6; 2) объединение нагрузок котельных № 20 и № 10, со строительством новой котельной на территории котельной № 20	2014	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	50.8	50.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	49.8	49.8														
				бюджет МО	1.0	1.0														
3.8	Реконструкция котельной № 6, со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования, мощностью 18 Гкал/ч (с передачей нагрузок от котельной № 21)	2015	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	570.0	0.0	570.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	558.6	558.6														
				бюджет МО	11.4	11.4														
3.9	Реконструкция котельной № 20, со строительством дополнительного газового энергоблока каркасного типа с блочным расположением оборудования, с передачей нагрузок котельной № 10, увеличение мощности до 12 Гкал/ч	2015	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	360.0	0.0	360.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	352.8	352.8														
				бюджет МО	7.2	7.2														
3.10	Разработка проектной документации на реконструкцию котельных в т.ч.	2016-2019	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	109.0	0.0	0.0	50.1	38.0	18.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	106.8	0.0	49.1	37.3	17.8	2.6										
				бюджет МО	2.2	0.0	1.0	0.8	0.4	0.1										
3.11	Реконструкция котельной № 7 (ул. Завойко, 94), с увеличением мощности до 15 Гкал/ч и передачей нагрузок котельных № 8, № 9	2016	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	195.8	0.0	0.0	195.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	191.9	191.9														
				бюджет МО	3.9	3.9														
3.12	Реконструкция котельной № 18 (ул. Нагорная), с увеличением мощности до 10,5 Гкал/ч и передачей нагрузок котельных № 15, № 17	2017	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	176.3	0.0	0.0	0.0	176.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	172.7	172.7														
				бюджет МО	3.5	3.5														
3.13	Реконструкция котельной № 27 (ул. Северная), с увеличением мощности до 13,6 Гкал/ч и передачей нагрузок котельных № 25, № 26, № 28, нового строительства в районе военного городка	2016	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	221.8	0.0	0.0	221.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	217.4	217.4														
				бюджет МО	4.4	4.4														
3.14	Реконструкция котельной № 14 (ул. Мурманская, 19)	2018	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	29.3	29.3														
				бюджет МО	0.6	0.6														
				внебюджетные источники	0.0					0.0										

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.															
					ВСЕГО	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
3.15	Реконструкция котельной № 12 (ул. Связи)	2018	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	47.7	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	46.7					46.7										
				бюджет МО	1.0					1.0										
				внебюджетные источники	0.0					0.0										
3.16	Реконструкция котельной № 22	2018	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	83.2	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	81.5					81.5										
				бюджет МО	1.7					1.7										
				внебюджетные источники	0.0					0.0										
3.17	Реконструкция котельной "Аэропорт", с передачей нагрузок котельных № 13, № 19	2017	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	266.1	0.0	0.0	0.0	266.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	260.8				260.8											
				бюджет МО	5.3				5.3											
				внебюджетные источники	0.0				0.0											
3.18	Реконструкция котельной № 16 (ул. Чернышевского, 15)	2019	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	8.1					8.1										
				бюджет МО	0.2					0.2										
				внебюджетные источники	0.0					0.0										
3.19	Реконструкция котельной № 23 (ул. Мичурина)	2019	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	22.1					22.1										
				бюджет МО	0.5					0.5										
				внебюджетные источники	0.0					0.0										
3.20	Установка приборов учета в котельных №№ 2, 14, 4, 20, 6, 16, 18, 7, 11, 12, 22, 24, 27, котельной "Аэропорт"	2014-2019	ОАО "Камчатскэнерго"	всего	24.9	6.3	4.7	5.7	5.3	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	24.4	6.2	4.6	5.6	5.2	1.7	0.9									
				бюджет МО	0.5	0.1	0.1	0.1	0.1	0.04	0.02									
				внебюджетные источники																
3.21	Модернизация котельной в/г 20А инв. № 9 с заменой насосов типа К на современные энергоэффективные насосы с частотно-регулируемым приводом	2016	ООО "РЭУ"	всего	0.4	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	0.0															
				бюджет МО	0.0															
				внебюджетные источники	0.4			0.4												
3.22	Техпереворужение угольной котельной в/г 1 инв. №640 с установкой электрического котла КЭН-У-06-60 кВт "Невский"	2016	ООО "РЭУ"	всего	0.3	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	0.0															
				бюджет МО	0.0															
				внебюджетные источники	0.3			0.3												
3.23	Установка приборов учета потребления энергоресурсов в котельных 1-4, 1-5, 1-2 ИАС, 1-418А, 1-63, 1-48, 2-22/20, 20А-9, 31-6, 1-64, 7-169, 7-177, 7-18, 7-16, 28-2, 30-7	2016	ООО "РЭУ"	всего	1.2	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет																
				краевой бюджет																
				бюджет МО																
				внебюджетные источники	1.2	0.0		1.2												

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.															
					ВСЕГО	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
3.31	Строительство тепловых сетей от котельной № 4 от Т.454в до ТК-456, длиной 97 м; от ТК-456П до 12-кв. жилого дома, длиной 136 м; от ТК-456 до 456а, длиной 131 м; от ТК-42 до ТК 42П; от ТК-42П до ТК-43, длиной 80 м; от ТК-456а до лыжепрокатной базы, длиной 160 м; от ТКО449.6 до ТКО449.6П, длиной 110 м; от ТКО449.6П до магазина, длиной 50 м	2015-2017	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	14.2	0.0	2.8	5.7	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	13.9		2.8	5.5	5.5											
				бюджет МО	0.3		0.1	0.1	0.1											
				внебюджетные источники	0.0															
3.32	Строительство тепловых сетей от котельной "Аэропорт", длиной 1300 м	2016-2018	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	20.3	0.0	0.0	4.1	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	19.9			4.0	8.0	8.0										
				бюджет МО	0.4			0.1	0.2	0.2										
				внебюджетные источники	0.0															
3.33	Строительство тепловых сетей от котельной № 18, длиной 950 м	2018	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	14.5					14.5										
				бюджет МО	0.3					0.3										
				внебюджетные источники	0.0															
3.34	Строительство тепловых сетей от котельной № 27, длиной 425 м	2018	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	7.5					7.5										
				бюджет МО	0.2					0.2										
				внебюджетные источники	0.0															
3.35	Строительство тепловых сетей от котельной № 2 длиной 365 м	2018	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	5.6					5.6										
				бюджет МО	0.1					0.1										
				внебюджетные источники	0.0															
3.36	Строительство тепловых сетей Военного городка, длиной 500 м	2018	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет	0.0															
				краевой бюджет	7.5					7.5										
				бюджет МО	0.2					0.2										
				внебюджетные источники	0.0															
3.37	Закольцовка котельных в/г №7 инв.№42 (консервация) и в/г №7 инв. №18 с прокладкой новых тепловых сетей 100 м, d57	2016	ОАО "РЭУ"	всего	0.806	0.000	0.000	0.806	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
				федеральный бюджет																
				краевой бюджет																
				бюджет МО																
				внебюджетные источники	0.806	0.000	0.000	0.806												

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, млн. руб.														
					ВСЕГО	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
3.38	Разработка проектной документации на реконструкцию участков трубопроводов с переводом с 2-трубной на 4-трубную систему; реконструкцию участков трубопроводов с исчерпанным остаточным ресурсом	2014-2021	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	89.5	2.3	2.8	10.1	11.2	12.5	13.9	15.5	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0														
				краевой бюджет	87.7	2.3	2.7	9.9	11.0	12.3	13.6	15.2	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
				бюджет МО	1.8	0.05	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
				внебюджетные источники	0.0														
3.39	Реконструкция участков трубопроводов с переводом на 4-трубную систему, d50-230, длиной 17 км	2014-2022	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	541.4	17.4	22.0	22.0	62.2	68.4	75.3	82.8	91.1	100.2	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0														
				краевой бюджет	530.6	17.1	21.6	21.6	61.0	67.0	73.8	81.1	89.3	98.2	0.0	0.0	0.0	0.0	
				бюджет МО	10.8	0.3	0.4	0.4	1.2	1.4	1.5	1.7	1.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				внебюджетные источники	0.0														
3.40	Реконструкция участков трубопроводов с исчерпанным остаточным ресурсом, d25-325, длиной 28,66 км	2014-2022	Подрядные организации, на конкурсной основе	всего	941.1	34.2	23.0	34.8	112.0	127.1	144.1	163.3	184.9	117.7	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0														
				краевой бюджет	922.3	33.5	22.5	34.1	109.8	124.6	141.2	160.0	181.2	115.3	0.0	0.0	0.0	0.0	
				бюджет МО	18.8	0.7	0.5	0.7	2.2	2.5	2.9	3.3	3.7	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	
				внебюджетные источники	0.0														
ИТОГО по Задаче 3				всего	6 566.2	1 171.0	2 051.3	635.5	684.9	506.2	267.8	545.4	486.2	217.9	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
				краевой бюджет	6 431.2	1 147.6	2 010.3	619.1	671.2	496.1	262.5	534.5	476.5	213.5	0.0	0.0	0.0		
				бюджет МО	131.2	23.4	41.0	12.6	13.7	10.1	5.4	10.9	9.7	4.4	0.0	0.0	0.0		
				внебюджетные источники	3.8	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ИТОГО				всего	6 570.2	1 171.0	2 052.8	638.0	684.9	506.2	267.8	545.4	486.2	217.9	0.0	0.0	0.0		
				федеральный бюджет	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
				краевой бюджет	6 431.2	1 147.6	2 010.3	619.1	671.2	496.1	262.5	534.5	476.5	213.5	0.0	0.0	0.0		
				бюджет МО	131.2	23.4	41.0	12.6	13.7	10.1	5.4	10.9	9.7	4.4	0.0	0.0	0.0		
				внебюджетные источники	7.8	0.0	1.5	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		

Программа инвестиционных проектов в водоснабжении Елизовского городского поселения																				
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	16			
Цель: Обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципальных образований																				
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем																				
1.1	Проектирование и строительство водомерных узлов на врезках в водовод диаметром 1000 мм, вдоль всей трассы водовода.	2015	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	9 973		9 973													
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	9 774		9 774													
				бюджет МО	199		199													
				внебюджетные источники	0															
1.2	Монтаж воздушных клапанов на магистральных водоводах диаметром 500 мм и 1000 мм, а также на распределительной сети г. Елизово	2015-2017	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	9 413		4 261	5 152												
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	0															
				бюджет МО	0															
				внебюджетные источники	9 413		4 261	5 152												
1.3	Установка регуляторов давления на магистральном трубопроводе d500 перед врезкой 2d300 по ул. Радужный переулок (название узла - Регулятор 1). Проектирование и строительство камер переключения	2015	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 570		1 570													
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 539		1 539													
				бюджет МО	31		31													
				внебюджетные источники	0															
1.4	Установка регуляторов давления d500 в районе моста (название узла - Регулятор 2). Проектирование и строительство камер переключения	2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 570		1 570													
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 539		1 539													
				бюджет МО	31		31													
				внебюджетные источники	0															
1.5	Установка регуляторов давления d100 по пер. Архангельская – ул. Мурманская (название узла - Регулятор 3). Проектирование и строительство камер переключения	2017	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	652			652												
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	639			639												
				бюджет МО	13			13												
				внебюджетные источники	0															
1.6	Внедрение системы телемеханики и автоматизированной системы управления технологическими процессами с реконструкцией КИПиА насосных станций, водозаборных и очистных сооружений, НС 2-го и 3-го подъема, системы мониторинга работы режимов водопроводной сети	2019-2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	58 500						19 500	19 500	19 500							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	57 330								19 110	19 110	19 110					
				бюджет МО	1 170								390	390	390					
				внебюджетные источники	0															
ИТОГО по Задаче 1					81 678	0	15 804	6 722	652	0	19 500	19 500	19 500	0	0	0	0			
					федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
					краевой бюджет	70 820	0	11 312	1 539	639	0	19 110	19 110	19 110	0	0	0	0		
					бюджет МО	1 445	0	231	31	13	0	390	390	390	0	0	0	0		
					внебюджетные источники	9 413	0	4 261	5 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем																			
2.1	Переоценка запасов Авачинского и Пограничного месторождений	2017-2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	50 941				31 105	19 835									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	49 922				30 483	19 439									
				бюджет МО	1 019				622	397									
				внебюджетные источники	0														
ИТОГО по Задаче 2				всего	50 941	0	0	0	31 105	19 835	0	0	0	0	0	0			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				краевой бюджет	49 922	0	0	0	30 483	19 439	0	0	0	0	0	0			
				бюджет МО	1 019	0	0	0	622	397	0	0	0	0	0	0			
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры																		
	Проект. Развитие головных объектов системы водоснабжения	2014-2016, 2018-2025	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	379 118	16 206	60 170	64 089	0	6 630	29 921	33 381	10 910	53 581	55 402	24 112	24 716		
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	371 536	15 882	58 967	62 807	0	6 497	29 323	32 714	10 691	52 509	54 294	23 630	24 221		
				бюджет МО	7 582	324	1 203	1 282	0	133	598	668	218	1 072	1 108	482	494		
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Реконструкция Авачинского подземного водозабора	2019-2025	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	220 555						25 459	26 376	10 910	53 581	55 402	24 112	24 716		
				федеральный бюджет	0											0			
				краевой бюджет	216 144						24 950	25 848	10 691	52 509	54 294	23 630	24 221		
				бюджет МО	4 411						509	528	218	1 072	1 108	482	494		
				внебюджетные источники	0														
3.2	Реконструкция хлораторной	2014-2015	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	17 948	8 103	9 845												
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	17 589	7 941	9 648												
				бюджет МО	359	162	197												
				внебюджетные источники	0														
3.3	Реконструкция насосной станции 2-го подъема и ЗРУ 6 кВ	2014-2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	102 345	8 103	40 490	53 752											
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	100 298	7 941	39 680	52 677											
				бюджет МО	2 047	162	810	1 075											
				внебюджетные источники	0														
3.4	Реконструкция ВНС 3-го подъема с зонированием на 2 группы насосных агрегатов. Строительство РЧВ объемом 2х150 м3 в районе ВНС 3-го подъема	2015-2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	20 172		9 836	10 337											
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	19 769		9 639	10 130											
				бюджет МО	403		197	207											
				внебюджетные источники	0														
3.5	Реконструкция водозабора пос. Мутной	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 543							2 543							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 492								2 492						
				бюджет МО	51								51						
				внебюджетные источники	0														
3.6	Установка блочных очистных сооружений п. Мутной, производительностью 100 м3/сут	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 630					6 630									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	6 497						6 497								
				бюджет МО	133						133								
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.													
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
3.7	Строительство ВНС 4-го подъема, блочного типа, с рабочими характеристиками Q=17 м3/ч, H=50 м, для подключения территории перспективного строительства мкр. Садовый	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	8 925						4 462	4 462						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	8 746					4 373	4 373							
				бюджет МО	178					89	89							
				внебюджетные источники	0													
Проект. Развитие водопроводных сетей	2014-2025	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 965 354	157 123	186 134	213 817	204 189	244 467	108 761	134 901	118 728	148 193	141 338	157 903	149 800		
			федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			краевой бюджет	1 926 047	153 981	182 411	209 540	200 105	239 577	106 586	132 203	116 354	145 229	138 511	154 745	146 804		
			бюджет МО	39 307	3 142	3 723	4 276	4 084	4 889	2 175	2 698	2 375	2 964	2 827	3 158	2 996		
			внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.8	Строительство трубопровода d300 от врезки по ул. Береговой – ул. Беринга до дюкера через р. Половинка, общей протяженностью 702 м. Перекладка трубопровода с увеличением диаметра до 200 мм, протяженностью 124 м, по ул. Пограничная от ул.Октябрьская до ул. Завойко. Перекладка трубопровода с увеличением диаметра до 300 мм от дюкера через р. Половинка по ул. Первомайская до ул. Пограничная, протяженностью 139 м	2015-2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	26 210		11 998	14 212										
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	25 685		11 758	13 928										
				бюджет МО	524		240	284										
				внебюджетные источники	0													
3.9	Реконструкция и строительство сетей водоснабжения в п. Мутной	2021-2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	22 739							11 370	11 370					
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	22 284							11 142	11 142					
				бюджет МО	455							227	227					
				внебюджетные источники	0													
3.10	Реконструкция (замена) аварийных участков сетей	2014-2025	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 772 982	157 123	168 028	190 753	199 701	224 652	62 897	96 504	99 785	136 823	141 338	145 578	149 800	
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	1 737 522	153 981	164 667	186 938	195 707	220 159	61 639	94 574	97 789	134 087	138 511	142 666	146 804	
				бюджет МО	35 460	3 142	3 361	3 815	3 994	4 493	1 258	1 930	1 996	2 736	2 827	2 912	2 996	
				внебюджетные источники	0													
Зонирование сети ВНС 3 подъема																		
3.11	Строительство водовода верхней зоны, d150, протяженностью 961 м, от ВНС 3-го подъема до врезки, с устройством колодца на водоводе d150 по ул. Уральская	2015-2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4 818		2 530	2 287										
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	4 721		2 480	2 242										
				бюджет МО	96		51	46										
				внебюджетные источники	0													
3.12	Строительство водовода от сетей ВНС третьего подъема до сетей мкр. Садовый, d175	2017-2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	18 158				4 488	13 670								
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	17 795				4 398	13 397								
				бюджет МО	363				90	273								
				внебюджетные источники	0													

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.												
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
3.13	Закольцовка участков трубопроводов от ул. Хабаровская до ул. Свердлова, d100, протяженностью 170 м	2015	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	887		887										
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	869		869										
				бюджет МО	18		18										
3.14	Закольцовка участков трубопроводов по ул. Ленинградская до пер. Светлый, d100, протяженностью 48 м	2015	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	312		312										
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	306		306										
				бюджет МО	6		6										
3.15	Закольцовка участков трубопроводов по ул. Завойко от ул.Новая до ул. Солнечная, d100, протяженностью 65 м	2015	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	392		392										
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	384		384										
				бюджет МО	8		8										
3.16	Перекладка участка трубопровода по ул. Новая от ул. Завойко до ВНС 3-го подъема, d250, протяженностью 104 м	2015	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	708		708										
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	694		694										
				бюджет МО	14		14										
3.17	Перекладка участка трубопровода от ВНС 3-го подъема по ул. Новая, ул. Свердлова, до дома 5 по пер. Светлый № 5, d150, протяженностью 486 м	2015-2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 664		1 280	1 384									
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	2 610		1 254	1 356									
				бюджет МО	53		26	28									
3.18	Перекладка участка трубопровода от пер. Светлый, 5 по ул.Ленинградская до ул.Рабочей смены, d150, протяженностью 328 м	2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 832		1 832										
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	1 795		1 795										
				бюджет МО	37		37										
Подключение частного сектора мкр. Южный к централизованному водоснабжению																	
3.19	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 1398,85 м, по ул. Магистральная от ул. Восточная до ул. Луговая	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	5488						5 488						
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	5378								5 378				
				бюджет МО	110								110				
3.20	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 276,81 м, по ул. Ягодная от ул. Восточная до ул. Магистральная	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1087						1 087						
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	1065								1 065				
				бюджет МО	22								22				
3.21	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 148 м, от ул. Омская 48 до ул. Магистральная	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	581						581						
				федеральный бюджет	0												
				краевой бюджет	569								569				
				бюджет МО	12								12				
				внебюджетные источники	0												

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.											
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
3.22	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 1123,52 м, по ул. Томская, ул. Молодежная	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4409						4 409					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	4321					4 321						
				бюджет МО	88					88						
				внебюджетные источники	0											
3.23	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 148 м, от ул. Омская, 96 до ул. Магистральная	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	581						581					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	569					569						
				бюджет МО	12					12						
				внебюджетные источники	0											
3.24	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 1810 м, по ул. Магистральная от ул. Луговая до ул. 2-я Молодежная	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	7100						7 100					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	6958					6 958						
				бюджет МО	142					142						
				внебюджетные источники	0											
3.25	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 830 м, по ул. Ангарская от ул. 2-я Молодежная до ул. Южная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3256						3 256					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	3191					3 191						
				бюджет МО	65					65						
				внебюджетные источники	0											
3.26	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 237 м, по ул. Ангарская от ул. Ангарская до пер. Дунайский	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	930						930					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	911					911						
				бюджет МО	19					19						
				внебюджетные источники	0											
3.27	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 1398,85 м, по пер. Дунайский от ул. Магистральная до пересечения ул. Кольцевая и ул. Полярная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	5247						5 247					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	5142					5 142						
				бюджет МО	105					105						
				внебюджетные источники	0											
3.28	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 451,26 м, по ул. Кольцевая от ул. Магистральная до ул. Южная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1769						1 769					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1734					1 734						
				бюджет МО	35					35						
				внебюджетные источники	0											
3.29	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 231,8 м, по ул. Южная от ул. Кольцевая до пер. Калужский	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	909						909					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	891					891						
				бюджет МО	18					18						
				внебюджетные источники	0											
3.30	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 439,6 м, по пер. Калужский ул. Южная от ул. Магистральная до ул. Южная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1725						1 725					
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1690					1 690						
				бюджет МО	34					34						
				внебюджетные источники	0											

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.											
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
3.31	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 261,93 м, по ул. Центральная от ул. Кольцевая до пер. Калужский	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1028							1 028				
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1007						1 007					
				бюджет МО	21						21					
3.32	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 453,52 м, по ул. Кольцевая от пер. Калужский до ул. Магистральная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1779							1 779				
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1744						1 744					
				бюджет МО	36						36					
3.33	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 228 м, по ул. Вулканическая от ул. Центральная до ул. Южная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	894							894				
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	876						876					
				бюджет МО	18						18					
3.34	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 265 м, по пер. Донецкий от ул. Центральная до ул. Южная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1040							1 040				
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1019						1 019					
				бюджет МО	21						21					
3.35	Прокладка трубопровода d100 мм, протяженностью 282 м, по пер. Байкальский от ул. Магистральная до ул. Южная	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1106							1 106				
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1084						1 084					
				бюджет МО	22						22					
3.36	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 206 м, по пер. Байкальский от пер. Байкальский, 6 до пер. Донецкий	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	808							808				
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	792						792					
				бюджет МО	16						16					
Подключение частного сектора мкр. Пограничный к централизованному водоснабжению																
3.37	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 673,74 м, по ул. Завойко от ул. Загородная до ул. Песчаная	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2643								2 643			
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	2590								2 590			
				бюджет МО	53								53			
3.38	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 431,62 м, по ул. Большаковой от ул. Загородная до ул. Песчаная	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1693								1 693			
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1659								1 659			
				бюджет МО	34								34			
3.39	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 315,31 м, по ул. Песчаная, от дома № 2а до № 13а	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1237								1 237			
				федеральный бюджет	0											
				краевой бюджет	1212								1 212			
				бюджет МО	25								25			
				внебюджетные источники	0											

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
3.40	Прокладка трубопровода d=100, протяженностью 229 м, от ул. Завойко, 93 до ул. Песчаная	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	898								898						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	880										880				
				бюджет МО	18										18				
3.41	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 281 м, от ул. Завойко, 87 до ул. Большаковой, 2 и до ул. Песчаная	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1102								1102						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1080										1080				
				бюджет МО	22										22				
Обеспечение подключения объектов перспективного строительства																			
3.42	Прокладка трубопровода d100, протяженностью 3142 м, в мкр. Заречный. Подключение территории перспективного строительства ИЖС по ул. Протова, ул. Тверская и др.	2024	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	12325												12325		
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	12079														12079
				бюджет МО	247														247
3.43	Прокладка трубопровода d300, протяженностью 421 м. Подключение перспективного строительства ул. Кручины-Жупановская по ул. Виталия Кручины от ул. Жупановская до пер. Гришечко	2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3349			3 349											
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	3282			3 282											
				бюджет МО	67			67											
3.44	Прокладка трубопровода d150, протяженностью 2934,6 м. Подключение перспективного строительства мкр. Садовый	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	15453							7 726	7 726						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	15143									7 572	7 572				
				бюджет МО	309									155	155				
Подключения мкр. Пограничный к централизованной системе водоснабжения																			
3.45	Параллельная прокладка сети d150, протяженностью 241 м, от ул. Механизации до ул. Автомобилистов, с устройством камеры переключения	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1269						1 269								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1244									1 244					
				бюджет МО	25									25					
3.46	Прокладка трубопровода d150, протяженностью 925,8 м, от сети мкр. Садовый в районе водозабора до дома по ул. Мичурина, 1	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4875						4 875								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	4778									4 778					
				бюджет МО	98									98					
3.47	Прокладка трубопровода d150, протяженностью 1573 м, по ул. Завойко от ул. Рабочей смены до ул. Песчаная	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	8283							8 283							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	8117									8 117					
				бюджет МО	166									166					
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
3.48	Перекладка сетей с увеличением диаметра до 150 мм по ул.Рабочей смены от ул. Свердлова до ул. Завойко	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 180						1 180								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1 156					1 156									
				бюджет МО	24					24									
				внебюджетные источники	0														
Реконструкция сетей магистрального водовода																			
3.49	Реконструкция участка водовода диаметром 500 мм от 26 км до 24 км. Переключение потребителей с водовода d1000 на водовод d500 от 26 км до 24 км, с устройством камер переключения	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	19 610						9 430	10 180							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	19 218					9 241	9 976								
				бюджет МО	392					189	204								
				внебюджетные источники	0														
ИТОГО по Задаче 3				всего	2 344 472	173 329	246 304	277 906	204 189	251 097	138 682	168 282	129 638	201 773	196 740	182 016	174 516		
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	2 297 582	169 862	241 378	272 348	200 105	246 075	135 909	164 917	127 045	197 738	192 805	178 376	171 025		
				бюджет МО	46 889	3 467	4 926	5 558	4 084	5 022	2 774	3 366	2 593	4 035	3 935	3 640	3 490		
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
ИТОГО				всего	2 477 090	173 329	262 109	284 628	235 946	270 932	158 182	187 782	149 138	201 773	196 740	182 016	174 516		
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				краевой бюджет	2 418 324	169 862	252 690	273 886	231 227	265 513	155 019	184 027	146 155	197 738	192 805	178 376	171 025		
				бюджет МО	49 354	3 467	5 157	5 590	4 719	5 419	3 164	3 756	2 983	4 035	3 935	3 640	3 490		
				внебюджетные источники	9 413	0	4 261	5 152	0	0	0	0	0	0	0	0			

Программа инвестиционных проектов в водоотведении Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
Цель: Обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципальных образований на период 2011-2013 годы и на																				
Задача: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем																				
1.1	Телеинспекционное обследование коллекторов диаметром 150 мм и более	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	5 583							2 742	2 841							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	0															
				бюджет МО	0															
				внебюджетные источники	5 583									2 742	2 841					
Задача: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры																				
2	Проект. Новое строительство и реконструкция головных объектов	2016-2024	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 156 874	0	0	2 337	39 341	112 360	196 438	236 513	23 196	46 981	267 049	232 659	0			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				краевой бюджет	1 133 737	0	0	2 290	38 554	110 113	192 509	231 783	22 732	46 041	261 708	228 006	0	0	0	
				бюджет МО	23 137	0	0	47	787	2 247	3 929	4 730	464	940	5 341	4 653	0	0		
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1	Строительство комплексной КНС-1 вместо существующей КНС-1, производительность 250 м3 в час.	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	27 958						9 054	18 904								
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	27 399						8 873	18 526								
				бюджет МО	559								181	378						
				внебюджетные источники	0															
2.2	Строительство комплексной КНС-9, производительностью 500 м3 в час, на месте выпусков 2 и 3.	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	37 648						3 621	34 027								
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	36 895						3 549	33 346								
				бюджет МО	753						72	681								
				внебюджетные источники	0															
2.3	Строительство блочной КНС-10, производительностью 260 м3 в час, на месте выпуска 7.	2022-2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	31 124									10 145	20 979					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	30 502										9 942	20 559				
				бюджет МО	622										203	420				
				внебюджетные источники	0															
2.4	Строительство КНС-11 производительностью 150 м3 в час	2018-2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	20 506					10 253	10 253									
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	20 096						10 048	10 048								
				бюджет МО	410					205	205									
				внебюджетные источники	0															
2.5	Строительство КНС-26 км производительностью 120 м3 в час	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	17 228					17 228										
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	16 883					16 883										
				бюджет МО	345					345										
				внебюджетные источники	0															
2.6	Строительство комплексной КНС-6, производительностью 50 м3 в час, на месте выпуска 6	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 476										6 476					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	6 346											6 346				
				бюджет МО	130											130				
				внебюджетные источники	0															
2.7	Строительство комплексной КНС-7 производительностью 80 м3 в час	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	8 395								8 395							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	8 227										8 227					
				бюджет МО	168										168					
				внебюджетные источники	0															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
2.8	Строительство КНС-8 производительностью 100 м3 в час	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	10 546						10 546									
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	10 335								10 335							
				бюджет МО	211								211							
				внебюджетные источники	0															
2.9	Строительство блочной КНС-12, производительностью 8 м3 в час, на месте выпуска в р. Канонерский	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 321					1 321										
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 295						1 295									
				бюджет МО	26						26									
				внебюджетные источники	0															
2.10	Строительство комплексной КНС-29 км, производительностью 100 м3 в час, вместо существующей КНС-29 км	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	10 392								10 392							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	10 184										10 184					
				бюджет МО	208										208					
				внебюджетные источники	0															
2.11	Реконструкция существующих КНС-2, КНС-3 (строительство новых блочного типа)	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	13 448								13 448							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	13 179										13 179					
				бюджет МО	269										269					
				внебюджетные источники	0															
2.12	Реконструкция КОС-29 км с увеличением производительности до 3.5 тыс. м3 в сутки	2016-2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	43 710			2 337	16 392	24 981										
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	42 836			2 290	16 064	24 481										
				бюджет МО	874			47	328	500										
				внебюджетные источники	0															
2.13	Проектирование и строительство второй очереди КОС-29 км, на 8 тыс. м3 в сутки	2017-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	414 624				22 949	58 577	162 964	170 134								
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	406 332					22 490	57 405	159 705	166 731							
				бюджет МО	8 292					459	1 172	3 259	3 403							
				внебюджетные источники	0															
2.14	Строительство блочных КОС в п. Мутной, производительностью 50 м3/сут.	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4 409								4 409							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	4 321										4 321					
				бюджет МО	88										88					
				внебюджетные источники	0															
2.15	Строительство третьего блока КОС-29 км на 5 тыс м3 в сутки	2022-2024	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	509 089									36 836	239 594	232 659				
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	498 907											36 099	234 802	228 006		
				бюджет МО	10 182											737	4 792	4 653		
				внебюджетные источники	0															
	Проект. Строительство и реконструкция линейных объектов водоотведения	2014-2025	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 739 366	0	0	165 036	185 228	231 533	262 428	148 897	190 233	184 878	182 991	92 681	95 461			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				краевой бюджет	1 704 579	0	0	161 736	181 523	226 902	257 180	145 919	186 428	181 180	179 332	90 827	93 552			
				бюджет МО	34 787	0	0	3 301	3 705	4 631	5 249	2 978	3 805	3 698	3 660	1 854	1 909			
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2.16	Строительство напорных коллекторов	2016-2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	267 581	0	0	27 167	27 167	53 488	55 362	22 465	27 966	14 323	39 641	0	0			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				краевой бюджет	262 229	0	0	26 624	26 624	52 419	54 255	22 016	27 407	14 036	38 848	0	0			
				бюджет МО	5 352	0	0	543	543	1 070	1 107	449	559	286	793	0	0			
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
2.16.1	Строительство напорного коллектора от КНС-1 до самотечной линии (пересечение ручья), диаметром 2d200, длиной 595 м	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	14 263						7 131	7 131								
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	13 978					6 989	6 989									
				бюджет МО	285					143	143									
				внебюджетные источники	0															
2.16.2	Строительство напорного коллектора от КНС-9 (выпуск 2-3) на КОС-29 км, 2d300, длиной 1665 м	2018-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	46 002					15 334	15 334	15 334								
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	45 082					15 027	15 027	15 027								
				бюджет МО	920					307	307	307								
				внебюджетные источники	0															
2.16.3	КНС-10. строительство напорного коллектора от КНС-10 до камеры гашения, диаметром 2d200, длиной 820 м	2022-2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	23 125									9 828	13 296					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	22 662											9 632	13 030			
				бюджет МО	462											197	266			
				внебюджетные источники	0															
2.16.4	Строительство напорного коллектора от КНС-26 км до КОС-29 км диаметром 2d200, длиной 3400 м	2016-2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	67 939			13 604	27 167	27 167										
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	66 580			13 332	26 624	26 624										
				бюджет МО	1 359			272	543	543										
				внебюджетные источники	0															
2.16.5	КНС-6. Строительство напорного коллектора от выпуска 6 до камеры гашения, диаметром 2d100, длиной 750 м	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	18 750										18 750					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	18 375												18 375			
				бюджет МО	375												375			
				внебюджетные источники	0															
2.16.6	Строительство напорного коллектора диаметром 2d150, длиной 968 м, от КНС-8 до камеры гашения напора КНС-11	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	23 429						23 429									
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	22 960								22 960							
				бюджет МО	469								469							
				внебюджетные источники	0															
2.16.7	Строительство напорного коллектора диаметром 2d100, длиной 1440 м, от выпуска (КНС-7) до КОС-29 км	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	27 966									27 966						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	27 407											27 407				
				бюджет МО	559											559				
				внебюджетные источники	0															
2.16.8	КНС-11. Строительство напорного коллектора от КНС-11 до камеры гашения, диаметром 2d100, длиной 662 м	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	10 987					10 987										
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	10 767						10 767									
				бюджет МО	220						220									
				внебюджетные источники	0															
2.16.9	Строительство напорного коллектора диаметром 2d100, длиной 400 м, от КНС-12 до камеры гашения напора КОС-29 км	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	9 468						9 468									
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	9 279								9 279							
				бюджет МО	189								189							
				внебюджетные источники	0															
2.16.10	Строительство самотечного коллектора от камеры гашения КНС-11 до КНС-8, диаметром 200 мм, длиной 750 м	2022-2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	12 089									4 495	7 595					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	11 847											4 405	7 443			
				бюджет МО	242											90	152			
				внебюджетные источники	0															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.16.11	Строительство напорного коллектора (перекладка существующего) 2d200 от КНС-29 км до КОС-29 км, протяженностью 810 м	2016	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	13 563			13 563											
				федеральный бюджет															
				краевой бюджет	13 292			13 292											
				бюджет МО	272			272											
				внебюджетные источники															
2.17	Ликвидация выпусков	2018-2019, 2021, 2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	26 625	0	0	0	0	6 070	18 054	0	1 500	0	1 000	0	0		
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				краевой бюджет	26 092	0	0	0	0	5 949	17 693	0	1 470	0	980	0	0	0	
				бюджет МО	532	0	0	0	0	121	361	0	30	0	20	0	0		
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.17.1	ликвидация выпуска № 5 и строительство самотечного коллектора d150 от выпуска № 5 до колодца по ул. Санаторная, общей протяженностью 237 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 334						2 334								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 288								2 288						
				бюджет МО	47								47						
				внебюджетные источники	0														
2.17.2	ликвидация выпуска № 8 и подключение к приемной камере КНС-11	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	850					850									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	833					833									
				бюджет МО	17					17									
				внебюджетные источники	0														
2.17.3	ликвидация выпуска Племстанция и подключение к приемной камере КНС-8	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	850					850									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	833					833									
				бюджет МО	17					17									
				внебюджетные источники	0														
2.17.4	ликвидация выпуска № 7 и подключение к колодцу-гасителю на ул. Завойко 85, со строительством самотечного коллектора до КНС-10, d300, общей протяженностью 280 м	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 603					3 603									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	3 531					3 531									
				бюджет МО	72					72									
				внебюджетные источники	0														
2.17.5	ликвидация выпуска № 4 и подключение к приемной камере КНС-10	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	767					767									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	752					752									
				бюджет МО	15					15									
				внебюджетные источники	0														
2.17.6	ликвидация септика по ул. Новая и подключение сетей к централизованной системе водоотведения, планируемому самотечному коллектору d150, общей протяженностью 700 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 644					6 644									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	6 512					6 512									
				бюджет МО	133					133									
				внебюджетные источники	0														
2.17.7	ликвидация выпуска № 3 и подключение к приемной камере КНС-9, d400, общей протяженностью 123 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 311					2 311									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 264					2 264									
				бюджет МО	46					46									
				внебюджетные источники	0														
2.17.8	ликвидация выпуска № 2 и подключение к приемной камере КНС-9, d500, общей протяженностью 417 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 515					6 515									
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	6 385					6 385									
				бюджет МО	130					130									
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.17.9	ликвидация выпуска № 1 (демонтаж напорных и отключение самотечных коллекторов)	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	250						250								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	245								245						
				бюджет МО	5							5							
				внебюджетные источники	0														
2.17.10	ликвидация выпуска № 6 и подключение к приемной камере КНС-6	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	750										750				
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	735												735		
				бюджет МО	15												15		
				внебюджетные источники	0														
2.17.11	ликвидация выпуска Радиоцентр	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	250										250				
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	245												245		
				бюджет МО	5												5		
				внебюджетные источники	0														
2.17.12	ликвидация выпуска КСМ и подключение к приемной камере КНС-7	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	750								750						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	735										735				
				бюджет МО	15										15				
				внебюджетные источники	0														
2.17.13	ликвидация выпуска №9 и подключение к приемной камере КНС-29 км	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	750								750						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	735										735				
				бюджет МО	15										15				
				внебюджетные источники	0														
2.18	Подключение самотечных коллекторов к КНС	2021-2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	45 054	0	0	0	0	0	3 483	8 248	12 216	21 107	0	0	0		
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				краевой бюджет	44 153	0	0	0	0	0	3 413	8 083	11 971	20 685	0	0	0	0	
				бюджет МО	901	0	0	0	0	0	70	165	244	422	0	0	0	0	
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.18.1	прокладка самотечного коллектора от ул. Гаражная №1 до КНС-1, d300, протяженностью 207 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 183							2 183							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 140								2 140						
				бюджет МО	44								44						
				внебюджетные источники	0														
2.18.2	прокладка самотечного коллектора от пер. Мирный до КНС-9, d500, протяженностью 417 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 065							6 065							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	5 944								5 944						
				бюджет МО	121								121						
				внебюджетные источники	0														
2.18.3	прокладка самотечного коллектора по ул. Завойко от ул. Рыбачья до КНС-10, d300, протяженностью 843 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	8 892									8 892					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	8 714									8 714					
				бюджет МО	178									178					
				внебюджетные источники	0														
2.18.4	прокладка самотечного коллектора от ул. Песчаная, 2а до КНС-11, d200, протяженностью 396 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 483						3 483								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	3 413								3 413						
				бюджет МО	70								70						
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.18.5	прокладка самотечного коллектора от камеры гашения напора мкр. Заречный до колодца по ул. Магистральная, d150, протяженностью 2853 м	2021-2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	24 431								12 216	12 216					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	23 943										11 971	11 971			
				бюджет МО	489										244	244			
				внебюджетные источники	0														
2.19	Подключение частного сектора к централизованной системе водоотведения КНС-26 км	2019-2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	59 767	0	0	0	0	0	0	26 752	33 016	0	0	0	0	0	
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	58 572	0	0	0	0	0	26 217	32 355	0	0	0	0	0	0	0
				бюджет МО	1 195	0	0	0	0	0	535	660	0	0	0	0	0	0	0
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.19.1	прокладка самотечного коллектора по пер. Дунайский от дома № 1 до ул. Полярная, d100, протяженностью 249 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 092						2 092								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 050								2 050						
				бюджет МО	42								42						
				внебюджетные источники	0														
2.19.2	прокладка самотечного коллектора по ул. Полярная от дома № 72 до дома № 60, d150, протяженностью 173 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 482						1 482								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1 452								1 452						
				бюджет МО	30								30						
				внебюджетные источники	0														
2.19.3	прокладка самотечного коллектора по ул. Кольцевая от дома № 1 до ул. Полярная, d100, протяженностью 294 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 470						2 470								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 420								2 420						
				бюджет МО	49								49						
				внебюджетные источники	0														
2.19.4	прокладка самотечного коллектора по ул. Кольцевая от ул. Полярная до ул. Южная, d150, протяженностью 126 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 079						1 079								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1 057								1 057						
				бюджет МО	22								22						
				внебюджетные источники	0														
2.19.5	прокладка самотечного коллектора по ул. Южная от дома №17 до ул. Луговая, d150, протяженностью 1382 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	11 836						11 836								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	11 599								11 599						
				бюджет МО	237								237						
				внебюджетные источники	0														
2.19.6	прокладка самотечного коллектора по пер. Калужский от ул. Магистральная до ул. Южная, d100, протяженностью 421 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 536						3 536								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	3 465								3 465						
				бюджет МО	71								71						
				внебюджетные источники	0														
2.19.7	прокладка самотечного коллектора по переулку от ул. Центральная №7 до ул. Южная №58, d100, протяженностью 232 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 949						1 949								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1 910								1 910						
				бюджет МО	39								39						
				внебюджетные источники	0														
2.19.8	прокладка самотечного коллектора по пер. Донецкий от ул. Центральная до ул. Южная, d100, протяженностью 275 м	2019	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 310						2 310								
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 264								2 264						
				бюджет МО	46								46						
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.													
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2.19.9	прокладка самотечного коллектора по переулку от ул. Магистральная № 194 до ул. Южная № 32, d100, протяженностью 254 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 134							2 134						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	2 091						2 091							
				бюджет МО	43					43								
				внебюджетные источники	0													
2.19.10	прокладка самотечного коллектора по ул. Камчатская от дома №2 до ул. Южная № 22, d100, протяженностью 396 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 326							3 326						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	3 260						3 260							
				бюджет МО	67					67								
				внебюджетные источники	0													
2.19.11	прокладка самотечного коллектора по ул. Магистральная № 70 до ул. Магистральная № 90 с поворотом на ул. Омская до дома № 54, d100, протяженностью 596 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	5 006							5 006						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	4 906						4 906							
				бюджет МО	100					100								
				внебюджетные источники	0													
2.19.12	прокладка самотечного коллектора по ул. Омская от дома № 16 до дома № 85, d100, протяженностью 1006 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	8 450							8 450						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	8 281						8 281							
				бюджет МО	169					169								
				внебюджетные источники	0													
2.19.13	прокладка самотечного коллектора по ул. Томская от дома №16 до ул. Луговая, d150, протяженностью 1325м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	11 338							11 338						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	11 111						11 111							
				бюджет МО	227					227								
				внебюджетные источники	0													
2.19.14	прокладка самотечного коллектора по ул. Луговая от пересечения ул. Луговая и ул. Молодежная до КНС-26 км, d200, протяженностью 314 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 762							2 762						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	2 706						2 706							
				бюджет МО	55					55								
				внебюджетные источники	0													
2.20	Подключение частного сектора к централизованной системе водоотведения в зоне влияния КНС-29 км	2021-2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	80 900	0	0	0	0	0	0	0	55 853	25 048	0	0	0	
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	79 282	0	0	0	0	0	0	0	0	54 736	24 547	0	0	0
				бюджет МО	1 618	0	0	0	0	0	0	0	0	1 117	501	0	0	0
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.20.1	прокладка самотечного коллектора по ул. Весенняя от дома № 3 и по переулку без названия до ул. Томская № 1, d100, протяженностью 361 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 032							3 032						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	2 972						2 972							
				бюджет МО	61					61								
				внебюджетные источники	0													
2.20.2	прокладка самотечного коллектора от ул. Томская №1 до КНС-29 км, d150, протяженностью 1403 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	13 615							13 615						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	13 342						13 342							
				бюджет МО	272					272								
				внебюджетные источники	0													
2.20.3	прокладка самотечного коллектора по переулку по ул. Энергетиков от ул. Магистральная № 52 до ул. Энергетиков 25-27, d100, протяженностью 281 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 360							2 360						
				федеральный бюджет	0													
				краевой бюджет	2 313						2 313							
				бюджет МО	47					47								
				внебюджетные источники	0													

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
2.20.4	прокладка самотечного коллектора по переулку по ул. Инженерная от дома № 1, d100, протяженностью 400 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 360								3 360							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	3 293										3 293					
				бюджет МО	67										67					
				внебюджетные источники	0															
2.20.5	прокладка самотечного коллектора по ул. Подстанционная, d100, протяженностью 592 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4 973								4 973							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	4 873										4 873					
				бюджет МО	99										99					
				внебюджетные источники	0															
2.20.6	прокладка самотечного коллектора для подключения МКД по ул. Подстанционная №№ 3,5а,7,9,11,13, 14а, 17, d100-200, протяженностью 716 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 014								6 014							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	5 894										5 894					
				бюджет МО	120										120					
				внебюджетные источники	0															
2.20.7	прокладка самотечного коллектора по ул. Магистральная № 50, d100, протяженностью 287 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 474								2 474							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 424										2 424					
				бюджет МО	49										49					
				внебюджетные источники	0															
2.20.8	прокладка самотечного коллектора по ул. Подстанционная № 15, 13а, d100, протяженностью 192 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 613								1 613							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 580										1 580					
				бюджет МО	32										32					
				внебюджетные источники	0															
2.20.9	прокладка самотечного коллектора по ул. Магистральная от ул. Красноярская до ул. Взлетная № 6, d150, протяженностью 808 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 919								6 919							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	6 781										6 781					
				бюджет МО	138										138					
				внебюджетные источники	0															
2.20.10	прокладка самотечного коллектора по ул. Красноярская №13 до ул. Магистральная, d100, протяженностью 229 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 924								1 924							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 885										1 885					
				бюджет МО	38										38					
				внебюджетные источники	0															
2.20.11	прокладка самотечного коллектора по ул. Можайская № 7а до ул. Магистральная, d100, протяженностью 341 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 864									2 864						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 807										2 807					
				бюджет МО	57										57					
				внебюджетные источники	0															
2.20.12	прокладка самотечного коллектора по ул. Сухая до ул. Магистральная, d100, протяженностью 356 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 990									2 990						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 930										2 930					
				бюджет МО	60										60					
				внебюджетные источники	0															
2.20.13	прокладка самотечного коллектора по ул. Осипенко до ул. Магистральная, d100, протяженностью 350 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 940									2 940						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 881										2 881					
				бюджет МО	59										59					
				внебюджетные источники	0															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.20.14	прокладка самотечного коллектора по ул. Гризодубовой до ул. Магистральная, d100, протяженностью 341 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 864									2 864					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 807											2 807			
				бюджет МО	57											57			
				внебюджетные источники	0														
2.20.15	прокладка самотечного коллектора по ул. Расковой до ул. Магистральная, d100, протяженностью 335 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 814									2 814					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 758											2 758			
				бюджет МО	56											56			
				внебюджетные источники	0														
2.20.16	прокладка самотечного коллектора по ул. Гастелло до ул. Магистральная, d100, протяженностью 345 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 898									2 898					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 840											2 840			
				бюджет МО	58											58			
				внебюджетные источники	0														
2.20.17	прокладка самотечного коллектора по ул. Талинская до ул. Магистральная, d100, протяженностью 337 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 831									2 831					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 774											2 774			
				бюджет МО	57											57			
				внебюджетные источники	0														
2.20.18	прокладка самотечного коллектора по ул. Нестерова до ул. Магистральная, d100, протяженностью 317 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 663									2 663					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 609											2 609			
				бюджет МО	53											53			
				внебюджетные источники	0														
2.20.19	прокладка самотечного коллектора по ул. Циолковского до ул. Магистральная, d100, протяженностью 260 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 184									2 184					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 140											2 140			
				бюджет МО	44											44			
				внебюджетные источники	0														
2.20.20	прокладка самотечного коллектора от мкд на улице Подстанционной, d100, протяженностью 88 м; d160, протяженностью 358,5 м; d200, протяженностью 763,3 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	9 570									9 570					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	9 379											9 379			
				бюджет МО	191											191			
				внебюджетные источники	0														
2.21	Подключение к централизованной системе водоотведения в зоне влияния КНС-3	2020-2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	33 417	0	0	0	0	0	0	0	16 379	17 038	0	0	0	0	
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	32 749	0	0	0	0	0	0	0	0	16 052	16 697	0	0	0	0
				бюджет МО	668	0	0	0	0	0	0	0	0	328	341	0	0	0	0
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.21.1	прокладка самотечного коллектора в районе кафе Уют, d100, протяженностью 515 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4 326								4 326						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	4 239										4 239				
				бюджет МО	87										87				
				внебюджетные источники	0														
2.21.2	прокладка самотечного коллектора от ул. Аэродромный проезд до ул. Шоссейная, d100, протяженностью 364 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 058								3 058						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 996										2 996				
				бюджет МО	61										61				
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.21.3	прокладка самотечного коллектора от казарм в/ч 40594 до ул. Шоссейная, d100, протяженностью 496 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4 166							4 166							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	4 083									4 083					
				бюджет МО	83									83					
				внебюджетные источники	0														
2.21.4	прокладка самотечного коллектора по ул. Вилкова до ул. Котельная, d150, протяженностью 564 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4 830							4 830							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	4 733									4 733					
				бюджет МО	97									97					
				внебюджетные источники	0														
2.21.5	прокладка самотечного коллектора по ул. Ленинская до ул. Вилкова №20, d100, протяженностью 328 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 755								2 755						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 700									2 700					
				бюджет МО	55									55					
				внебюджетные источники	0														
2.21.6	прокладка самотечных коллекторов по ул. Вилкова до ул. Шелехова, с подключением к коллектору по ул. Вилкова, d100, протяженностью 297 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 495								2 495						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	2 445									2 445					
				бюджет МО	50									50					
				внебюджетные источники	0														
2.21.7	прокладка самотечного коллектора по ул. Ленинская до ул. Котельная, d150, протяженностью 394м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 374								3 374						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	3 306									3 306					
				бюджет МО	67									67					
				внебюджетные источники	0														
2.21.8	подключения к самотечного коллектору по ул. Ленинская, d100, протяженностью 805 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 762								6 762						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	6 626									6 626					
				бюджет МО	135									135					
				внебюджетные источники	0														
2.21.9	подключения к самотечного коллектору по ул. Крашенинникова, d150, протяженностью 193 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 653								1 653						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1 620									1 620					
				бюджет МО	33									33					
				внебюджетные источники	0														
2.22	Подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки ул. Магистральная и частного сектора	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	17 496	0	0	0	0	0	0	0	17 496	0	0	0	0		
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				краевой бюджет	17 146	0	0	0	0	0	0	0	0	17 146	0	0	0	0	
				бюджет МО	350	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	0	0	
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.22.1	прокладка самотечного коллектора по ул. Хирургическая до ул. Магистральная, d150, протяженностью 665 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	5 695								5 695						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	5 581									5 581					
				бюджет МО	114									114					
				внебюджетные источники	0														
2.22.2	подключения к самотечного коллектору по ул. Хирургическая, d150, протяженностью 717 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 140								6 140						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	6 017									6 017					
				бюджет МО	123									123					
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
2.22.3	прокладка самотечного коллектора до ул. Хирургическая по пер. Мутной, ул. Калининская, d100, протяженностью 340 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 856								2 856							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 799										2 799					
				бюджет МО	57										57					
				внебюджетные источники	0															
2.22.4	прокладка самотечного коллектора по ул. Волгоградская до ул. Хирургическая, d100, протяженностью 176 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 478								1 478							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 449										1 449					
				бюджет МО	30										30					
				внебюджетные источники	0															
2.22.5	прокладка самотечного коллектора по ул. Московская до ул. Хирургическая, d100, протяженностью 158 м	2021	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 327								1 327							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 301										1 301					
				бюджет МО	27										27					
				внебюджетные источники	0															
2.23	Подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки ИЖС 14	2017-2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	24 740	0	0	0	7 467	17 272	0	0	0	0	0	0	0	0		
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				краевой бюджет	24 245	0	0	0	7 318	16 927	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				бюджет МО	495	0	0	0	149	345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.23.1	прокладка самотечного коллектора от ул. Попова, 35 до ул. Попова, 6, d150, протяженностью 872 м	2017	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	7 467				7 467											
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	7 318							7 318								
				бюджет МО	149							149								
				внебюджетные источники	0															
2.23.2	прокладка самотечного коллектора от ИЖС 14 до самотечного коллектора по ул. Попова, d150, протяженностью 2017 м	2018	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	17 272					17 272										
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	16 927							16 927								
				бюджет МО	345							345								
				внебюджетные источники	0															
2.24	Подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки мкр. Садовый, d150, протяженностью 3785 м. Точка подключения - колодец по ул.	2021-2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	32 412								16 206	16 206						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	31 764										15 882	15 882				
				бюджет МО	648										324	324				
				внебюджетные источники	0															
2.25	Подключение к централизованной системе водоотведения частной застройки мкр. Пограничный	2022-2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	79 511	0	0	0	0	0	0	0	0	32 310	47 201	0	0			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				краевой бюджет	77 921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 664	46 257	0	0		
				бюджет МО	1 590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	646	944	0	0		
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.25.1	прокладка самотечного коллектора по ул. Садовая, Мичурина до ул. Песчаная, 2а, d150, протяженностью 2739 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	23 455								23 455							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	22 986										22 986					
				бюджет МО	469										469					
				внебюджетные источники	0															
2.25.2	прокладка самотечного коллектора от ул. Белорусская по ул. Прибалтийская до ул. Завойко, 87, d150, протяженностью 318 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 723								2 723							
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 669										2 669					
				бюджет МО	54										54					
				внебюджетные источники	0															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
2.25.3	прокладка самотечного коллектора от ул. Завойко, 87 до ул. Завойко, 97, d150, протяженностью 285 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 441									2 441						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 392											2 392				
				бюджет МО	49											49				
				внебюджетные источники	0															
2.25.4	прокладка самотечного коллектора от ул. Большаковой, 21, до ул. Большаковой, 81, d150, протяженностью 289 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	2 475									2 475						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 425											2 425				
				бюджет МО	49											49				
				внебюджетные источники	0															
2.25.5	прокладка самотечного коллектора от ул. Большаковой, 33 до ул. Большаковой, 41, d150, протяженностью 142 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 216									1 216						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 192											1 192				
				бюджет МО	24											24				
				внебюджетные источники	0															
2.25.6	прокладка самотечного коллектора от ул. Завойко, 101а до ул. Песчаная, d150, протяженностью 354 м	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	3 031										3 031					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	2 971											2 971				
				бюджет МО	61											61				
				внебюджетные источники	0															
2.25.7	прокладка самотечного коллектора по ул. Песчаная от ул. Большаковой, 1 до ул. Песчаная, 13, d150, протяженностью 616 м	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	5 275										5 275					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	5 170											5 170				
				бюджет МО	106											106				
				внебюджетные источники	0															
2.25.8	подключение к централизованной системе водоотведения перспективной застройки ИЖС в районе Песчаная-Завойко, d150, протяженностью 3785 м.	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	38 895										38 895					
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	38 117											38 117				
				бюджет МО	778											778				
				внебюджетные источники	0															
2.26	Подключение к централизованной системе водоотведения частной застройки в зоне влияния КНС-10	2022-2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	16 236	0	0	0	0	0	0	0	0	10 807	5 429	0	0			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				краевой бюджет	15 911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 591	5 321	0	0		
				бюджет МО	325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216	109	0	0		
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.26.1	прокладка самотечного коллектора от ул. Рыбачья, 7 до ул. Рыбачья, 1а, d150, протяженностью 113 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	968									968						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	948											948				
				бюджет МО	19											19				
				внебюджетные источники	0															
2.26.2	прокладка самотечного коллектора от ул. Рыбачья, 1а до КНС-10, d150, протяженностью 535 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	4 581									4 581						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	4 490											4 490				
				бюджет МО	92											92				
				внебюджетные источники	0															
2.26.3	прокладка самотечного коллектора от ул. Пионерская, 10 до ул. Пионерская, 2, d150, протяженностью 119 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 019									1 019						
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	999											999				
				бюджет МО	20											20				
				внебюджетные источники	0															

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.26.4	прокладка самотечного коллектора от ул. Космонавтов, 10 до ул. Космонавтов, 2, d150, протяженностью 111 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	951									951					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	931											931			
				бюджет МО	19											19			
				внебюджетные источники	0														
2.26.5	прокладка самотечного коллектора от ул. Березовая, 10 до ул. Березовая, 1, d150, протяженностью 112 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	959									959					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	940											940			
				бюджет МО	19											19			
				внебюджетные источники	0														
2.26.6	прокладка самотечного коллектора от ул. Атласова, 10 до ул. Атласова, 4, d150, протяженностью 93 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	796									796					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	780											780			
				бюджет МО	16											16			
				внебюджетные источники	0														
2.26.7	прокладка самотечного коллектора от ул. Хуторская, 8 до ул. Хуторская, 2а, d150, протяженностью 80 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	685									685					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	671											671			
				бюджет МО	14											14			
				внебюджетные источники	0														
2.26.8	прокладка самотечного коллектора от ул. Чкалова, 6 до ул. Чкалова, 1а, d150, протяженностью 99 м	2022	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	848									848					
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	831											831			
				бюджет МО	17											17			
				внебюджетные источники	0														
2.26.9	прокладка самотечного коллектора по ул. Завойко, 80-70, протяженностью 440 м. Точка подключения - коллектор на ул. Завойко	2023	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	5 429										5 429				
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	5 321											5 321			
				бюджет МО	109											109			
				внебюджетные источники	0														
2.27	Подключение к централизованной системе водоотведения частной застройки в зоне влияния КНС-9	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	7 921	0	0	0	0	0	0	0	7 921	0	0	0	0	0	
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	7 763	0	0	0	0	0	0	0	7 763	0	0	0	0	0	0
				бюджет МО	158	0	0	0	0	0	0	158	0	0	0	0	0	0	0
				внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.27.1	прокладка самотечного коллектора от ул. Крутая, 5 до ул. Чукотская, 6, d150, протяженностью 770 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	6 594								6 594						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	6 462										6 462				
				бюджет МО	132										132				
				внебюджетные источники	0														
2.27.2	прокладка самотечного коллектора от ул. Солнечная, 3 до ул. Солнечная, 1, d150, протяженностью 48 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	411								411						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	403										403				
				бюджет МО	8										8				
				внебюджетные источники	0														
2.27.3	прокладка самотечного коллектора от ул. Новая, 6 до ул. Новая, 1а, d150, протяженностью 51 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	437								437						
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	428										428				
				бюджет МО	9										9				
				внебюджетные источники	0														

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.														
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
2.27.4	прокладка самотечного коллектора от ул. Дорожная, 5 до ул. Дорожная, 1а, d150, протяженностью 56 м	2020	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	480							480							
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	470									470					
				бюджет МО	10									10					
				внебюджетные источники	0														
2.28	Замена аварийных коллекторов	2016-2025	МУП "Петропавловский водоканал"	всего	1 047 706			137 869	150 593	154 702	158 777	60 868	41 958	65 077	89 720	92 681	95 461		
				федеральный бюджет	0														
				краевой бюджет	1 026 752			135 112	147 581	151 608	155 601	59 651	41 119	63 775	87 926	90 827	93 552		
				бюджет МО	20 954			2 757	3 012	3 094	3 176	1 217	839	1 302	1 794	1 854	1 909		
				внебюджетные источники	0														
ИТОГО по Задаче 3				всего	2 896 240			167 373	224 569	343 893	458 866	385 410	213 429	231 859	450 040	325 340	95 461		
				федеральный бюджет	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	2 838 315			164 026	220 077	337 015	449 689	377 702	209 160	227 221	441 040	318 833	93 552		
				бюджет МО	57 925			3 347	4 491	6 878	9 177	7 708	4 269	4 637	9 001	6 507	1 909		
				внебюджетные источники	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО				всего	2 901 823			167 373	224 569	343 893	461 608	388 251	213 429	231 859	450 040	325 340	95 461		
				федеральный бюджет	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				краевой бюджет	2 838 315			164 026	220 077	337 015	449 689	377 702	209 160	227 221	441 040	318 833	93 552		
				бюджет МО	57 925			3 347	4 491	6 878	9 177	7 708	4 269	4 637	9 001	6 507	1 909		
				внебюджетные источники	5 583			0	0	0	2 742	2 841	0	0	0	0	0	0	0

Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов Елизовского городского поселения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
Цель: Обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития Елизовского городского поселения																				
1	Задача: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем																			
1.1	Разработка долгосрочной целевой программы по оптимизации системы обращения с отходами	2015	Администрация Елизовского городского поселения	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	0															
				бюджет МО	0			0												
1.2	Разработка и реализация экологического проекта по сбору бытовых отходов в частном секторе	2017	ОАО "ЕМКХ"	всего	2 261				2 261											
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	1 583				1 583											
				бюджет МО	678				678											
1.3	Установка заглубленных контейнеров и устройство площадок сбора КГМ для обслуживания жилого фонда Елизовского городского поселения	2016-2020	ОАО "ЕМКХ"	всего	43 092			12 017	9 764	10 396	4 522	6 394	0	0	0	0	0			
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	25 855			7 210	5 858	6 238	2 713	3 836								
				бюджет МО	12 928			3 605	2 929	3 119	1 357	1 918								
Итого по задаче 1				всего	45 353	0	0	12 017	12 025	10 396	4 522	6 394	0	0	0	0	0			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				краевой бюджет	27 438	0	0	7 210	7 441	6 238	2 713	3 836	0	0	0	0	0			
				бюджет МО	13 606	0	0	3 605	3 607	3 119	1 357	1 918	0	0	0	0	0			
				внебюджетные источники	4 309	0	0	1 202	976	1 040	452	639	0	0	0	0	0			
2	Задача: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры																			
2.1	Разработка и реализация проектов ликвидации объектов накопленного экологического ущерба и реабилитации загрязненных территорий (ликвидация несанкционированных свалок)	2014-2016	Администрация Елизовского городского поселения	всего	3 600	1 200	1 200	1 200												
				федеральный бюджет																
				краевой бюджет	3 600	1 200	1 200	1 200												
				бюджет МО																
				внебюджетные источники																
3	Задача: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры																			
3.1	Разработка нормативно-правового акта, определяющего порядок предоставления местных налоговых и иных льгот для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих свою деятельность в сфере обращения с отходами	2015	Администрация Елизовского городского поселения	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	0															
				бюджет МО	0	0														
				внебюджетные источники	0															
3.2	Разработка инвестиционных программ организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов	2016	ОАО "ЕМКХ"	всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	0															
				бюджет МО	0															
				внебюджетные источники	0	0					0									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Сумма и источники финансирования, тыс.руб.															
					2014-2025	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
4	Задача: Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей																			
4.1	Организация мероприятий по воспитанию экологической культуры у населения	2014-2025	Администрация Елизовского городского поселения	всего	360	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30			
				федеральный бюджет	0															
				краевой бюджет	0															
				бюджет МО	360	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
				внебюджетные источники	0															
ИТОГО				всего	49 313	1 230	1 230	13 247	12 055	10 426	4 552	6 424	30	30	30	30	30			
				федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				краевой бюджет	31 038	1 200	1 200	8 410	7 441	6 238	2 713	3 836	0	0	0	0	0			
				бюджет МО	13 966	30	30	3 635	3 637	3 149	1 387	1 948	30	30	30	30	30			
				внебюджетные источники	4 309	0	0	1 202	976	1 040	452	639	0	0	0	0	0			