Утверждена постановлением

Администрации города

Каменска-Уральского

от 12.10.2015 № 1475

(в редакции постановления

Администрации города

Каменска-Уральского

от 31.08.2017 № 760)

КОМПЛЕКСНАЯ МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2016 - 2023 ГОДЫ"

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование программы | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования город Каменск-Уральский Свердловской области на 2016 - 2023 годы |
| Основание для разработки программы | - Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48A237989D0747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2175B3AA8452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI) от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (с изменениями на 29 декабря 2014 года);  - [Указ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F688217D8FD6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики";  - [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68C23798FD2747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства РФ от 31 декабря 2009 года N 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности" (с изменениями на 22 июля 2013 года);  - [Закон](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748CD07B2A7EC7ACBB9AD6A7F89FE79BBADA6520B9AB8A18EF7D21C9D110UFw9I) Свердловской области от 25 декабря 2009 г. N 117-ОЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности на территории Свердловской области" (с изменениями на 3 апреля 2014 года);  - [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748DD57F2C79CCACBB9AD6A7F89FE79BBADA6520B9AB8A18EF7D21C9D110UFw9I) РЭК Свердловской области от 25 августа 2010 года N 100-ПК "Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области";  - [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68B227D88D5747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства регионального развития РФ от 7 июня 2010 года N 273 "Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях" (с изменениями на 26 августа 2011 года);  - [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9FE8E257E8CDE297428C2A6EEC289FEA8D8B69DEF8E3F75B2B48D06EDU7wAI) Минэкономразвития РФ от 17 февраля 2010 года N 61 "Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности" |
| Заказчик программы | Администрация муниципального образования город Каменск-Уральский |
| Разработчик программы | Администрация муниципального образования город Каменск-Уральский |
| Основные исполнители программы | - Администрация муниципального образования город Каменск-Уральский;  - организации коммунального комплекса муниципального образования город Каменск-Уральский;  - муниципальные учреждения и муниципальные унитарные предприятия муниципального образования город Каменск-Уральский;  - энергосервисные компании |
| Сроки реализации. Этапы реализации программы | - I этап - 2016 - 2019 годы;  - II этап - 2020 - 2023 годы.  В ходе реализации программы производится ежегодное внесение изменений, корректировка, уточнение ожидаемых результатов и целевых показателей |
| Цель программы | Активизация в муниципальном образовании город Каменск-Уральский Свердловской области практических действий и расширение набора инструментов политики энергосбережения, способных обеспечить повышение энергоэффективности экономики муниципального образования, снижения удельного энергопотребления в бюджетных организациях, жилищно-коммунальном хозяйстве, в транспортном комплексе |
| Основные задачи программы | - обновление основных производственных фондов экономики на базе новых энерго- и ресурсосберегающих технологий и оборудования, автоматизированных систем и информатики;  - сокращение бюджетных расходов на коммунальные услуги;  - снижение удельных показателей потребления топлива, электрической и тепловой энергии при производстве большинства энергоемких видов продукции, работ, услуг, а также в общественных и жилых зданиях муниципального образования город Каменск-Уральский;  - наращивание темпов комплексного оснащения средствами инструментального учета, контроля и автоматического регулирования энергоносителей, содействие формированию разветвленной энергосервисной сети;  - стимулирование энергосбережения в бюджетной сфере, в жилищном комплексе, в коммунальном хозяйстве, на производстве и в быту, повышение административной и экономической ответственности за энергорасточительную деятельность и поведение;  - совершенствование и повышение достоверности статистического учета и отчетности по производству и потреблению топлива и энергии на муниципальном уровне;  - расширение практики применения энергосберегающих технологий при проектировании, модернизации, реконструкции и капитальном ремонте зданий;  - развитие и совершенствование системы энергетических обследований и мониторинга |
| Важнейшие целевые показатели и индикаторы | - снижение затрат местного бюджета на оплату коммунальных услуг;  - снижение удельной энергоемкости важнейших видов продукции;  - снижение удельной энергоемкости жилищного фонда;  - снижение потерь энергоресурсов при производстве, транспортировке и потреблении;  - повышение уровня инструментального учета потребления энергетических ресурсов бюджетными организациями и жилищным фондом |
| Перечень основных разделов программы | - общие сведения о муниципальном образовании;  - общие сведения о коммунальной инфраструктуре муниципального образования. Описание действующих систем;  - совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров;  - повышение энергоэффективности в бюджетной сфере;  - повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре и жилищном фонде;  - повышение энергоэффективности в транспортном комплексе;  - целевые показатели повышения энергетической эффективности и энергосбережения муниципального образования город Каменск-Уральский на период до 2023 года |
| Источники финансирования программы | Внебюджетные источники:  - инвестиционные программы организаций коммунального комплекса;  - производственные программы (тарифы) организаций коммунального комплекса;  - собственные средства предприятий (в т.ч.: прибыль, амортизация);  - взносы на капитальный ремонт на счет регионального оператора;  - собственные средства граждан;  - кредитные, заемные средства.  Средства бюджетов и фондов различных уровней:  - федерального бюджета;  - областного бюджета;  - местного бюджета |
| Управление реализацией программы и контроль выполнения | - Администрация муниципального образования город Каменск-Уральский;  - Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области |
| Объем средств на реализацию программы | По предварительным прогнозам на реализацию мероприятий программы до 2023 года необходимы средства в размере 4359,73 млн. руб., в т.ч.:  1. Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре - 1958,56 млн. руб.:  - система теплоснабжения - 932,28 млн. руб.;  - система водоснабжения - 197,69 млн. руб.;  - система водоотведения и очистки сточных вод - 70,21 млн. руб.;  - система электроснабжения - 591,72 млн. руб.;  - система газоснабжения - 147,48 млн. руб.;  - организационные мероприятия - 19,18 млн. руб.  2. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде - 1992,31 млн. руб.:  - многоквартирные дома - 1907,03 млн. руб.;  - частные дома - 85,28 млн. руб.  3. Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере - 13,17 млн. руб.:  - муниципальный жилищный фонд - 2,53 млн. руб.;  - государственные и муниципальные учреждения - 10,64 млн. руб.  4. Повышение энергоэффективности в прочих сферах - 395,69 млн. руб.:  - строительство и стройиндустрия, агропромышленный сектор, потребительская сфера - в проекте (по согласованию);  - дорожно-транспортный комплекс - 395,69 млн. руб. |
| Ожидаемые конечные результаты реализации программы и ее социально-экономической эффективности | Предполагаемая экономия в результате реализации мероприятий по муниципальному образованию город Каменск-Уральский составит 367493,48 тыс. руб., в том числе по сферам:  1. Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре - 247434,52 тыс. руб.:  - система теплоснабжения - 192500,50 тыс. руб.;  - система водоснабжения - 4039,50 тыс. руб.;  - система водоотведения и очистки сточных вод - 1699,50 тыс. руб.;  - система электроснабжения - 45913,52 тыс. руб.;  - система газоснабжения - 3281,50 тыс. руб.  2. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде - 91858,80 тыс. руб.:  - многоквартирные дома - 91006,00 тыс. руб.;  - частные дома - 852,80 тыс. руб.  3. Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере - 2824,46 тыс. руб.:  - муниципальный жилищный фонд - 696,46 тыс. руб.;  - бюджетные учреждения (муниципальные и государственные) - 2128,00 тыс. руб.  4. Повышение энергоэффективности в прочих сферах - 25375,70 тыс. руб.:  - строительство и стройиндустрия, агропромышленный сектор, потребительская сфера - в проекте (по согласованию);  - дорожно-транспортный комплекс - 25375,70 тыс. руб. |

2. ВВЕДЕНИЕ

2.1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

В современных условиях инновационного развития и модернизации экономики, нарастающего дефицита энергоносителей и энергетических мощностей, увеличения их стоимости, повышение энергетической эффективности и энергосбережение играют ключевую роль в обеспечении топливно-энергетическими ресурсами потребителей региона.

Целевая направленность программы определяется необходимостью решения задач в части энергосбережения и повышения энергоэффективности в энергетическом комплексе, промышленности, транспорте, сельском хозяйстве, жилищном фонде и социальной сфере Свердловской области. При этом главной задачей всех участников процесса энергоснабжения и энергопотребления является комплексное использование всех рычагов управления для перехода на энергоэффективный путь развития.

В Свердловской области принципы региональной энергосберегающей политики в новых экономических условиях начали формироваться еще в 1994 - 1995 годах. Организационно они были оформлены в виде губернаторской программы "Семь шагов к теплу и свету".

Еще в 1999 году в Свердловской области разработана Стратегия социально-экономического развития региона до 2015 года, одновременно с этим был заложен надежный фундамент собственной энергетической политики. В настоящее время горизонты стратегического планирования социального и экономического развития области раздвинуты до 2023 года.

Реализация мероприятий программы будет способствовать устойчивому обеспечению экономики и населения муниципального образования топливом и энергией, сокращению удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в организациях муниципальной сферы и реального сектора экономики, росту конкурентоспособности, энергетической и экологической безопасности муниципального образования.

Кроме того, энергосбережение является одним из важнейших аспектов реформирования жилищно-коммунального хозяйства и направлено на снижение затрат на производство, подачу и потребление топливно-энергетических ресурсов, где эта проблема стоит особенно остро.

Основной проблемой, решению которой способствует программа, является преодоление энергетических барьеров экономического роста за счет оптимального соотношения усилий по наращиванию энергетического потенциала и снижения потребности в дополнительных энергоресурсах за счет энергосбережения.

Целью программы повышения энергоэффективности и энергосбережения является активизация в муниципальном образовании город Каменск-Уральский практических действий по расширению набора инструментов реализации политики энергосбережения, способных обеспечить к 2023 году снижение энергоемкости экономики муниципального образования за счет следующих приоритетных направлений:

- разработка и запуск системы материального стимулирования повышения энергоэффективности и энергосбережения в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, на производстве и в быту;

- наращивание темпов комплексного оснащения средствами инструментального учета, мониторинга, контроля и автоматического регулирования объемов потребления энергоносителей;

- индикативное планирование показателей и формирование заданий по энергосбережению и энергоэффективности в бюджетной сфере, с целевой установкой сокращения доли расходов на коммунальные услуги в общих расходах местного бюджета;

- совершенствование и повышение достоверности учета потреблению топлива и энергии, особенно в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном секторе;

- концентрация финансовых и временно незанятых трудовых ресурсов на широкомасштабных работах по капитальному и текущему ремонту коммунальной инфраструктуры и жилищного фонда с целевой установкой снижения удельного потребления тепловой энергии в жилищно-коммунальной сфере;

- интенсивность обновления основных производственных фондов на базе новых энерго- и ресурсосберегающих технологий и оборудования, автоматизированных систем и информатики;

- реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности коммунального комплекса через производственные и инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Необходимыми условиями укрепления энергетической безопасности является устойчивое и надежное обеспечение всех потребителей топливом и энергией, создание резервов для подключения новых объектов к инженерным сетям, удержание расходов на энергоресурсы в пределах экономической доступности для всех групп потребителей.

Приоритетными задачами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства являются снижение удельных показателей потребления и сокращение потерь электрической, тепловой энергии, воды и природного газа.

Для внедрения энергоэффективных технологий в сфере жилищно-коммунального хозяйства необходима организация приборного учета потребления энергетических ресурсов на объектах жилищно-коммунальной инфраструктуры.

Для достижения максимального эффекта энергосбережения при перспективном строительстве необходимо внедрение технологий заведомо на стадии проектирования будущей застройки.

Энергосбережение должно быть выгодным не только для потребителей ресурсов, но и для организаций, профессионально занимающихся энергосбережением.

Внедрение организационно-правовых и финансовых механизмов значительно ускорит перевод жилищно-коммунальной и муниципальной сфер деятельности на энергоэффективный путь развития. Энергосбережение для потребителей энергоресурсов является доступным способом снижения расходов, путем минимизации использования энергии, что достигается информационной поддержкой, методами пропаганды и обучением.

Также необходимо обеспечить активное участие собственников многоквартирных домов в энергоэффективном управлении жилищным фондом. С этой целью предусматривается создание механизмов мотивации управляющих компаний в повышении комфортности проживания и эффективности использования поставляемых коммунальных ресурсов, разработка правовых норм, определяющих энергосервис как один из видов коммунальных услуг, и выведение энергосервисных компаний на рынок оказания коммунальных услуг.

В региональной стратегии энергетика должна рассматриваться не только в рамках отраслей топливно-энергетического комплекса, а гораздо шире - как совокупность всех производящих и потребляющих энергию субъектов хозяйственной деятельности. В Схеме развития и размещения производительных сил Свердловской области на период до 2015 года и в Стратегии социально-экономического развития Свердловской области до 2020 года четко делается акцент на модернизацию сферы энергопотребления с целью снижения потребности в топливно-энергетических ресурсах, как в сфере материального производства, так и в быту.

Одним из общепринятых механизмов реализации стратегических целей и задач является программно-целевой метод, который в Свердловской области, как и в других регионах России, взят на вооружение для решения поставленной задачи по снижению к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта не менее чем на 40% по отношению к уровню 2007 года и исполнению положений Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48A237989D0747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

2.2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей Программе в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48A237989D0747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" используются следующие основные понятия:

- энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);

- вторичный энергетический ресурс - энергетический ресурс, полученный в виде отходов производства и потребления или побочных продуктов в результате осуществления технологического процесса или использования оборудования, функциональное назначение которого не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса;

- энергосбережение - реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг);

- энергетическая эффективность - характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;

- класс энергетической эффективности - характеристика продукции, отражающая ее энергетическую эффективность;

- энергетическое обследование - сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

- энергосервисный договор (контракт) - договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком;

- бытовое энергопотребляющее устройство - продукция, функциональное назначение которой предполагает использование энергетических ресурсов, потребляемая мощность которой не превышает для электрической энергии двадцать один киловатт, для тепловой энергии сто киловатт и использование которой может предназначаться для личных, семейных, домашних и подобных нужд;

- организации с участием государства или муниципального образования - юридические лица, в уставных капиталах которых доля (вклад) Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования составляет более чем пятьдесят процентов и (или) в отношении которых Российская Федерация, субъект Российской Федерации, муниципальное образование имеют право прямо или косвенно распоряжаться более чем пятьюдесятью процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставные капиталы таких юридических лиц, государственные или муниципальные унитарные предприятия, государственные или муниципальные учреждения, государственные компании, государственные корпорации, а также юридические лица, имущество которых либо более чем пятьдесят процентов акций или долей в уставном капитале которых принадлежат государственным корпорациям;

- регулируемые виды деятельности - виды деятельности, осуществляемые субъектами естественных монополий, организациями коммунального комплекса, в отношении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется регулирование цен (тарифов);

- лицо, ответственное за содержание многоквартирного дома, - лицо, на которое в соответствии с жилищным законодательством возложены обязанности по управлению многоквартирным домом;

- застройщик - лицо, признаваемое застройщиком в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности;

целевой показатель - абсолютная или относительная величина показателя, характеризующего деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР), относительно установленной регламентирующими документами;

- потенциал энергосбережения - физическая величина показателя, характеризующего возможность повышения энергетической эффективности путем оптимизации использования ТЭР. Потенциал может быть назначенным (установленный регламентирующим документом), нормативным (при условии приведения показателей работы всех систем к нормативным значениям), расчетным (при проведении модернизации и внедрении инновационных технологий);

- экономическая эффективность мероприятия по энергосбережению - система стоимостных показателей, отражающих прибыльность (рентабельность) мероприятий по энергосбережению;

- энергоемкость продукции - ценовая составляющая потребленной энергии в себестоимости произведенной продукции;

- условное топливо - условно-натуральная единица измерения количества топлива, применяемая для соизмерения топлива разных видов с помощью калорийного коэффициента, равного отношению теплосодержания 1 кг топлива данного вида к теплосодержанию 1 кг условного топлива;

- топливно-энергетический баланс - система полного количественного сопоставления прихода и расхода ТЭР (включая потери и остатки топливно-энергетических ресурсов хозяйствующего субъекта за выбранный интервал времени).

Список используемых сокращений:

- ТЭ - тепловая энергия;

- ЭЭ - электрическая энергия;

- ОКК - организация коммунального комплекса;

- БУ - бюджетное учреждение (муниципальные и государственные);

- МО - муниципальное образование.

2.3. НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ

При актуализации муниципальной программы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования город Каменск-Уральский Свердловской области на 2016 - 2023 годы" будут учитываться требования и рекомендации следующих нормативных документов:

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ РФ

- Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48A237989D0747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Российской Федерации от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48E237A8ED4747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Российской Федерации от 06 октября 2003 года N 131-ФЗ (ред. от 30.03.2015) "Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ".

УКАЗЫ ПРЕЗИДЕНТА РФ

- [Указ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68A277B87D3747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Президента Российской Федерации от 13 мая 2010 года N 579 (ред. от 14.10.2012) "Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";

- [Указ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F688217D8FD6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики".

ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ

- [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68C23798FD2747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225 (в ред. от 22.06.2013) "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";

- [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F488247E8CD2747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года N 340 (ред. от 16.05.2014) "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности";

- [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48C257A87DD747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства Российской Федерации от 1 июня 2010 года N 391 (ред. от 26.03.2014) "О порядке создания государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и условий для ее функционирования";

- [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68F22798FDD747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства Российской Федерации от 23 августа 2010 года N 646 (ред. 26.03.2014) "О принципах формирования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме".

РАСПОРЯЖЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ

- [Распоряжение](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9FE8D237C8ADE297428C2A6EEC289FEA8D8B69DEF8E3F75B2B48D06EDU7wAI) Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года N 1715-р "Энергетическая стратегия России на период до 2030 года";

- [Распоряжение](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F689267A8EDC747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года N 1830-р "Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации".

ПРИКАЗЫ МИНИСТЕРСТВА ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F689227F88D6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства экономического развития Российской Федерации от 11 мая 2010 года N 174 "Об утверждении примерных условий энергосервисного договора (контракта), которые могут быть включены в договор купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа)";

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9FE8E257E8CDE297428C2A6EEC289FEA8D8B69DEF8E3F75B2B48D06EDU7wAI) Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010 года N 61 "Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности".

ПРИКАЗЫ МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68B227D88D5747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства регионального развития РФ от 7 июня 2010 года N 273 "Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях".

ПРИКАЗЫ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48F217B8CD2747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства энергетики Российской Федерации от 7 апреля 2010 года N 149 "Об утверждении порядка заключения и существенных условий договора, регулирующего условия установки, замены и (или) эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов";

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F689237C88D6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства энергетики Российской Федерации от 16 апреля 2010 года N 178 "Об утверждении примерной формы предложения об оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов";

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68F257F88D6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года N 399 "Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях";

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F680277A86D1747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. N 400 "Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования".

ЗАКОНЫ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

- [Закон](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748CD07B2A7EC7ACBB9AD6A7F89FE79BBADA6520B9AB8A18EF7D21C9D110UFw9I) Свердловской области от 25 декабря 2009 года N 117-ОЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности на территории Свердловской области";

а также принимать во внимание следующие нормативные документы:

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F58B237089D7747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Российской Федерации от 30 декабря 2004 года N 210-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";

- Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48E22708FD2747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Российской Федерации от 21 июля 2007 года N 185-ФЗ (ред. Федеральным законом от 08.03.2015) "О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства".

ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9FF80247E86DE297428C2A6EEC289FEA8D8B69DEF8E3F75B2B48D06EDU7wAI) Правительства Российской Федерации от 23 июля 2007 года N 464 (ред. от 16.07.2009) "Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения";

- [Постановление](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68126718BD7747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года N 520 (ред. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2015 года) "Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса".

РАСПОРЯЖЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- [Распоряжение](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F4892B7988DC747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года N 1662-р (ред. от 08.08.2009) "Об утверждении Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года".

ПРИКАЗЫ МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F08B2B7A88DE297428C2A6EEC289FEA8D8B69DEF8E3F75B2B48D06EDU7wAI) Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года N 99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса".

ПРИКАЗЫ МИНИСТЕРСТВА СТРОИТЕЛЬСТВА И

ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- [Приказ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68E267187D1747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 октября 2014 года N 639/пр "Об утверждении Методических указаний по расчету объема принятых (отведенных) поверхностных сточных вод".

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ

3.1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

В состав территории муниципального образования входят город Каменск-Уральский, а также, в соответствии с генеральным планом городского округа, территории, предназначенные для развития его социальной, транспортной и иной инфраструктуры, не являющейся муниципальными образованиями: деревня Кодинка, деревня Малая Кодинка, поселок Госдороги, деревня Монастырка, деревня Новый Завод, деревня Токаревка.

В целях организации управления территория муниципального образования делится на два района: Синарский и Красногорский.

Город Каменск-Уральский - третий город Свердловской области по численности населения - 172662 жителя (на 01.01.2015), расположен в 100 км к юго-востоку от областного центра г. Екатеринбурга. Территория города разрезана руслами рек Исеть и Каменка, в пойме которых сохранились уникальные лесные массивы. Город Каменск-Уральский - центр Южного управленческого округа и муниципального образования город Каменск-Уральский.

Являясь крупным транспортным узлом, город располагается на пересечении важных железнодорожных магистралей: меридиональной Серов - Алапаевск - Богданович - Челябинск и широтной Екатеринбург - Курган, кроме того, имеет выход на магистраль Екатеринбург - Тюмень. Через город проходит крупная автомагистраль Екатеринбург - Курган. Размер территории в границах городской черты 14408,0 га, в том числе земли природоохранного назначения 135 га. Протяженность города с севера на юг 27,5 км, с запада на восток - около 20 км.

Промышленно-коммунальная территория города характеризуется чрезвычайно высоким уровнем промышленного производства. На территории города расположены предприятия различных отраслей промышленности: электроэнергетики, черной и цветной металлургии, металлообрабатывающей, строительной, деревообрабатывающей, пищевой и др. Территория города Каменск-Уральского представлена четырьмя крупными промышленными районами: Западный, Северный, Восточный, Южный.

В [таблице 3.1.1.1](#P277) представлен перечень промышленных предприятий с указанием их месторасположения по вышеперечисленным районам.

Таблица 3.1.1.1. КРУПНЫЕ ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

С РАЗБИВКОЙ ПО РАЙОНАМ

|  |  |
| --- | --- |
| Промышленное предприятие | Промышленный район |
| ОАО "КУЗОЦМ" | Западный |
| ЗАО "Уралтехмаш" |
| ОАО "Водоканал" |
| ПАО "СинТЗ" | Северный |
| ОАО "Каменскстальконструкция" |
| ОАО "Горвнешблагоустройство" |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | Восточный |
| АО "КУЛЗ" |
| ОАО "Завод "Исеть" |
| ЗАО "Уралэлектромаш" |
| ОАО "Каменск-Уральская типография" |
| ОАО "УК "ПТП" |
| ОАО "УАЗ-СУАЛ" | Южный |
| ООО "СУАЛ-Кремний Урал" |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) |
| ОАО "КУМЗ" |
| ОАО "Каменск-Уральский хлебокомбинат" |
| ОАО "Молоко" |

ЭКОНОМИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

В 2014 году положительная динамика наблюдалась в следующих производствах:

|  |  |
| --- | --- |
| - химическое производство | - 128,8%; |
| - производство транспортных средств и оборудования | - 127,8%; |
| - производство прочих неметаллических минеральных продуктов | - 124,3%; |
| - производство электрооборудования | - 113,1% |
| Снижение объемов производства отмечено в: |  |
| - производстве изделий из дерева | - 99,6%; |
| - издательской и полиграфической деятельности | - 99,2%; |
| - металлургическом производстве | - 89,6%; |
| - производстве машин и оборудования | - 92,5%; |
| - производстве пищевых продуктов | - 19,1% |

Оборот по кругу крупных и средних организаций по итогам 2014 года составил 93,5 млрд. руб., что ниже уровня аналогичного периода предыдущего года на 7,5%.

Снижение объема промышленного производства обусловлено падением объемов металлургического производства на 10,4% к уровню предыдущего года в связи с консервацией алюминиевого производства на УАЗе и изменением структуры отгрузки глинозема по СУАЛу, по остальным градообразующим предприятиям наблюдался рост объемов.

В ПАО "СинТЗ" в течение 2014 года спрос на продукцию оценивался как стабильный, и предприятие в достаточной мере было обеспечено заказами. Основным сегментом рынка предприятия является нефтегазовый сектор.

В ОАО "КУМЗ" все положительные показатели в натуральном и денежном выражении говорят о хорошей производственной динамике и сбалансированности поставок на внутренний и внешний рынки. На 2015 год, с учетом пуска производственных мощностей первой очереди инвестиционного проекта "Прокатный комплекс", запланировано увеличение объемов производства на 21,5%.

ОАО "КУЗОЦМ" занимает наибольший сегмент отечественного рынка проката цветных металлов из меди и ее сплавов, уверенно заявляет о себе на зарубежном рынке, осуществляя экспортные поставки в страны дальнего зарубежья - Италию, Германию, Францию, Чехию, а также страны СНГ.

Отгружено продукции собственного производства предприятиями города на сумму 91,6 млрд. руб., что в действующих ценах на 7,3% меньше прошлогоднего.

В рамках реализации Комплексного инвестиционного плана модернизации монопрофильного муниципального образования город Каменск-Уральский по проекту "Создание трубного кластера на территории ПАО "СинТЗ" в июле 2014 года завершена реконструкция и введена в эксплуатацию Синарская ТЭЦ, что позволит обеспечить гарантированное бесперебойное снабжение города тепловой энергией и повысит энергоэффективность, увеличит располагаемую тепловую мощность и отпуск электроэнергии.

Общие затраты на реконструкцию составили 896,6 млн. руб., в т.ч. за счет средств дотации федерального бюджета - 665,0 млн. руб., областного бюджета - 17,5 млн. руб., местного бюджета - 17,5 млн. руб. и дополнительных внебюджетных средств - 196,6 млн. руб.

ЗДРАВООХРАНЕНИЕ

Здравоохранение города призвано обеспечить население своевременными профилактическими мероприятиями, доступной и качественной медицинской помощью.

В соответствии с постановлением Правительства Свердловской области проведена реорганизация трех учреждений здравоохранения, государственных бюджетных учреждений здравоохранения Свердловской области (далее - ГБУЗ СО) "Городская больница N 7 г. Каменск-Уральский", "Детская городская поликлиника N 1 г. Каменск-Уральский" и "Детская городская больница N 2 г. Каменск-Уральский", в форме слияния с ГБУЗ СО "Детская городская больница г. Каменск-Уральский". Реорганизация проведена в целях оптимизации общей лечебной сети, повышения результативности деятельности медицинского учреждения, сокращения затрат на приобретение товаров, работ, услуг, а также затрат на прочие расходы.

2014 год был годом профилактики, когда продолжалась диспансеризация взрослого населения, профилактические осмотры несовершеннолетних от 0 до 17 лет, диспансеризация детей-сирот в стационарных учреждениях и опекаемых детей.

В отдаленных микрорайонах города продолжали работу пять общеврачебных практик (ОВП): две - в жилом микрорайоне Силикатный Красногорского района и вновь открытая в декабре 2012 года групповая ОВП в жилом микрорайоне Чкалова на три врачебных приема. К сожалению, приостановлена деятельность ОВП в жилом микрорайоне Северный, в связи с отсутствием врача общей практики.

По итогам 2014 года в городе отмечена положительная динамика в обеспеченности врачами. Уровень обеспеченности врачами в городе составляет 26,25 на 10 тыс. населения (2013 год - 26,1 чел. на 10 тыс. населения).

В 2014 году продолжалась реализация приоритетного национального проекта "Здоровье", а также реализовывались мероприятия по исполнению [Указа](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68B2A7A8AD1747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 года N 597 в части повышения заработной платы.

В рамках направления "Формирование здорового образа жизни" активно работал Центр здоровья, в котором в течение 2014 года прошли комплексное обследование и получили консультации специалистов по здоровому образу жизни 4019 чел.

Значительным шагом вперед в системе здравоохранения города явилось оказание высокотехнологичной медицинской помощи в отделении рентген-эндоваскулярных методов лечения в ГБУЗ СО "Городская больница N 3 г. Каменск-Уральский".

В 2014 году была внедрена еще одна технология из разряда высокотехнологичной медицинской помощи - установка кардиостимулятора. В больнице начало свою работу реабилитационное отделение на 20 коек.

НАУКА И ОБРАЗОВАНИЕ

Сеть муниципальных образовательных учреждений представляет собой следующую структуру:

- общее образование предоставляется 92 общеобразовательными учреждениями (26093 обучающихся);

- в 2 учреждениях дополнительного образования, Городском компьютерном центре и Центре внешкольной работы, дети имеют возможность проводить досуг (3141 обучающийся).

Количество детей, посещающих муниципальные детские сады, на 01.01.2014 составляло 9501 чел., на 01.01.2015 - 9853 чел.

Количество обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях в 2014 - 2015 учебном году - 16240 чел., что на 313 чел. больше, чем в 2013 - 2014 учебном году (15927 чел.).

В образовательном процессе используется 38 компьютерных классов, 9337 компьютеров, 539 мультимедийных установок, 150 интерактивных досок. Количество компьютеров, подключенных к сети Интернет, составляет 1954 ед., в локальной сети 1626 ед. Все учащиеся имеют возможность выхода в сеть Интернет на скорости 20 Мбит/с.

В 2014 году общий объем финансирования на подготовку образовательных учреждений к новому учебному году из местного бюджета составил 30448 тыс. руб. и был направлен, в основном, на мероприятия по ремонту образовательных учреждений и выполнение предписаний органов государственного надзора.

Большую помощь в ремонте и оснащении школ в 2014 году оказали организации города, индивидуальные предприниматели, депутаты Городской Думы, родители учащихся и воспитанников. Общий объем финансовых вложений благотворителей составил более 20 млн. руб.

[Указом](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748FD27B2174CCACBB9AD6A7F89FE79BBADA6520B9AB8A18EF7D21C9D110UFw9I) Губернатора Свердловской области от 06 октября 2014 года N 453-УГ одобрена комплексная программа "Уральская инженерная школа" на 2015 - 2034 годы. Реализация Программы планируется в 4 этапа. Первый этап реализуется в 2015 - 2016 годах ("пилотный" этап).

Его реализация осуществляется в рамках подпрограммы "Реализация комплексной программы "Уральская инженерная школа" государственной [программы](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748FDD7C2D7ACDACBB9AD6A7F89FE79BBAC86578B5AA8F06EE7B349F8056ADDCE4BF7797CB119C19FEUCw7I) Свердловской области "Развитие системы образования в Свердловской области до 2020 года", утвержденной Постановлением Правительства Свердловской области от 21.10.2013 N 1262-ПП. На ее реализацию в 2015 году выделено 204,5 млн. руб., в том числе 200,0 млн. руб. из областного бюджета, 4,5 млн. руб. - из местных бюджетов. Программа предусматривает восстановление сети станций юных техников и школьных кружков технического творчества, а также пробуждение интереса к исследовательской работе и инженерному делу.

В течение 2014 года прошли две научно-практические конференции на базе Агротехникума и Политехнического колледжа по вопросам подготовки и переобучения квалифицированных кадров для промышленных предприятий, аграрного сектора, с учетом потребностей работодателей. На конференциях были обсуждены современные тенденции в области профессиональной ориентации, отмечен позитивный опыт, накопленный городскими ресурсными центрами по созданию условий для профессионального самоопределения обучающихся, а также определены дальнейшие совместные шаги по формированию кадрового потенциала города.

В ноябре 2014 года закончилась процедура согласования контрольных цифр приема студентов учреждениями среднего и высшего профессионального образования на 2015 - 2016 учебный год. Подготовку кадров в городе осуществляют 10 учреждений среднего профессионального образования и 5 - высшего профессионального образования.

Все специальности, по которым ведется подготовка в городских учреждениях профобразования, востребованы на рынке труда.

3.2. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЖИЛИЩНОГО ФОНДА

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

3.2.1. ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД

По состоянию на 01.01.2015 площадь жилищного фонда в городе составила 3898,3 тыс. м2, из них в собственности граждан и частной собственности - 3151,6 тыс. м2, муниципальный жилищный фонд - 670,4 тыс. м2.

В целях формирования региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах Свердловской области, рассчитанной на период с 2015 по 2044 годы, отраслевым органом Администрации города по жилищному хозяйству проведена работа по инвентаризации жилищного фонда, сбору сведений о техническом состоянии многоквартирных домов, расположенных на территории МО город Каменск-Уральский.

В региональную программу включены 1448 многоквартирных домов, общей площадью 3639,0 тыс. м2, расположенных на территории города Каменск-Уральский.

Ветхие и аварийные дома, дома блокированной застройки, а также дома одного собственника не подлежат включению в региональную программу.

В городе насчитывается 16 аварийных домов, подлежащих сносу и непригодных для проживания; 7 домов признанных ветхими; 693 жилых дома блокированной застройки; 29 многоквартирных домов, все помещения в которых принадлежат одному собственнику (ведомственные).

В июле 2014 года разработан и утвержден краткосрочный план реализации региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах по МО город Каменск-Уральский на 2015 - 2017 годы с перечнем многоквартирных домов, подлежащих капитальному ремонту, видам и стоимости работ.

Согласно краткосрочному плану в период 2015 - 2017 годов планируется проведение капитального ремонта в 207 многоквартирных домах, общей площадью 238,1 тыс. м2 с численностью зарегистрированных жителей 9389 чел. общей стоимостью проведения капитального ремонта 369,9 млн. руб., в т.ч. в 2015 году - в 52 многоквартирных домах площадью 61,2 тыс. м2 общей стоимостью 114,5 млн. руб., в 2016 году - в 72 многоквартирных домах, в 2017 году - в 83 многоквартирных домах.

Капитальный и текущий ремонт муниципальных жилых помещений муниципального образования город Каменск-Уральский в 2014 году проведен на сумму 2818,9 тыс. руб.

В части реализации государственных полномочий РФ и Свердловской области, переданных органам местного самоуправления по предоставлению гражданам, проживающим на территории муниципального образования, мер социальной поддержки в форме компенсации расходов и предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2014 году:

- компенсация расходов по оплате жилого помещения и коммунальных услуг была предоставлена 36394 чел. на общую сумму 330,1 млн. руб. Компенсация предоставляется 50 категориям льготников, в т.ч. 9 категориям федеральных льготников, 41 категории региональных льготников;

- жилищная субсидия на оплату жилого помещения и коммунальных услуг была предоставлена 8265 семьям на общую сумму 103,3 млн. руб.

В соответствии с [Законом](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748FD376207BCCACBB9AD6A7F89FE79BBADA6520B9AB8A18EF7D21C9D110UFw9I) Свердловской области от 25.04.2013 N 40-ОЗ организовано возмещение субсидий управляющим компаниям недополученного дохода, в связи с предоставлением гражданам меры социальной поддержки по частичному освобождению от платы за коммунальные услуги. В 2014 году управляющим компаниям города перечислено за счет средств областного бюджета 1544 тыс. руб. в виде субсидий по итогам за 2014 год.

3.3. ДЕМОГРАФИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ

В течение 2014 года численность постоянно проживающего населения на территории города уменьшилась на 494 чел. и по состоянию на 01.01.2015 составила 172662 чел.

Снижение, как и год назад, обусловлено естественной убылью горожан и отрицательным миграционным сальдо, которые по итогам года составили 193 чел. и 301 чел. соответственно. За 2014 год в город прибыло 3133 чел., а убыло 3434 чел.

Несмотря на превышение числа умерших над родившимися, показатель естественной убыли населения за последнее десятилетие имеет тенденцию к снижению.

На территории города в 2014 году отмечен ряд положительных изменений в демографических показателях:

- рост показателя рождаемости;

- снижение общей детской смертности.

Сохраняется тенденция к постепенному увеличению средней продолжительности жизни горожан.

Но, несмотря на принимаемые меры для улучшения медико-демографической ситуации, на сегодняшний день показатель смертности превышает рождаемость. Отмечен рост общей смертности и смертности в трудоспособном возрасте.

Основными причинами общей смертности населения в 2014 году были:

- сердечно-сосудистые заболевания - 55,2%;

- онкологические заболевания - 20,1%;

- травмы и отравления - 8,7%.

С 2011 года началась реализация второго этапа программы демографического развития города Каменска-Уральского на период до 2025 года, который завершится в 2015 году.

Результатом реализации мероприятий по сбережению населения явилось увеличение рождаемости: если в 2008 году родилось 2184 ребенка, то в 2014 году - 2425 детей, а также снижение смертности: если в 2008 году умерло 2738 чел., то в 2014 году - 2618 чел.

По итогам 2014 года трудовой деятельностью во всех сферах экономики города было занято 90,3 тыс. чел. или 52,3% от общей численности населения.

По данным Пенсионного фонда численность пенсионеров в городе по итогам 2014 года составила 60,0 тыс. чел. и увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 300 чел. Продолжают трудиться в различных отраслях экономики города 18,7 тыс. пенсионеров.

В [таблице 3.3.1](#P406) представлены общие и основные демографические показатели муниципального образования город Каменск-Уральский за период с 2013 по 2015 год.

Таблица 3.3.1. ДЕМОГРАФИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2012 | 2013 | 2014 |
| Численность населения на конец отчетного периода (тыс. человек) | 174,0 | 173,3 | 172,7 |
| в том числе: |  |  |  |
| - мужчины | 78,6 | 77,6 | 77,3 |
| - женщины | 95,4 | 95,7 | 95,4 |
| Численность городского населения, тыс. человек | 172,2 | 171,5 | 170,9 |
| Численность сельского населения, тыс. человек | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Численность родившихся (человек), всего | 2313 | 2361 | 2425 |
| - на 1000 населения | 13,3 | 13,6 | 14,0 |
| Численность умерших (человек), всего | 2582 | 2483 | 2618 |
| на 1000 населения | 14,8 | 14,3 | 15,1 |
| Естественный прирост, убыль (человек), всего | -269 | -122 | -193 |
| на 1000 населения | -1,5 | -0,7 | -1,1 |

На рис. 3.3.1 представлена диаграмма изменения численности населения г. Каменск-Уральский в период с 1857 по 2015 гг.

Рисунок не приводится.

Рис. 3.3.1. Диаграмма численности населения

г. Каменск-Уральский до 2015 года

Таким образом, максимальная численность населения города зафиксирована в период с 1989 года по 1995 год с дальнейшей убылью населения до 2009 года. С 2010 года наблюдается резкий провал в численности с последующей убылью по сегодняшний день.

3.4. ОРГАНИЗАЦИИ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И

РЕСУРСОСНАБЖАЮЩИЕ ОРГАНИЗАЦИИ,

ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

В настоящее время в целом деятельность коммунального комплекса города характеризуется удовлетворительным качеством предоставления коммунальных услуг.

Остается проблемой высокий уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры и их технологическая отсталость.

Для повышения качества предоставления коммунальных услуг и эффективности использования коммунально-энергетических ресурсов необходимо обеспечить реализацию проектов модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

На территории муниципального образования осуществляют свою деятельность следующие организации коммунального комплекса и ресурсоснабжающие организации:

1. ООО "Энергокомплекс":

- транспортировка воды;

- транспортировка сточных вод;

- теплоноситель.

2. ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ):

- техническая вода;

- тепловая энергия;

- теплоноситель.

3. ЗАО "КТК":

- транспортировка горячей воды;

- транспортировка теплоносителя.

4. ООО "ГидроАбразив":

- горячее водоснабжение;

- тепловая энергия.

5. ООО "Уральская энерготранспортная компания", г. Екатеринбург:

- тепловая энергия;

- теплоноситель.

6. ОАО "Синарская ТЭЦ":

- тепловая энергия;

- теплоноситель.

7. ОАО "Водоканал":

- питьевая вода;

- техническая вода (транспортировка и подача технической воды использованием централизованной системы холодного водоснабжения);

- техническая вода (водоподготовка, транспортировка и подача технической воды с использованием централизованной системы холодного водоснабжения);

- водоотведение.

8. ОАО "КУЗОЦМ":

- техническая вода;

- транспортировка сточных вод.

9. ОАО "КУМЗ":

- транспортировка воды;

- транспортировка сточных вод.

10. ОАО "УАЗ-СУАЛ":

- питьевая вода;

- техническая вода;

- транспортировка сточных вод;

- теплоноситель.

11. ПАО "СинТЗ":

- питьевая вода;

- техническая вода (транспортировка и подача технической воды с использованием централизованной системы холодного водоснабжения);

- техническая вода (водоподготовка, транспортировка и подача технической воды с использованием централизованной системы холодного водоснабжения);

- техническая вода (транспортировка и подача технической воды с использованием централизованной оборотной системы холодного водоснабжения);

- транспортировка сточных вод.

12. ОАО "Завод "Исеть":

- транспортировка воды;

- транспортировка сточных вод.

13. ФГУП "ПО "Октябрь":

- техническая вода;

- транспортировка сточных вод;

- теплоноситель.

14. АО "КУЛЗ":

- теплоноситель.

15. ОАО "Горвнешблагоустройство":

- деятельность по обращению с отходами.

16. ЗАО "Комэнерго":

- передача электрической энергии.

17. ОАО "Уральские газовые сети":

- передача природного газа.

3.5. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЕ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ. ОПИСАНИЕ ДЕЙСТВУЮЩИХ СИСТЕМ

3.5.1. СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В муниципальном образовании город Каменск-Уральский предприятием, оказывающим услуги по поставке горячей воды и отопления, является ЗАО "КТК".

Практически вся территория Красногорского района охвачена системой горячего водоснабжения Красногорской ТЭЦ. Две отопительные котельные ООО "Энергокомплекс" обеспечивают горячей водой мкр. "Южный" и пос. Силикатный. Указанные организации осуществляют только производство горячей воды, передачу осуществляет ЗАО "КТК".

Тепловые сети от источников централизованного теплоснабжения эксплуатируются ЗАО "КТК".

В муниципальном образовании город Каменск-Уральский существуют несколько источников подготовки теплоносителя для горячего водоснабжения потребителей:

1. Синарский:

- ОАО "Синарская ТЭЦ";

- ООО "Гидроабразив";

- ООО "Уральская энерготранспортная компания";

- ООО "Энергокомплекс";

- ФГУП "ПО "Октябрь";

- АО "КУЛЗ".

2. Красногорский:

- ООО "Энергокомплекс";

- ЗАО "КТК".

Все городские сети горячего водоснабжения переданы на обслуживание ЗАО "КТК" по договору аренды.

Общая протяженность тепловых сетей Красногорского района, находящихся в хозяйственном ведении ЗАО "КТК", составляет 319,033 км (в однотрубном исчислении), в том числе от Красногорской ТЭЦ и котельной мкр. "Южный" - 315,189 км, от котельной пос. Силикатный - 3,844 км.

Тепловые сети имеют подземную прокладку в непроходных и полупроходных каналах. Теплоизоляционный материал - минватные маты. Наружное покрытие - рубероид. Ввод в эксплуатацию участков тепловых сетей - в период с 1985 по 1996 гг.

Горячее водоснабжение потребителей в зоне действия Красногорской ТЭЦ осуществляется от участка химводоочистки ООО "Энергокомплекс".

С химводоочистки горячая вода круглогодично подается потребителям с температурой теплоносителя 70 град. C по одиночному трубопроводу (без циркуляции), проложенному, в основном, параллельно коллекторам отопления.

Горячее водоснабжение микрорайона "Южный" в отопительный период обеспечивается за счет подачи в центральный тепловой пункт (далее по тексту - ЦТП) тепловой энергии от Трансфера.

В отопительный период котельная обеспечивает отопительно-вентиляционные нагрузки потребителей района по температурному графику 95/70 град. C, а в межотопительный период - нагрузку горячего водоснабжения через ЦТП N 1а, 16а, 2а. В отопительный период горячее водоснабжение потребителей обеспечивается за счет подачи тепловой энергии от Трансфера.

Подогрев холодной питьевой воды в ЦТП производится по 2-ступенчатой схеме через скоростные водоподогреватели, установленные в теплопунктах, с накоплением в баках - аккумуляторах и подачей к потребителям сетевыми насосами горячего водоснабжения. Температура греющей воды, поступающей из котельной в теплопункты: - 90 град. C в подающем и 70 град. C - в обратном трубопроводах. Циркуляционные трубопроводы горячего водоснабжения законсервированы на всех ЦТП, имеющих установки горячего водоснабжения (кроме ЦТП N 2а).

Источником теплоснабжения пос. Силикатный является расположенная на территории пос. котельная ООО "Энергокомплекс". Отпуск тепла от котельной осуществляется по температурному графику 95/60 град. C. Система теплоснабжения - двухтрубная (2 Ду 200), открытая. В отопительный период горячее водоснабжение потребителей осуществляется непосредственно из тепловой сети в тепловых узлах потребителей. В межотопительный период горячее водоснабжение осуществляется, в основном, по подающему трубопроводу с температурой теплоносителя 70 град. C. Общая протяженность теплосетей в зоне действия котельной пос. Силикатный составляет 384,4 км (в однотрубном исчислении).

Синарский район.

Основным источником централизованного теплоснабжения Синарского района города Каменска-Уральского является ОАО "Синарская ТЭЦ" (СТЭЦ).

Теплоноситель - сетевая вода. Расчетный график температур 150/70 град. C. Проектная схема подключения систем отопления потребителей к тепловым сетям - элеваторная по графику 95/70 град. C.

В процессе эксплуатации необходимый перепад давлений для работы элеваторов не обеспечивался. По этой причине все подмешивающие линии элеваторов заглушены.

В настоящее время отпуск тепла от СТЭЦ потребителям жилищно-коммунального сектора на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения производится по тепломагистралям К1 и К2, связанным между собой перемычкой, по отопительному графику 114/70 град. C со срезкой на 100 град. C и составляет 166 Гкал/ч (в том числе 20,1 Гкал/ч на горячее водоснабжение). Система теплоснабжения, в основном, двухтрубная открытая с непосредственным подключением потребителей по зависимой схеме. Около 8% потребителей подключены к закрытой системе.

В межотопительный сезон горячее водоснабжение осуществляется, в основном, по подающему трубопроводу с температурой теплоносителя 70 град. C. Однотрубная подача тепла на горячее водоснабжение без циркуляции практически приводит к увеличению тепловых потерь и существенному снижению температуры воды ниже норматива, что, в свою очередь, ведет к повышенному сливу воды в канализацию. Кроме того, подключение к тепломагистралям от СТЭЦ частного сектора, потребители которого имеют незначительную тепловую нагрузку, также имеет повышенные теплопотери. Основная проблема горячего водоснабжения в Синарском районе обусловлена открытой схемой теплоснабжения. На бытовые нужды населения подается технологическая вода отопительного цикла, забор которой производится из реки Исеть. Качество исходной исетской воды колеблется от грязной до очень грязной. По своим физико-химическим характеристикам подпиточная вода практически не отличается от исходной исетской воды и не соответствует по химическим и органолептическим показателям [СанПиН 2.1.4.1074-01](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68C2A7C8ED0747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2175B5AE8452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI) "Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества".

Теплоснабжение основной части пос. Ленинский осуществляется от котельной ООО "УЭТК" по тепломагистрали с головным участком на нужды отопления. Присоединенная тепловая нагрузка составляет 23,5 Гкал/ч, тепловые сети двухтрубные.

Регулирование отпуска тепла от котельной в настоящее время производится по отопительному температурному графику 115/70 град. C.

В ЦТП - 3 на входе в жилой сектор пос. установлены насосы подмешивания для перевода на график температур 105/70 град. C, а также насосы подпора на подающей и обратной тепломагистралях.

Все потребители подключены к тепловым сетям непосредственно по зависимой схеме.

В настоящее время к тепловым сетям отопления, кроме основных потребителей, подключено большое количество частных домов, у которых горячее водоснабжение организовано по открытой схеме из систем отопления.

Горячее водоснабжение основных потребителей района Q = 3,5 Гкал/ч, в основном, осуществляется по закрытой схеме через пароводяные подогреватели, установленные в ЦТП, и по отдельному трубопроводу без циркуляции, что, в свою очередь, ведет к повышенным теплопотерям и сливу воды в канализацию.

Таблица 3.5.1.1. ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

КРАСНОГОРСКОГО РАЙОНА ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ

ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование источника | Гор. водоснабжение Гкал/час (ср. - час.) | Гор. водоснабжение Гкал/год (год) |
| Источники централизованного теплоснабжения | | | |
| 1 | Красногорская ТЭЦ (с учетом химводоочистки находящейся в аренде у ООО "Энергокомплекс") | 34,821 | 305031,96 |
| 2 | Котельная ООО "Энергокомплекс" в пос. Силикатный | 0,477 | 4178,52 |
|  | ИТОГО | 35,298 | 309210,48 |
| Источники индивидуального теплоснабжения | | | |
| Производственно-отопительные котельные | | | |
| 3 | Котельная ОАО "УГС" (ул. Заводская, 32) | 0,006 | 52,56 |
| 4 | Котельная ОАО "УГС" (Бокситовая, 6) | 0,023 | 201,48 |
| 5 | Котельная ОАО "Комбинат мясной" | 0,150 | 1314 |
| Отопительные котельные | | | |
| 6 | Котельная ТРЦ "Мегамарт" | 0,120 | 1051,2 |
| 7 | Крышная котельная жилого дома ТСЖ "Альпийский" (ул. Суворова, 18, п. N 1) | 0,090 | 788,4 |
| 8 | Крышная котельная жилого дома ТСЖ "Альпийский" (ул. Суворова, 18, п. N 2) | 0,090 | 788,4 |
| 9 | Котельная шк. N 39 | 0,020 | 175,2 |
| Прочие источники тепла | | | |
| 10 | АГВ (существующая коттеджная застройка мкр. VI) | 0,064 | 560,64 |
|  | ИТОГО | 0,563 | 4931,88 |
|  | Всего по Красногорскому району | 35,861 | 314142,36 |

Таблица 3.5.1.2. ДОГОВОРНЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

СИНАРСКОГО РАЙОНА ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ

ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование источника | Гор. водоснабжение Гкал/час (ср. - час.) | Гор. водоснабжение Гкал/год (год) |
| 1 | ОАО "Синарская ТЭЦ" - город | 20,115 | 176207,4 |
| 2 | ОАО "Синарская ТЭЦ" - п. Северный | 0,353 | 3092,28 |
| 3 | ОАО "Синарская ТЭЦ" - Позариха | 0,412 | 3609,12 |
| 4 | ТЭЦ АО "КУЛЗ" | 0,016 | 140,16 |
| 5 | Котельная ООО "УЭТК" п. Ленинский | 3,480 | 30484,8 |
| 6 | Котельная ООО "УЭТК" п. Первомайский, п. Предзаводской | 0,379 | 3320,04 |
| 7 | Котельная ОАО "Гидрообразив" | 0,566 | 4958,16 |
| 8 | Котельная ФГУП "ПО "Октябрь" | 0,633 | 5545,08 |
| 9 | Котельная ООО "Энергокомплекс" ул. Парковая | 0,876 | 7673,76 |
| 10 | Котельная ООО "Энергокомплекс" СЧГ | 0,062 | 543,12 |
| 11 | Котельная ООО "Энергокомплекс" п. Ленинский кв. 6 | 0,293 | 2566,68 |
|  | Всего по Синарскому району | 27,185 | 238140,6 |

3.5.2. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Основными водными объектами муниципального образования город Каменск-Уральский являются р. Исеть и р. Каменка, протекающие в границах муниципального образования.

В составе муниципального образования централизованная система водоснабжения присутствует только на территории города. На территории пяти деревень (Кодинка, Малая Кодинка, Монастырка, Новый Завод, Токарева) и одного пос. (Госдороги) отсутствует централизованное водоснабжение.

Предприятия города Каменска-Уральского, оказывающие услуги в сфере водоснабжения:

1. ОАО "Водоканал".

ОАО "Водоканал" является основным поставщиком услуги водоснабжения в муниципальном образовании город Каменск-Уральский.

Общество является правопреемником прав и обязанностей муниципального унитарного предприятия "Каменск-Уральское производственно-техническое объединение жилищно-коммунального хозяйства".

Главными целями деятельности Общества являются обеспечение потребности юридических и физических лиц питьевой и технической холодной водой (водоснабжение), оказание услуг водоотведения.

Таблица 3.5.2.1. ЧИСЛЕННОСТЬ НАСЕЛЕНИЯ,

ПОЛЬЗУЮЩИХСЯ УСЛУГАМИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И

ВОДООТВЕДЕНИЯ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ ОАО "ВОДОКАНАЛ"

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование | Водоснабжение | Водоотведение |
| 1 | ФГУП "ПО "Октябрь" | 531 | 531 |
| 2 | ГБУ "Каменск-Уральский психоневрологический интернат" | 496 | 496 |
| 3 | ГАОУ СПО СО "КУАТ" | 85 | 85 |
| 4 | ГБОУ СПО "СОМК" | 114 | 114 |
| 5 | ГКУЗ СО "Специализированный дом ребенка" | 60 | 60 |
| 6 | ОАО завод "Исеть" | 0 | 0 |
| 7 | ГАОУ СПО СО "КУПК" | 147 | 147 |
| 8 | ГАОУ СПО СО "КУТС и ЖКХ" | 210 | 210 |
| 9 | ГАОУ СПО СО "КУМТ" | 13 | 13 |
| 10 | ТСЖ "Мичурина, 13" | 68 | 68 |
| 11 | ТСЖ "Мичурина, 16" | 56 | 56 |
| 12 | ТСЖ "Суворова, 35" | 585 | 585 |
| 13 | ТСЖ "Уралец" | 157 | 157 |
| 14 | ТСЖ "Южный" | 356 | 356 |
| 15 | ФКУ КП-59 ГУФСИН России по Свердловской области | 0 | 346 |
| 16 | ФКУ ИК-47 ГУФСИН России по Свердловской области | 2000 | 0 |
| 17 | ТСЖ "Шестакова, 7" | 176 | 176 |
| 18 | ООО "УК "ДЕЗ" | 151723 | 148576 |
| 19 | ТСЖ "Наш дом" | 0 | 0 |
| 20 | ТСЖ "Советская" | 49 | 49 |
| 21 | ТСЖ "Бараба" | 54 | 54 |
| 22 | ООО УК "Южный берег" | 1064 | 1064 |
| 23 | ООО "УК УСК" | 90 | 90 |
| 24 | ТСЖ "Синарские горки" | 212 | 212 |
| 25 | насел. частного сектора с централиз. водоснабж. | 4334 | 504 |
| 26 | ООО "Управляющая компания ЖСК" | 1710 | 1710 |
| 27 | ТСЖ "Красная горка" | 173 | 173 |
| 28 | ТСЖ "Красная горка Каменская, д. 20" | 118 | 118 |
| 29 | ТСЖ "Строителей, д. 32А" | 54 | 54 |
| 30 | ООО "Стройком" | 830 | 830 |
| 31 | ТСЖ "Алюминиевая, 72а" | 45 | 45 |
| 32 | ТСЖ "Альпийский" | 70 | 70 |
| 33 | ТСЖ "Удача" | 19 | 19 |
| 34 | ТСЖ "Советская, 14" | 364 | 364 |
| 35 | ТСЖ "Светлый дом" | 454 | 454 |
| 36 | ТСЖ "Виктория" | 62 | 62 |
| 37 | ТСЖ "Надежда" | 86 | 86 |
| 38 | ТСЖ "Лесная, 12" | 64 | 64 |
| 39 | ТСЖ "Уютный дом" | 72 | 72 |
| 40 | ООО "УК Наш дом" | 0 | 270 |
| 41 | ТСЖ "Первомайское" | 0 | 320 |
| 42 | ООО "Горстройцентр" БПК, 39 | 296 | 296 |
| 43 | ТСЖ "Гражданская, 2" | 0 | 301 |
| 44 | ТСЖ "Каменское" | 273 | 273 |
| 45 | ТСЖ "Дельта" | 268 | 268 |
| 46 | ТСЖ "Уральская, 11а" | 179 | 179 |
| 47 | ТСЖ "Уральская, 15" | 186 | 186 |
| 48 | ООО УК "Комфорт" | 114 | 114 |
| 49 | ТСЖ "Прокопьева, 21" | 264 | 264 |
| 50 | ТСЖ "Кутузова, 31а" | 85 | 85 |
| 51 | ТСЖ "Челябинская, 22" | 328 | 328 |
| 52 | ТСЖ "Солнечное" | 381 | 381 |
|  | Итого: | 169075 | 161335 |

2. ОАО "КУМЗ".

Каменск-Уральский металлургический завод (ОАО "КУМЗ") создавался как завод специальной металлургии в составе Министерства авиационной промышленности для обеспечения самолетостроителей полуфабрикатами из алюминиевых и магниевых сплавов, полученных обработкой давлением.

В системе водоснабжения завод участвует в части транспортировки питьевой и технической воды.

3. ОАО "УАЗ-СУАЛ".

Уральский алюминиевый завод (ОАО "УАЗ-СУАЛ") - один из крупнейших производителей первичного алюминия в России.

Техническое водоснабжение:

Источник технического водоснабжения филиала "УАЗ-СУАЛ" - сети Красногорской ТЭЦ, которая забирает воду из Волковского водохранилища на р. Исеть.

Створ плотины расположен в 7 км юго-восточнее г. Каменска-Уральского, в 500 м ниже д. Волково. Расстояние от гидроузла до устья реки - 431 км. Объем водохранилища: полный - 14,1 млн. м3, полезный - 8,5 млн. м3, площадь зеркала при НПУ - 3,61 км2, санитарный пропуск - 3,0 м3/сек.

Насосная станция 1-го подъема Красногорской ТЭЦ подает воду в насосную станцию 2-го подъема, принадлежащую филиалу "УАЗ-СУАЛ". Здесь же установлены коммерческие приборы учета забранной у Красногорской ТЭЦ воды. В зону балансовой принадлежности ОАО "УАЗ-СУАЛ" входят сети после станции 2-го подъема. Проложены одна нитка трубопровода Ду 900 мм длиной 1 км и две нитки трубопровода Ду 600 мм длиной 1,6 - 1,8 км. Часть воды передается абонентам филиала ОАО "УАЗ-СУАЛ" по договорам на поставку питьевой воды.

Питьевое водоснабжение.

Источник питьевого водоснабжения промышленной площадки филиала ОАО "УАЗ-СУАЛ" - вода Черноскутовского месторождения, находящегося на балансе ОАО "СУАЛ" филиал "УАЗ-СУАЛ".

Черноскутовская горизонтальная водосборная галерея каптирует родниковую разгрузку верхнемелового водоносного горизонта (опоковидные песчаники), залегающего на глубине 5 - 10 м, и эксплуатируется с 1940 г. Эксплуатационные запасы утверждены в количестве 2,6 тыс. м3/сут. по категории "А". Галерея каптирует 12 из 16 ключей, расположенных на участке длиной 0,3 км. Вход ключей приурочен к трещине, простирающейся вдоль берега р. Исеть. Водосборная галерея сооружена из бетонных блоков, сложенных в виде свода, с устройством в местах выхода ключей водоприемных камер: вода в галерею поступает в двух нижних рядах бетонной кладки. Общая протяженность галереи 184 м, ширина - 1,0 м, высота - 1,6 м. Со стороны реки галерея защищена вертикальным глиняным экраном толщиной 0,7 м. Для защиты от паводковых вод с поверхности сооружен глиняный экран толщиной 1,5 - 2,0 м с абсолютной отметкой поверхности 108,4 м (на 1,0 м выше горизонта р. Исеть в паводок).

Ключевая вода поступает в водосборный колодец и насосной станцией 1-го подъема подается по трубопроводу на шесть градирен размерами в плане 3 x 4 м и высотой 7 м. В целях доведения качества очищенной питьевой воды до требований ГОСТ "Вода питьевая" в 1999 - 2000 гг. выполнена модернизация имеющейся обезжелезивающей установки с монтажом вакуум-эжекционной установки. Проведена также смена загрузки фильтров (кварцевая крошка и слой дробленого антрацита). Улучшение степени очистки от примесей железа и марганца происходит за счет дополнительной аэрации и осаждением выпавшего осадка на фильтрах. Профильтрованная вода поступает в сборные резервуары.

Производительность станции водоподготовки составляет 6240 м3/сут., средняя скорость фильтрации 3,6 м/час.

Черноскутовской насосной станцией вода по двум трубопроводам Ду 200 мм и Ду 250 мм подается на Центральную насосную станцию, оборудованную двумя железобетонными резервуарами объемом по 1000 м3 каждый и насосами, подающими воду в завод. Обеззараживание воды производится на центральной насосной станции ультрафиолетовой установкой УФО 50 - 150 м.

4. ОАО "Завод "Исеть".

ОАО "Завод "Исеть" - это специализированное предприятие по разработке и производству электрических соединителей для авиационной и космической техники было создано в 1970 году.

Гарантирующим поставщиком услуги водоснабжения является ОАО "Водоканал".

Протяженность водопроводных сетей ОАО "Завод "Исеть" - 683 м, Ду 160 мм.

Завод не имеет абонентов, относящихся к категории население, подключенных к системе холодного водоснабжения.

Часть питьевой воды через сети ОАО "Завод "Исеть" транспортируется на хозяйственно-бытовые нужды ООО "Автодиагностика" и ООО "СибНА".

Таблица 3.5.2.2. СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБИТЕЛЯХ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Поставщик ОАО "Водоканал" | | |
| Потребление холодной воды, м3/год | Отпуск холодной воды, м3/год | |
| ОАО "Завод "Исеть" | ООО "СибНА" | ООО "Автодиагностика" |
| 160012 | 531 | 187 |

5. ПАО "СинТЗ".

Синарский трубный завод (ПАО "СинТЗ") - одно из крупнейших предприятий России по производству стальных труб.

В ведении Синарского трубного завода находится:

- Мазулинские скважины N 1, N 2 (водозабор), скважина 1Б - резерв, эксплуатируются насосы для подъема воды марки ЭЦВ 12-160-65 мощность 45 кВт, глубина скважин - 150 м, дебет скважин: М-1 = 160 м3/час, М-2 = 160 м3/час;

- обезжелезивающая станция (очистные сооружения);

- трубопроводы питьевой воды от Мазулинских скважин до обезжелезивающей станции;

- трубопроводы фильтрованной воды от обезжелезивающей станции к потребителям.

В системе водоснабжения муниципального образования город Каменск-Уральский Синарский трубный завод оказывает следующие услуги:

- водоснабжение питьевой водой, полный комплекс услуг;

- водоснабжение технической водой.

Объем питьевой воды, отпущенной потребителям, составляет 164 тыс. м3/год.

Объем технической воды составляет 3400,4 тыс. м3.

Объем неподготовленной воды составляет 105,8 тыс. м3.

Фильтровальная станция ПАО "СинТЗ" предназначена для очистки технической воды, поступающей с насосных станций р. Исеть и р. Каменка для обеспечения фильтрованной водой промплощадки ПАО "СинТЗ" и ВПУ-2 ОАО "Синарская ТЭЦ". Проектная производительность 20000 м3/сутки.

6. ОАО "Синарская ТЭЦ".

Синарская ТЭЦ (ОАО "Синарская ТЭЦ") является источником горячего водоснабжения жилищно-коммунального сектора Синарского района города и промплощадки ПАО "СинТЗ".

Система горячего водоснабжения (теплоснабжения) Синарской ТЭЦ открытая. Обеспечение горячей водой потребителей осуществляется путем отбора теплоносителя из централизованной системы теплоснабжения.

Подготовка подпиточной воды, восполняющей водоразбор и потери воды в системе теплоснабжения, производится на водоподготовительной установке ОАО "Синарская ТЭЦ" методом умягчения на Н-катионитовых фильтрах с последующей термической деаэрацией в деаэраторах атмосферного типа. Проектная производительность водоподготовительной установки - 725 м3/час. Исходной водой для ВПУ-2 служит вода р. Исеть, прошедшая предочистку на установках, принадлежащих ПАО "СинТЗ".

Вторым источником воды является фильтрованная вода р. Каменка, закупаемая ПАО "СинТЗ" для Синарской ТЭЦ у ОАО "Водоканал".

Полезный отпуск горячей воды в сеть составляет 4832 тыс. м3.

7. ООО "Энергокомплекс".

Основной вид деятельности предприятия - это производство тепловой энергии.

Описание действующей системы горячего водоснабжения.

Полезный отпуск горячей воды в сеть составляет 4489,13 тыс. м3.

Участок химводоочистки служит для приготовления воды на нужды горячего водоснабжения потребителей Красногорского района г. Каменска-Уральского. Контроль качества готовой продукции производится по [СанПиН 2.1.4.1074-01](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68C2A7C8ED0747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2175B5AE8452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI). "Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества" в лаборатории участка.

Производительность химводоочистки 600 м3/час. Исходной водой служит вода реки Исеть, нагретая при прохождении технологического цикла на КТЭЦ до 30 - 40 град. C. Пароснабжение осуществляется с КТЭЦ по паропроводу N 17 Рраб 7 кгс/см2, Траб 250 град. C.

Исходная вода поступает в осветлитель ВТИ 320, где в нее дозируется ингибитор отложения минеральных солей (ИОМС). ИОМС служит для предотвращения осаждения солей жесткости в трубопроводах и оборудовании химводоочистки путем взаимодействия с ультрамикрозародышами кристаллизации.

После осветлителя насосами "сырой воды" N 10, 12 (200Д90), N 50 (Д630-90) вода подается на 12 механических двухкамерных фильтров ФОВ 2К-3.4-0.6, где происходит ее очистка от механических примесей путем фильтрования через слой песка.

Из фильтров вода поступает в 2 вертикальных и 4 горизонтальных 22 водоводяных теплообменника с поверхностями нагрева 169 м - 3 шт., 240 м - 1 шт., 315 м2 - 2 шт., где нагревается деаэрированной водой до T 55 град. C. Далее в трех пароводяных теплообменниках с поверхностями нагрева 72 м2, 134 м2, 335 м2 вода нагревается паром до T 75 град. C. Образующийся конденсат собирается в конденсаторном баке объемом 6,8 м.

После пароводяных теплообменников вода подается в 3 деаэратора атмосферного типа ДСА-200, где в процессе деаэрации нагревается до температуры кипения (102 - 104 град. C при Рраб 1,2 кгс/см2).

Выходящая из деаэраторов вода насосами деаэрированной воды N 6, 7 (Д630-90) и N 3, 5 (Д325) подается в водоводяные теплообменники, где охлаждается до T 75 - 80 град. C, отдавая тепло исходной воде.

Из теплообменников вода поступает в два бака готовой продукции объемом 2000 м3 каждый. Туда же подается возвратный конденсат из глиноземного цеха УАЗа и собственный конденсат, образующийся в пароводяных теплообменниках и охладителях выпара деаэраторов. Собственный конденсат качается из конденсаторного бака насосами N 15 (К-100-65-200) и N 16 (К 90/85).

Горячая вода из баков готовой продукции насосами N 1 (NPG 250/500-200/4-12-500B-FS), N 2.50 (Д 630-90), N 8 (6 НВД) подается потребителю по четырем коллекторам: 1 коллектор Ду 300 мм, 2 коллектор Ду 150 мм, 3 коллектор Ду 300 мм, 4 коллектор Ду 500 мм.

Также ООО "Энергокомплекс" осуществляет транспортирование холодной воды ОАО "Водоканал". Объем 53,3 тыс. м3.

8. ООО "Уральская энерготранспортная компания".

Котельная ООО "Уральская энерготранспортная компания" ОП "Каменск-Уральское" (далее - "котельная") предназначена для выработки тепловой энергии в паре и горячей воде для целей теплоснабжения жилого сектора и промышленных предприятий пос. Ленинский, Первомайский, Олимпийский. Также тепловая энергия в паре используется для подготовки горячего водоснабжения потребителей п. Первомайский и Предзаводской, а также ОАО "КУЗОЦМ" в качестве теплоносителя.

Система теплоснабжения потребителей от котельной является закрытой, отпуск воды для целей горячего водоснабжения осуществляется по отдельному трубопроводу. Система горячего водоснабжения является тупиковой, циркуляция не предусмотрена. Нагрев исходной воды происходит на станции горячего водоснабжения ООО "УЭТК" посредством пароводяных подогревателей. В качестве исходной воды используется вода питьевого качества Сысертского водовода, поставляемая ОАО "Водоканал", в качестве теплоносителя - пар, вырабатываемый котельной.

9. ООО "ГидроАбразив".

Предприятие занимается обработкой металлов и нанесением покрытий на металлы, обработкой металлических изделий с использованием основных технологических процессов машиностроения.

ООО "ГидроАбразив" является источником горячего водоснабжения и отопления пос. "Олимпийский" г. Каменска-Уральского.

Производство горячей воды осуществляется двумя пароводяными подогревателями ПП2-6,3-2. Тепловая мощность (производительность) теплового пункта 2,7 Гкал/час. Пар от котельной ООО "УЭТК" с давлением 0,5 - 1,0 кг/см2 по трубопроводу Ду 150 мм поступает на теплообменники бойлерной, нагревая воду поступающую по трубопроводу ду - 100 мм с сетей ОАО "Водоканал". Нагретая вода до 60 - 75 град. C накапливается в баках аккумуляторах, оттуда насосами с расходом 120 - 150 м3/час подается в трубопровод Ду 100 мм, принадлежащий на правах аренды ЗАО "КТК", и по распределительным сетям поступает на дома жилого сектора.

На сегодняшний момент на данном участке существуют большие потери по горячему пару, а также действуют устаревшие теплообменники.

На границе ответственности ОАО "Водоканал" - ООО "ГидроАбразив" установлен прибор учета.

10. ОАО "КУЗОЦМ".

ОАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов" производит металлопродукцию из меди, никеля, цинка и сплавов на их основе.

В системе водоснабжения завод оказывает услугу по водоснабжению технической водой для технологических нужд.

Источники водоснабжения ОАО "КУЗОЦМ" по 2013 г.:

1. Техническая вода из р. Исеть:

- для собственных нужд ОАО "КУЗОЦМ";

- для нужд котельной ООО "УЭТК";

- для полива (сезонный режим).

2. Техническая вода из скважины 1 р.э. д. Новый Завод (по лицензии недропользования):

- на собственные нужды ОАО "КУЗОЦМ".

3. Питьевая вода от сетей ОАО "Водоканал":

- на собственные нужды ОАО "КУЗОЦМ";

- передача ООО "УЭТК" по трехстороннему соглашению с ОАО "Водоканал";

- передача ООО "Нессея" по трехстороннему соглашению с ОАО "Водоканал".

4. Горячее водоснабжение от сетей ООО "УЭТК":

- на собственные нужды ОАО "КУЗОЦМ".

11. ФГУП "ПО "Октябрь".

ФГУП "ПО "Октябрь" оказывает услугу холодного водоснабжения промышленным предприятиям на территории города Каменск-Уральский.

Забор воды на технические нужды предприятия и абонентов, присоединенных к водоводам предприятия, осуществляется из реки Исеть, рыбохозяйственного водоема 1 категории. Водозабор, выполненный по типовому проекту Н-18-478 1959 г., представляет собой 2 водозабора с заглубленными ряжеными оголовками, приемный колодец. Оголовок сверху имеет каменную наброску. Расстояние от оголовка до береговой линии около 10 м. В 2004 г. введено в эксплуатацию дополнительное рыбозащитное устройство (РЗУ) в виде фильтрующей кассеты в водоприемном береговом колодце. Из водоприемного берегового колодца насосной станции I подъема подается вода на фильтровальную станцию, где вода очищается от технических примесей, и очищенная вода поступает в резервуары очищенной воды V = 2000 м3 и V = 3000 м3. Из этих резервуаров насосной станцией II подъема вода подается в водопроводную сеть технической воды предприятия, откуда она поступает в цеха на технологические нужды и охлаждения оборудования.

12. ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ).

Красногорская ТЭЦ осуществляет электро- и теплоснабжение города Каменск-Уральский, а также дает тепло промышленным предприятиям: ОАО "РУСАЛ" - филиал "УАЗ-СУАЛ" и ОАО "КУМЗ".

ТЭЦ осуществляют производство горячей воды, которую продает ЗАО "КТК".

Установленная тепловая мощность - 1006 Гкал/ч.

Наиболее крупными потребителями воды на технические цели из городской системы водоснабжения являются: ПАО "СинТЗ", ОАО "КУЛЗ", ЗАО "КТК", ОАО "Молоко".

Наиболее крупными ведомственными системами промводоснабжения являются:

- система Красногорской ТЭЦ - с поверхностным водозабором на Волковском водохранилище производительностью 432 тыс. м3/сут. От этой же системы получает техническую воду ОАО "УАЗ-СУАЛ";

- система ПАО "СинТЗ" - с поверхностным водозабором из р. Исети производительностью 41,0 тыс. м3/сут. УПКБ "Деталь" также получает техническую воду от этой системы;

- система АО "КУЛЗ" - источником является р. Исеть с водозабором производительностью 12,0 тыс. м3/сут.

3.5.3. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

В городе Каменск-Уральский система водоотведения централизована.

Главные канализационные коллекторы города:

Жилые районы "Ленинский" и "Старый город";

- самотечный коллектор N 1 Ду 1000 мм, проложенный вдоль берега р. Каменки, по ул. Коммунаров, Красноармейской, Луначарского, Мостовой;

- самотечный коллектор Ду 400, 500, 1000 мм, проложенный вдоль берега р. Каменки, по ул. Красной зари, Мостовой.

Коллекторы отводят стоки от жилых районов "Ленинский", "Старый город", восточной части Синарского района к насосной станции по ул. Мостовая, 6 и далее по напорным коллекторам 2Ду 700 мм в самотечный коллектор Ду 1000 мм на ул. Кунавина.

Жилой район "Синарский":

- самотечный коллектор Ду 700, 1000 мм, проложенный по ул. Пушкина, Кирова, Кунавина, отводящий стоки от центральной части "Синарского" района, п. "Мирный", жилого района "Северный" (через систему канализации ПАО "СинТЗ"), стоки от ПАО "СинТЗ".

Стоки от Левобережной части города на реке Исеть отводятся по двум самотечным главным коллекторам Ду 1500 мм и Ду 900 мм, проложенным по ул. Кадочникова до насосной станции N 2А (у Байновского моста).

Жилой район "Красногорский":

Основными городскими коллекторами города, отводящими стоки Красногорского жилого района вместе со стоками Левобережной части застройки на р. Исеть, являются:

- напорно-самотечный коллектор от насосной станции перекачки N 2А 2Ду 900 мм, Ду 1500 мм, проложенный по ул. Челябинской, Каменской, Железнодорожников, Октябрьской, Алюминиевой, Заводской и далее на городские очистные сооружения;

- самотечный коллектор Ду 700 мм и самотечный коллектор Ду 500 мм, проложенные параллельно по ул. Алюминиевой, Заводской и далее переходящие в Ду 1500, 900 мм на городские очистные сооружения канализации.

Хозяйственно-бытовые стоки города системой самотечно-напорных коллекторов отводятся на городские очистные сооружения хозяйственно-бытовой канализации, расположенные в юго-восточной части города.

Общая протяженность канализационных сетей в муниципальном образовании город Каменск-Уральский на 01.01.2014 - 257,95 км, в том числе из чугуна - 41,5%, из керамики - 30,9%, из железобетона - 9,5%, из асбоцемента - 9,5%, из полиэтилена - 8%, из стали - 0,6%. Эти данные наглядно представлены на рисунке 6.4.3.1.

Отдельно стоящих насосных станций перекачки - 17 единиц, износ сетей на 01.01.2014 - 71,8%.

СТРУКТУРА КАНАЛИЗАЦИОННЫХ СЕТЕЙ

41%

┌──────┐

│ │

│ │ 31%

│ │ ┌──────┐

│ │ │ │

│ │ │ │

│ │ │ │

│ │ │ │ 9,50% 9,50%

│ │ │ │ ┌──────┐ ┌──────┐ 8%

│ │ │ │ │ │ │ │ ┌──────┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

┌──┴──────┴──┬──┴──────┴──┬───┴──────┴───┬───┴──────┴──┬───┴──────┴───┐

Чугунные Керамические Железобетонные Асбоцементные Полиэтиленовые

Рис. 3.5.3.1. Информация о структуре сетей системы

водоотведения в процентном соотношении

Из-за высокой степени изношенности, длительного срока эксплуатации большого количества трубопроводов, недостаточной финансовой обеспеченности текущих и капитальных ремонтов в городе существует высокая аварийность канализационных сетей (1 авария на 25,8 км).

3.5.4. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Обслуживание электрических сетей и передачу электроэнергии потребителю осуществляет ЗАО "Комэнерго" (Каменск-Уральские районные коммунальные электрические сети).

Источниками электроснабжения жилищно-коммунального сектора города являются городские, промышленные и районные электроподстанции:

Городские электроподстанции (ПС):

- Бирюза 110/10 кВ;

- Скала (ГПП-5) 110/10 кВ;

- Бродовская 110/10 кВ;

- Ленинская 110/10 кВ.

Промышленные ПС:

- Красногорская ТЭЦ;

- Байновская 110/6 кВ;

- Октябрьская 110/35/6 кВ;

- Генераторная (ГПП-1) 110/6 кВ;

- Трубная (ГПП-2) 110/6 кВ;

- Уралтяга 35/6 кВ;

- Восточная 110/10 кВ;

- ПС Крона 110/6 кВ;

- ПС-2 (ОАО УАЗ-СУАЛ) 110/10 кВ;

- ПС Оборотная (ОАО СУАЛ-УАЗ) 110/10 кВ.

Районные ПС:

- Травянская 220/110/10 кВ;

- Каменская 220/110/10 кВ;

- Позариха 35/10 кВ;

- Синарская 110/35/10 кВ;

- ПС Россия 110/10 кВ;

- ПС Мартюш 110/10 кВ.

Источниками электроснабжения только промышленных потребителей являются ПС:

- Волочильная 110/6 кВ;

- Калибровочная 110/6 кВ;

- Электролизная 220/110/10 кВ;

- Оборотная 110/10 кВ;

- УАЗ 110/10 кВ.

Все подстанции запитаны по схеме (по одной двухцепной ВЛ 110 кВ) от районных ПС 220 кВ "Травянская" и "Каменская".

От электроподстанции по воздушным и кабельным линиям электроэнергия подается к распределительным пунктам и трансформаторным подстанциям города.

Для обеспечения жилищно-коммунального сектора задействовано 9 городских распределительных пунктов (РП), получающих питание:

- от ПС Скала - ЦРП-24, ЦРП-60, ЦРП КНС-2;

- от ПС Октябрьской - ЦРП-4;

- от ПС Бирюза - РП-1, РП-2, РП-4, РП-56;

- от ПС Ленинская - ЦРП-36.

Питающие электроподстанции 110 кВ, покрывающие нагрузки жилищно-коммунального сектора города, в основном размещены на территории промышленных предприятий, что осложняет эксплуатацию питающих и распределительных сетей. Существующая распределительная сеть выполнена по кольцевому и радиальному принципу.

Часть питающей и распределительной сети (особенно в воздушном исполнении) находится в неудовлетворительном состоянии и требует перекладки, сети 6 - 10 кВ города строились хаотично, что затрудняет их эксплуатацию.

3.5.5. СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В настоящее время газоснабжение города осуществляется природным газом компанией ОАО "Уральские газовые сети".

Общий годовой расход газа составляет 1067,4 млн. м3/год, в т.ч.:

- жилой сектор и объекты соцкультбыта - 31,69 млн. м3/год;

- технология - 559,0 млн. м3/год;

- котельные - 476,7 млн. м3/год.

Подача природного газа в город осуществляется по газопроводу-отводу высокого давления 5,5 МПа Д-720 мм от магистрального газопровода Бухара - Урал - II до газораспределительной станции (ГРС), расположенной южнее Красногорского района.

Распределение газа по территории города от ГРС производится по двухступенчатой схеме:

- от ГРС газ по газопроводу высокого давления 0,6 МПа Д-700 мм подается в систему газоснабжения города и далее по разводящим газопроводам поступает к промышленным, коммунально-бытовым и пищевым предприятиям, отопительным котельным, бытовым газорегуляторным пунктам (ГРП) и шкафным газораспределительным пунктам;

- в ГРП и ГРПШ давление газа снижается до 3000 Па для подачи в жилую застройку.

Всего на территории города размещено 33 ГРП и 23 ГРПШ.

3.5.6. СИСТЕМА УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ)

ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов на территории муниципального образования город Каменск-Уральский осуществляется на полигоне ТБО, принадлежащем ОАО "Горвнешблагоустройство" на праве собственности. Полигон ТБО расположен в 2 км северо-западнее с. Монастырское, в 500 м юго-восточнее окраины г. Каменска-Уральского. Расстояние до ближайших жилых домов - 1340 м.

Полигон занимает 15,86 га и эксплуатируется с 1963 г. С 2005 по 2012 год на полигоне ТБО была произведена реконструкция бытового здания, введены в эксплуатацию два ангара, навес, система видеонаблюдения, устройство для карусельной мойки контейнеров, трактор с бульдозерным оборудованием. Кроме того, на действующем полигоне ТБО функционируют биотермическая яма, контрольно-дезинфицирующая установка, весы автомобильные электромеханические, административно-бытовые помещения.

В 2013 году, в соответствии с реализуемой инвестиционной программой "Развитие объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, города Каменск-Уральский (ОАО "Горвнешблагоустройство") на 2009 - 2015 годы", введена в эксплуатацию первая линия мусоросортировочного комплекса, проектная мощность которой составляет 20 тыс. тонн бытовых отходов в год.

Эксплуатация действующего полигона ТБО осуществляется по высотной схеме складирования. На полигоне захораниваются только отходы 4 и 5 классов опасности. Отходы доставляются на полигон мусоровозами кузовного типа и выгружаются на расположенную под навесом разгрузочную площадку мусоросортировочного комплекса.

Бульдозеры сдвигают ранее выгруженные отходы на рабочую карту, создавая слои высотой 0,5 м. За счет 12 - 20 уплотненных слоев создается вал с пологим откосом высотой 2 м над уровнем площадки разгрузки мусоровозов. Вал следующей рабочей карты "надвигают" к предыдущему (складирование по методу "надвиг"). При этом методе отходы укладывают снизу вверх. Для проезда мусоровозов по уплотненным и изолированным отходам, прокладываются временные дороги.

Годовая мощность эксплуатируемого полигона ТБО 400 тыс. м в год.

3.5.7. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТАРИФАХ

НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

В [таблице 3.5.7.1](#P1163) представлена информация по тарифам на коммунальные услуги за период с 01.07.2012 по 01.07.2014. В [таблицах 3.5.7.2](#P1199) и [3.5.7.3](#P1227) представлена информация об услугах ОАО "Горвнешблагоустройство".

Таблица 3.5.7.1. ТАРИФЫ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тарифы на коммунальные услуги, применяемые для населения: | с 01.07.2012 | с 01.07.2013 | с 01.07.2014 |
| - тепловая энергия, руб. за 1 Гкал | 1023,48 | 1176,86 | 1246,23 |
| - горячее водоснабжение, руб. за 1 м3 | 82,64 | 102,77 максимальный | 107,66 |
| - холодное водоснабжение, руб. за 1 м3 | 24,71 | 28,63 | 29,14 |
| - водоотведение, руб. за 1 м3 | 10,26 | 11,6 | 12,43 |
| - электрическая энергия, руб. за 1 кВт.час | 2,57 | 2,95 | 3,07 |
| - природный газ, руб. за 1 м3 | 3,88 | 4,46 | 4,64 |
| Уровень собираемости платежей за предоставленные жилищно-коммунальные услуги, % | 95,8 | 96,8 | 96,4 |

Таблица 3.5.7.2. ТАРИФЫ НА УСЛУГИ

ОАО "ГОРВНЕШБЛАГОУСТРОЙСТВО" ПО УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЮ)

ТБО НА I ПОЛУГОДИЕ 2015 ГОДА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Вид отходов | Ед. изм. | Тариф (без инвестиционной надбавки, с учетом НДС), руб./ед. изм. |
| Жилищные организации | IV класс опасности  V класс опасности | м3 | 89,93 |
| Коммерческие и прочие организации | IV класс опасности | м3 | 254,71 |
| V класс опасности | м3 | 153,61 |
| Муниципальные и финансируемые из бюджета организации | IV класс опасности | м3 | 208,36 |
| V класс опасности | м3 | 125,24 |

Таблица 3.5.7.3. ТАРИФЫ НА УСЛУГИ

ОАО "ГОРВНЕШБЛАГОУСТРОЙСТВО"

ПО ВЫВОЗУ ТБО НА I ПОЛУГОДИЕ 2015 ГОДА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория потребителей | Наименование услуги | Ед. изм. | Тариф (без инвестиционной надбавки, с учетом НДС), руб./ед. изм. |
| Жилищные организации | Вывоз твердых бытовых отходов (ТБО) | м3 | 214,55 |
| Муниципальные и финансируемые из бюджета организации | Вывоз твердых бытовых отходов (ТБО) | м3 | 232,75 |
| Коммерческие и прочие организации | Вывоз твердых бытовых отходов (ТБО) | м3 | 424,68 |

На [рисунках 3.4.7.1](#P1252), [3.4.7.2](#P1257) и [3.4.7.3](#P1261) наглядно представлены изменения платы за коммунальные услуги за последние 3 года.

Рисунок не приводится.

Рис. 3.4.7.1. Диаграмма тенденции

роста платы за тепловую энергию

Рисунок не приводится.

Рис. 3.4.7.2. Диаграмма тенденции роста платы за ГВС

Рисунок не приводится.

Рис. 3.4.7.3. Диаграмма тенденции роста платы за ХВС,

водоотведение, электроэнергию и природный газ

Как видно из диаграмм, с каждым годом рост тарифов растет, при этом наибольшая тенденция роста отмечена по тепловой энергии и горячему водоснабжению. Таким образом, необходимо предпринимать меры по рациональному использованию и снижению расхода энергоресурсов.

3.6. ОБЪЕКТЫ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ И

БЮДЖЕТНЫЕ (ГОСУДАРСТВЕННЫЕ И МУНИЦИПАЛЬНЫЕ) УЧРЕЖДЕНИЯ

В течение 2014 года продолжалось реформирование бюджетной сферы, главной задачей которого является улучшение качества муниципальных услуг за счет повышения эффективности бюджетных расходов. Одним из ключевых звеньев реформы является совершенствование правового статуса муниципальных учреждений и оптимизация их сети, в том числе изменение типа существующих бюджетных учреждений на автономные.

По состоянию на 31.12.2014 в городе функционировало 11 казенных, 16 автономных и 106 бюджетных учреждений.

С 01 января 2014 года в статусе автономных начали функционировать еще 6 бюджетных учреждений (лицеи N 9, 10; детский сад N 3, 5, 15; Центр развития физической культуры и спорта города Каменска-Уральского). В 2014 году муниципальное унитарное предприятие "Редакция газеты "Каменский рабочий" преобразовано в муниципальное автономное учреждение "Каменский рабочий". Таким образом, функционирует 133 муниципальных учреждения.

Количество муниципальных автономных учреждений, изменивших организационно-правовую форму с бюджетной на автономную, в 2014 году увеличилось по сравнению с 2013 годом на 70%, что является результатом выполнения ранее намеченных планов по изменению типа существующих учреждений. Новые социально-экономические условия деятельности автономных учреждений предполагают большую самостоятельность этих учреждений и обусловливают необходимость применения на всех уровнях управления этими учреждениями современных методов управления, базирующихся на использовании наиболее эффективных инструментов рыночного регулирования.

3.7. ПРОЧИЕ СФЕРЫ

3.7.1. СРЕДНЕЕ И МАЛОЕ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВО

В конце 2014 года на территории муниципального образования город Каменск-Уральский было зарегистрировано 6736 хозяйствующих субъектов из них 3770 индивидуальных предпринимателей.

Поддержка субъектов малого и среднего предпринимательства (далее - субъекты МСП) осуществляется в рамках [подпрограммы](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748FDC7D2079CFACBB9AD6A7F89FE79BBAC86578B5AB8F06EE79349F8056ADDCE4BF7797CB119C19FEUCw7I) "Содействие развитию малого и среднего предпринимательства в муниципальном образовании город Каменск-Уральский на 2014 - 2017 годы" муниципальной программы "Реализация социально-экономической политики на территории муниципального образования город Каменск-Уральский на 2014 - 2017 годы", утвержденной Постановлением Администрации города от 27.11.2013 N 1708 (далее - Подпрограмма).

В 2014 году на реализацию [Подпрограммы](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748FDC7D2079CFACBB9AD6A7F89FE79BBAC86578B5AB8F06EE79349F8056ADDCE4BF7797CB119C19FEUCw7I) были предусмотрены средства местного бюджета в сумме 1000,0 тыс. руб. и областного бюджета в сумме 810,0 тыс. руб. (на условиях софинансирования).

Вышеуказанные виды поддержки являются наиболее востребованными среди субъектов МСП. В 2015 году поддержка продолжится по тем же направлениям, а также планируется создать учебные классы для субъектов МСП и оказать поддержку сельскохозяйственным товаропроизводителям.

3.7.2. СЕЛЬСКОЕ ХОЗЯЙСТВО

В целях поддержки местных сельхозпроизводителей и владельцев личных подсобных хозяйств, крестьянско-фермерских хозяйств в 2014 году было организовано и проведено 11 ярмарок, в т.ч. традиционные городские ярмарки "Весна - 2014" и "Дары осени - 2014", ярмарки выходного дня на Соборной площади и на ярмарочных территориях в пос. Ленинский, в районе площади им. Горького и торгового центра по ул. Каменская, 79. В 2015 году планируется организовать 13 ярмарок.

3.7.3. ТОРГОВОЕ И БЫТОВОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ НАСЕЛЕНИЯ

Рынок розничной торговли - один из наиболее развитых и совершенствующихся сегментов потребительского рынка. Все действующие предприятия торговли относятся к числу субъектов малого и среднего предпринимательства.

По состоянию на 01.12.2014 на территории города функционировало 700 объектов стационарной торговли (магазинов, торговых центров, торговых комплексов) и 297 нестационарных торговых объекта (киосков, павильонов, торговых автоматов, летних кафе, автоцистерн) или 29,8% общего числа торговых объектов города.

По состоянию на 01.12.2014 фактическая обеспеченность торговыми площадями без учета торговых площадей объектов нестационарной торговой сети составила 737,3 м2, с учетом торговых площадей нестационарной торговли - 762,5 м2 и превышает минимальный норматив обеспеченности торговыми площадями на 35,0% и 39,6% соответственно.

Вновь открытые стационарные торговые объекты соответствуют форматам современного и высококачественного обслуживания потребителей. В 2014 году на территории города Каменска-Уральского открылись крупные торговые центры. В 2015 году планируется открытие трех торговых комплексов, отвечающих современным требованиям обслуживания населения.

Согласно схеме размещения нестационарных торговых объектов на 2015 - 2016 годы, на территории города Каменска-Уральского размещены нестационарные специализированные объекты: 16 объектов для реализации хлеба и хлебобулочных изделий; 22 объекта для реализации молока и молочных продуктов; определены места сезонной реализации плодоовощной продукции сельскохозяйственных предприятий Каменского района.

Очень популярные и финансово привлекательные следующие направления сферы услуг: рынок недвижимости, сауны, праздничные агентства, также отмечено увеличение числа ломбардов.

На сегодняшний день в городе 603 организации, оказывающие услуги населению, из них 81 организация индустрии красоты, 70 организаций, оказывающих услуги по ремонту жилья, 65 мастерских по ремонту обуви, 43 организации по пошиву и ремонту одежды, 13 бань и саун.

Для развития сферы бытовых услуг, координации деятельности всех субъектов, вовлеченных в процесс создания современной сферы быта в первую очередь необходима федеральная нормативно-правовая база. При появлении возможности координирования и регулирования потребительского рынка, сферы услуг, появится возможность повышения их качества и развития.

3.7.4. ТРАНСПОРТНЫЙ КОМПЛЕКС

Город является крупным транспортным узлом, находится на пересечении важных железнодорожных магистралей: меридиональной Серов - Алапаевск - Богданович - Челябинск и широтной Екатеринбург - Курган, кроме того, имеет выход на магистраль Екатеринбург - Тюмень.

Через город проходит крупная автомагистраль Екатеринбург - Курган.

Внешний транспорт.

Город Каменск-Уральский обслуживается двумя видами транспорта: железнодорожным и автомобильным.

Железнодорожный транспорт.

Ускоренное развитие промышленности обусловило формирование в городе крупного железнодорожного узла, в котором сходятся четыре направления: на Екатеринбург, Курган, Серов, Челябинск.

В городе расположены три железнодорожные станции: Каменск-Уральский, Кунавино, УАЗ и два остановочных пункта: Соцгород и Синарская.

Станция Каменск-Уральский является крупной сортировочной станцией, выполняющей работу по пропуску грузовых и пассажирских поездов и значительную местную работу по обслуживанию подъездных путей.

Пересечения железнодорожных линий с автомобильными дорогами осуществляется в разных уровнях посредством путепроводов, неохраняемых переездов в створе улиц К. Маркса, Октябрьская, автодороги на с. Клевакинское.

Автомобильный транспорт.

Внешние автодороги представлены:

- федеральной автодорогой Екатеринбург - Шадринск - Курган;

- автодорогой г. Каменск-Уральский - с. Клевакинское, IV технической категории, с интенсивностью движения 1218 ед.;

- автодорогой г. Каменск-Уральский - с. Рыбниковское, IV технической категории, с интенсивностью движения 1380 ед.;

- автодорогой г. Каменск-Уральский - г. Камышлов, IV технической категории, с интенсивностью движения 355 ед.

В городе имеется автовокзал вместимостью 300 человек, но в связи с развитием города в южном направлении и строительством Южного автомобильного обхода возникает необходимость строительства автовокзала в южной части города.

Внутренний транспорт.

Существующая сетка улиц имеет прямоугольное начертание в районах многоэтажной застройки и центральных районах города, а улицы на окраинах имеют хаотичное начертание.

Основными транспортными магистралями являются проспект Победы, улицы Лермонтова, Ленина, Кунавина, Кадочникова, Алюминиевая, Суворова, Каменская и др. Ширина улиц в "красных линиях" 40,0 - 80,0 м, ширина проезжих частей 12,0; 16,0; 21,0 м.

В городе сохранились пересечения уличной сети с магистральными железнодорожными линиями в одном уровне, что значительно снижает пропускную способность улиц. Путепроводные развязки есть в створе улиц Пушкина, Привокзальной, Алюминиевой.

Это недопустимо с точки зрения ГО и ЧС и является одним из факторов неустойчивости системы магистральной улично-дорожной сети.

Из инженерных сооружений также имеются автодорожные мосты и путепроводы - через реку Каменка, плотина через р. Каменка на ул. К. Маркса, путепровод через железнодорожные пути на ул. Пушкина и на ул. Алюминиевой.

Основной проблемой в сфере дорожного хозяйства является нарастающая диспропорция между приростом числа автомобилей и развитием протяженности, а, следовательно, и пропускной способности улично-дорожной сети.

Городской транспорт.

В 2014 году на территории города было проведено комплексное транспортное обследование, на основании результатов которого выполнена оптимизация единой маршрутной сети. Организован открытый конкурс по отбору перевозчиков на право осуществления регулярных пассажирских перевозок транспортом общего пользования по маршрутам единой маршрутной сети.

Регулярность выполнения рейсов перевозчиками составила за 2014 год 90,1%, что ниже уровня 2013 года на 3,5%. Снижение данного показателя объясняется ухудшением финансово-экономического положения транспортных компаний, в т.ч. отсутствием достаточного ремонтного фонда, а также дефицитом водительских кадров.

Транспортом общего пользования перевезено 14,2 млн. пассажиров. Относительно уровня предыдущего года произошло снижение показателя на 17,4%, в т.ч. из-за незаконных пассажирских перевозок.

Тенденция к снижению пассажиропотока сохраняется на протяжении длительного периода. За последние три года количество перевезенных пассажиров уменьшилось на 41,8%.

В 2014 году отдельным категориям граждан были предоставлены дополнительные меры социальной поддержки при пользовании транспортом общего пользования. Недополученные доходы компенсировались за счет средств местного бюджета. Всего на компенсацию выпадающих доходов от перевозки льготных категорий населения в 2014 году направлено 8,2 млн. руб.

В 2015 году планируется введение субсидий на компенсацию выпадающих доходов транспортным компаниям, осуществляющим перевозку пассажиров по социально значимым маршрутам единой маршрутной сети города.

Контроль за перевозкой пассажиров городским пассажирским транспортом осуществляется МБУ "Единая диспетчерская служба пассажирского транспорта города Каменска-Уральского" с использованием навигационной системы ГЛОНАСС/GPS.

4. МЕРОПРИЯТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

4.1. РЕАЛИЗАЦИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И

ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

НА 2010 - 2015 ГГ.

В ходе реализации [Программы](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D19FB9CC029E3F6827D748FD47F2E7CC6ACBB9AD6A7F89FE79BBAC86578B5AA8F06EE7B349F8056ADDCE4BF7797CB119C19FEUCw7I) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в муниципальном образовании город Каменск-Уральский на 2010 - 2015 гг., утвержденной Решением Городской Думы города Каменска-Уральского от 25.08.2010 N 244, в 2010 - 2014 года проведены следующие мероприятия:

- замена существующего оборудования и ремонт зданий котельных, а также модернизация систем освещения объектов с установкой автоматизированной системы управления освещением, обслуживаемых ООО "Энергокомплекс" на сумму более 8 млн. руб., ООО "Уральская энерготранспортная компания" на сумму порядка 5 млн. руб.;

- на Красногорской ТЭЦ выполнены капитальные ремонты турбогенератора, энергетического котла, бойлерных установок;

- на Синарской ТЭЦ выполнены капитальные ремонты двух водогрейных котлов, трех дымовых труб, наружных участков тепловой сети диаметром 530 мм и 820 мм длиной по 150 м каждый; произведена замена трубопровода питательной воды от деаэратора до питательных насосов (60 м); выполнена замена импульсной линии и сепарационных устройств парового котла; произведен текущий ремонт оборудования деаэрационной установки для подпитки теплосети и водоподготовительной установки, 289 единиц запорной арматуры, 3 деаэраторов;

- замена ламп уличного освещения РКУ-250 на современные энергосберегающие лампы ЖКУ-150 в количестве 255 штук, замена ламп уличного освещения РКУ-250 на современные энергосберегающие лампы ЖКУ-70 в количестве 118 штук. Общие затраты составили 1,1 млн. руб.;

- произведена установка приборов учета наружного освещения в трансформаторных подстанций ТП-85, ТП-7202, ТП-7002 на общую сумму 10,5 тыс. руб.;

- замена ламп накаливания в муниципальных бюджетных учреждениях на энергосберегающие (люминесцентные и компактные люминесцентные);

- ОАО "Водоканал" проведена модернизация скорых фильтров, а также системы их управления; запорной арматуры; замена задвижек на очистных сооружениях Сысертского водозабора и на Северо-Мазулинском водозаборе, модернизация водопроводных сетей с применением новых технологий на сумму 19,6 млн. руб.;

- модернизация водопроводных сетей с применением новых технологий и материалов на сумму 1,9 млн. руб.;

- реконструкция электроснабжения на канализационно-насосных станциях на сумму 5,6 млн. руб.;

- замена ламп освещения на объектах водоснабжения на сумму 2,0 млн. руб.;

- замена оконных блоков на стеклопакеты из ПВХ на объектах водоснабжения и водоотведения на сумму 1,2 млн. руб.;

- управляющими организация в жилищном фонде установлены коммерческие узлы учета в 45 многоквартирных домах, проведен капитальный ремонт кровель в 10 домах, текущий ремонт кровель в 226 домах, текущий ремонт внутридомовых систем отопления, водоснабжения и канализации в 505 домах, капитальный ремонт внутридомовых систем отопления в 90 домах, произведена замена оконных блоков в подъездах 244 многоквартирных домов, заменено 443 входные группы в 99 домах.

В июле 2014 года город Каменск-Уральский занял второе место в областном конкурсе на звание "Лучшее муниципальное образование в Свердловской области по энергосбережению" (в десятый раз, начиная с 2004 года).

В 2015 году планируется проведение следующих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в муниципальном образовании город Каменск-Уральский:

- дооснащение жилых домов средствами коммерческого учета энергоресурсов;

- замена ламп:

- освещения в муниципальных учреждениях на люминесцентные;

- уличного освещения на энергосберегающие и светодиодные лампы;

- освещения на объектах водоснабжения;

- замена аварийных участков тепловых сетей.

4.2. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЕ

4.2.1. КОММУНАЛЬНЫЕ ОБЪЕКТЫ И СЕТИ

С позиций энергоэффективности наиболее проблемной и энергорасточительной является жилищно-коммунальная сфера. Именно здесь потенциал энергосбережения максимален. Именно здесь наиболее широк и многообразен спектр возможных для программного решения мероприятий, как малозатратных, не требующих больших финансовых расходов, так и ресурсоемких проектов связанных с комплексной модернизацией и автоматизацией жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры.

На территории муниципального образования город Каменск-Уральский разработаны инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию коммунальных систем и программы энергосбережения ресурсоснабжающих организаций, определяющие источники финансирования мероприятий, а также программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, объединяющая все коммунальные системы и включающая основные мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности. Также утверждены схемы водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения. В [таблице 4.2.1.1](#P1374) представлены сводные данные о средствах, необходимых для реализации мероприятий на период с 2016 по 2023 гг.

Таблица 4.2.1.1. СВОДНЫЕ ДАННЫЕ О СРЕДСТВАХ,

НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

НА ПЕРИОД С 2016 ПО 2023 ГГ.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования мероприятий Программы | Общая стоимость мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Каменск-Уральский | | | | |
| Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Теплоснабжение | 932,28 | 340,04 | 202,03 | 157,12 | 233,09 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 488,58 | 84,49 | 135,11 | 126,18 | 142,80 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 443,70 | 255,55 | 66,92 | 30,94 | 90,29 |
| Водоснабжение | 197,69 | 61,34 | 46,61 | 30,35 | 59,39 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 114,74 | 15,02 | 9,98 | 30,35 | 59,39 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 82,95 | 46,32 | 36,63 | 0,00 | 0,00 |
| Водоотведение и очистка сточных вод | 70,21 | 54,61 | 8,47 | 0,85 | 6,28 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 31,96 | 16,36 | 8,47 | 0,85 | 6,28 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 38,25 | 38,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Электроснабжение | 591,72 | 77,98 | 89,60 | 78,34 | 345,80 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 190,01 | 75,98 | 53,15 | 2,62 | 58,26 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 401,71 | 2,00 | 36,45 | 75,72 | 287,54 |
| Газоснабжение | 147,48 | 37,33 | 39,46 | 4,50 | 66,19 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 35,35 | 26,35 | 1,00 | 4,50 | 3,50 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 112,13 | 10,98 | 38,46 | 0,00 | 62,69 |
| Организационные мероприятия | 19,18 | 1,59 | 15,09 | 0,09 | 2,43 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 19,18 | 1,59 | 15,09 | 0,09 | 2,43 |
| Всего по мероприятиям | 1958,56 | 572,89 | 401,26 | 271,25 | 713,18 |

Планируемые мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в системах коммунальной инфраструктуры представлены в [таблицах 4.2.1.2](#P1497), [4.2.1.4](#P4314), [4.2.1.6](#P5372), [4.2.1.8](#P6322), [4.2.1.10](#P8202). В [таблице 4.2.1.12](#P9012) представлены организационные мероприятия по энергосбережению предприятий. Также в [таблицах 4.2.1.3](#P2352), [4.2.1.5](#P4635), [4.2.1.7](#P5660), [4.2.1.9](#P6890), [4.2.1.11](#P8450) представлены данные по источникам финансирования мероприятий в таких наиболее затратных сферах, как теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, электроснабжение и газоснабжение.

Таблица 4.2.1.2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И

ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система теплоснабжения | | | | | | | | | | |
| Итого по системе теплоснабжения | | | | 932,28 | 340,04 | 202,03 | 157,12 | 233,09 | 192500,50 | Собственные + прочие средства |
| Перспективные мероприятия | | | | | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | | | 291,55 | 225,12 | 36,49 | 0,51 | 29,43 | 4833,50 | Прочие средства |
| 1 | Строительство сетей теплоснабжения в мкр. VI ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги теплоснабжения | 2016 | 2,00 | 2,00 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 2 | Перевод существующих потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения | Экономия тепловой энергии | 2016 | 96,67 | 96,67 |  |  |  | 4833,50 | Прочие средства |
| 3 | Строительство 4 блочных котельных объектов социальной сферы в ж. р. Западный | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 - 2020 | 11,18 | 2,23 | 1,82 | 0,51 | 6,62 | - | Прочие средства |
| 4 | Строительство 3 блочных модульных котельных для теплоснабжения объектов социальной сферы в перспективной коттеджной застройке в д. Новый Завод | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 - 2017 | 1,70 | 1,19 | 0,51 |  |  | - | Прочие средства |
| 5 | Строительство 10 блочных модульных котельных для теплоснабжения потребителей в Восточной промзоне, отключаемых от котельной ОАО "КУЛЗ" | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 - 2017 | 22,73 | 16,40 | 6,33 |  |  | - | Прочие средства |
| 6 | Строительство новой блочной котельной в ж. р. Западный (территория N 1) | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2021 - 2022 | 19,31 |  |  |  | 19,31 | - | Прочие средства |
| 7 | Строительство производственной котельной индустриального парка | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 | 11,25 | 11,25 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 8 | Строительство сетей теплоснабжения к микрорайону V ж. р. "Южный" (по ул. Каменской) | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 | 7,65 | 7,65 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 9 | Строительство сетей теплоснабжения в мкр. V ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 | 70,00 | 70,00 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 10 | Строительство блочно-модульных котельных ГВС в зоне СТЦ | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 - 2017 | 35,46 | 17,73 | 17,73 |  |  | - | Прочие средства |
| 11 | Строительство блочной котельной для объектов социальной сферы в зоне коттеджной застройки | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2017 | 10,10 |  | 10,10 |  |  | - | Прочие средства |
| 12 | Замена 2 Ду 400 на 2 Ду на участке от ЦТП-З-НС до ТК-1 протяженностью 35 м (ж. р. Ленинский) | Обеспечение бесперебойности работы | 2019 | 3,50 |  |  |  | 3,50 | - | Прочие средства |
| ОАО "Синарская ТЭЦ" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Синарская ТЭЦ" | | | | 152,15 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 60,86 | 7607,50 | Прочие средства |
| 13 | Перевод системы теплоснабжения ОАО "Синарская ТЭЦ" на закрытую схему |  | 2016 - 2020 | 152,15 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 60,86 | 7607,50 | Прочие средства |
| ЗАО "Каменская теплоснабжающая компания" | | | | | | | | | | |
|  | Итого по ЗАО "Каменская теплоснабжающая компания" | | | 78,16 | 78,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3908,00 | Собственные средства |
| 14 | Модернизация проложенного на территории ОАО "СУАЛ-УАЗ" по паротуннелю коллектора N 3, запитанного от Красногорской ТЭЦ | Экономия тепловой энергии | 2016 | 35,86 | 35,86 |  |  |  | 1793,00 | Собственные средства |
| 15 | Реконструкция тепловой сети на объекты, запитанные от котельной ОАО "КУЛЗ" | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 8,40 | 8,40 |  |  |  | 420,00 | Собственные средства |
| 16 | Квартал N 32. Замена участка трубопровода от КМ-25 ул. Белинского, 9 до ул. Белинского, 5, с вводами на дома ул. Белинского, 4, 6а. ТВС, ГВС | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 6,55 | 6,55 |  |  |  | 327,50 | Собственные средства |
| 17 | Квартальная сеть N 41. Замена участка трубопровода от ул. Октябрьская, 82 до ул. Каменская, 53 с вводами на дома ул. Калинина, 52, 54, 56, 58, 60, детская поликлиника (ул. Калинина, 50). ТВС, ГВС | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 9,47 | 9,47 |  |  |  | 473,50 | Собственные средства |
| 18 | Квартал N 41. Замена участка трубопровода от тепловой камеры 4-106 (ул. Октябрьская) до тепловой камеры 106-2 с вводами в школу N 25. ТВС, ГВС | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 3,70 | 3,70 |  |  |  | 185,00 | Собственные средства |
| 19 | Квартальная сеть. Замена участка трубопровода от ул. 5-я Рабочая, 1 до ул. 5-я Рабочая, 31. ТВС | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 1,99 | 1,99 |  |  |  | 99,50 | Собственные средства |
| 20 | Квартальная сеть. Замена участка трубопровода от ул. 6-я Рабочая, 5 до ул. 6-я Рабочая, 47. ТВС | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 3,33 | 3,33 |  |  |  | 166,50 | Собственные средства |
| 21 | Квартальная сеть. Замена участка трубопровода от ул. Новорабочая, 1 до ул. Новорабочая, 37. ТВС | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 3,16 | 3,16 |  |  |  | 158,00 | Собственные средства |
| 22 | Реконструкция объектов социального значения (детские сады, школы) с заменой стальных трубопроводов на трубопроводы в пенополиуретановой изоляции (Ду 57-114 мм, протяженность 2000 м) | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 5,70 | 5,70 |  |  |  | 285,00 | Прочие средства |
| ООО "Энергокомплекс" | | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "Энергокомплекс" | | | | 31,14 | 2,35 | 1,70 | 2,80 | 24,29 | 1507,00 | Собственные средства |
| 23 | Ремонт здания котельной по ул. Революционная, 49 с котлами ДКВР 4-13 в соответствии с мероприятиями, предусмотренными экспертизой промышленной безопасности от 15.08.2013 | Снижение потерь тепловой энергии | 2019 - 2021 | 12,20 |  |  |  | 12,20 | 610,00 | Собственные средства |
| 24 | Приобретение и установка баков-аккумуляторов горячей воды емкостью 50 м3 (3 шт.) взамен дефектных. Котельная: пос. Силикатный, ул. Силикатная, 1; УЩ 349-59 | Снижение потерь тепловой энергии | 2022 | 2,19 |  |  |  | 2,19 | 109,50 | Собственные средства |
| 25 | Установка автоматических регуляторов на баках-аккумуляторах горячей воды. Котельная пос. Силикатный УЩ-349, ул. Силикатная, 1 | Обеспечение надежности работы | 2018 | 0,10 |  |  | 0,10 |  | - | Собственные средства |
| 26 | Установка АВР (автоматического ввода резерва) для защиты электродвигателей насосов. Котельная пос. Силикатный УЩ-349, ул. Силикатная, 1 | Обеспечение надежности работы | 2017 - 2018 | 0,40 |  | 0,20 | 0,20 |  | - | Собственные средства |
| 27 | Установка современной высокоэффективной запорной и регулирующей и предохранительной арматуры-задвижек. Котельная пос. Силикатный УЩ-349, ул. Силикатная, 1 | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 0,30 | 0,30 |  |  |  | 15,00 | Собственные средства |
| 28 | Модернизация котельной в мкр. "Южный" ул. Суворова, 42-А | Экономия тепловой энергии | 2017 - 2022 | 10,50 |  | 1,00 | 2,50 | 7,00 | 525,00 | Собственные средства |
| 29 | Монтаж кабельной резервной линии для электроснабжения котельной от ТП-51. Котельная 6-го квартала пос. Ленинский, ул. Лермонтова, 14а | Обеспечение надежности работы | 2016 | 0,30 | 0,30 |  |  |  | - | Собственные средства |
| 30 | Приобретение и установка баков-аккумуляторов горячей воды емкостью 50 м3 (1 шт.) взамен дефектных. Котельная в мкр. "Южный" ул. Суворова, 42-А | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 0,70 | 0,70 |  |  |  | 35,00 | Собственные средства |
| 31 | Установка на подводящих линиях к бакам-аккумуляторам электрифицированных задвижек. Котельная в мкр. "Южный", улица Суворова, 42-А | Обеспечение надежности работы | 2017 | 0,20 |  | 0,20 |  |  | - | Собственные средства |
| 32 | Замена устаревшего парового котла КПА-0,67 на новый водогрейный котел типа Vitomax 100 LW. Котельная БПК, ул. Парковая, 13 | Экономия тепловой энергии | 2022 | 2,90 |  |  |  | 2,90 | 145,00 | Собственные средства |
| 33 | Приобретение и установка баков-аккумуляторов горячей воды емкостью 80 м (2 шт.) взамен дефектных. Котельная БПК, улица Парковая, 13 | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 1,05 | 1,05 |  |  |  | 52,50 | Собственные средства |
| 34 | Установка современной запорной и регулирующей, и предохранительной арматуры. Котельная БПК, улица Парковая, 13 | Снижение потерь тепловой энергии | 2017 | 0,30 |  | 0,30 |  |  | 15,00 | Собственные средства |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | 4,30 | 2,46 | 0,00 | 1,84 | 0,00 | 1639,00 | Собственные средства |
| 35 | Замена тепловой изоляции магистральной теплосети (L = 940 м) | Снижение потерь тепловой энергии | 2016 | 2,46 | 2,46 |  |  |  | 942,00 | Собственные средства |
| 36 | Частичная замена тепловой изоляции магистральной теплосети (L = 695 м) | Снижение потерь тепловой энергии | 2018 | 1,82 |  |  | 1,82 |  | 697,00 | Собственные средства |
| 37 | Поверка приборов учета | Обеспечения максимальной точности показаний приборов | 2018 | 0,02 |  |  | 0,02 |  | - | Собственные средства |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | | | | | | | |
| Итого по ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | 366,55 | 0,00 | 131,90 | 120,64 | 114,01 | 172584,00 | Собственные средства |
| 38 | Реконструкция мазутного хозяйства | Обеспечение надежности работы | 2017 | 10,10 |  | 10,10 |  |  | - | Собственные средства |
| 39 | Реконструкция открытого маслохозяйства | Обеспечение надежности работы | 2017 - 2018 | 13,50 |  | 7,60 | 5,90 |  | - | Собственные средства |
| 40 | Реконструкция системы постоянного тока 110 кВ с заменой аккумуляторной батареи (АБ 110 кВ) | Обеспечение надежности работы | 2017 | 12,50 |  | 12,50 |  |  | - | Собственные средства |
| 41 | Реконструкция золоуловителей котла N 14 | Экономия тепловой энергии | 2017 | 21,30 |  | 21,30 |  |  | 31584,00 | Собственные средства |
| 42 | Реконструкция наружных газоходов котлов | Обеспечение надежности работы | 2017 | 2,40 |  | 2,40 |  |  | - | Собственные средства |
| 43 | Реконструкция гидроузла с заменой затворов, установкой контрольно-измерительных приборов | Обеспечение надежности работы | 2017 | 6,00 |  | 6,00 |  |  | - | Собственные средства |
| 44 | Реконструкция бойлерной установки (БУ-4-6) | Обеспечение надежности работы | 2017, 2019 | 20,50 |  | 11,00 |  | 9,50 | - | Собственные средства |
| 45 | Реконструкция теплотрассы "Трансфер" с насосной станцией подкачки | Обеспечение надежности работы | 2017 | 15,00 |  | 15,00 |  |  | - | Собственные средства |
| 46 | Реконструкция кранового пути мостового крана рег. N 959 | Обеспечение надежности работы | 2017 | 12,50 |  | 12,50 |  |  | - | Собственные средства |
| 47 | Реконструкция нижней части топки котла тип ТКП-3 ст. N 5 | Обеспечение надежности работы | 2017 | 2,50 |  | 2,50 |  |  | - | Собственные средства |
| 48 | Реконструкция кранового пути мостового крана рег. N 969 и 4771 в турбинном отделении | Обеспечение надежности работы | 2017 | 7,50 |  | 7,50 |  |  | - | Собственные средства |
| 49 | Реконструкция бойлерной установки (БУ-1-3) | Обеспечение надежности работы | 2017 | 20,50 |  | 20,50 |  |  | - | Собственные средства |
| 50 | Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек | - | 2017 - 2019 | 8,00 |  | 3,00 | 2,00 | 3,00 | - | Собственные средства |
| 51 | Главный корпус. Реконструкция ограждающих стеновых конструкций турбинного отделения | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 12,00 |  |  | 6,00 | 6,00 | - | Собственные средства |
| 52 | Разработка и рекультивация карьера суглинков, 2 этап | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 12,00 |  |  | 6,00 | 6,00 | - | Собственные средства |
| 53 | Реконструкция поверхностей нагрева котла N 7 | Обеспечение надежности работы | 2018 | 8,50 |  |  | 8,50 |  | - | Собственные средства |
| 54 | Реконструкция поверхностей нагрева котла N 5 | Обеспечение надежности работы | 2018 | 8,50 |  |  | 8,50 |  | - | Собственные средства |
| 55 | Организация и благоустройство санитарно-защитной зоны | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 4,51 |  |  | 2,00 | 2,51 | - | Собственные средства |
| 56 | Реконструкция золоуловителей котла N 7 | Экономия тепловой энергии | 2018 - 2019 | 17,94 |  |  | 1,04 | 16,90 | 47000,00 | Собственные средства |
| 57 | Реконструкция золоуловителей котла N 6 | Экономия тепловой энергии | 2018 | 35,00 |  |  | 35,00 |  | 47000,00 | Собственные средства |
| 58 | Реконструкция золоуловителей котла N 9 | Экономия тепловой энергии | 2018 - 2019 | 36,10 |  |  | 1,10 | 35,00 | 47000,00 | Собственные средства |
| 59 | Реконструкция теплотрассы "Трансфера" | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 19,10 |  |  | 8,00 | 11,10 |  | Собственные средства |
| 60 | Реконструкция системы горячего водоснабжения (ГВС) | Обеспечение надежности работы | 2018 | 5,30 |  |  | 5,30 |  |  | Собственные средства |
| 61 | Реконструкция золоотвала | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 17,00 |  |  | 8,00 | 9,00 |  | Собственные средства |
| 62 | Реконструкция системы регулирования турбогенератора-4 | Обеспечение надежности работы | 2018 | 14,00 |  |  | 14,00 |  |  | Собственные средства |
| 63 | Реконструкция системы гидрозолоудаления котлов | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 7,00 |  |  | 4,00 | 3,00 |  | Собственные средства |
| 64 | Реконструкция обмуровки котлов ТКП-3 | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 8,30 |  |  | 5,30 | 3,00 |  | Собственные средства |
| 65 | Реконструкция поверхностей нагрева котла N 9 | Обеспечение надежности работы | 2018 | 9,00 |  |  |  | 9,00 |  | Собственные средства |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | | | 0,25 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,50 | Собственные средства |
| 66 | Установка автоматизированных систем управления температурным режимом на объектах: КНС-2, КНС-2а, ул. Ленина, 113 | Экономия тепловой энергии | 2016 | 0,25 | 0,25 |  |  |  | 12,50 | Собственные средства |
| ООО "ГидроАбразив" | | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "ГидроАбразив" | | | | 1,28 | 0,67 | 0,61 | 0,00 | 0,00 | 64,00 | Собственные средства |
| 67 | Замена трубопроводов с устройством эффективной теплоизоляции | Экономия тепловой энергии | 2016 - 2017 | 1,28 | 0,67 | 0,61 |  |  | 64,00 | Собственные средства |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | | | 6,90 | 0,60 | 0,90 | 0,90 | 4,50 | 345,00 | Собственные средства |
| 68 | Капитальный ремонт трубопроводов теплоснабжения, теплоизоляционные работы | Экономия тепловой энергии | 2016 - 2023 | 6,90 | 0,6 | 0,9 | 0,9 | 4,5 | 345,00 | Собственные средства |

Таблица 4.2.1.3. РАЗБИВКА МЕРОПРИЯТИЙ

В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система теплоснабжения | | | | | | |
| Требуемый объем финансирования до 2023 года | | 932,28 | 340,04 | 202,03 | 157,12 | 233,09 |
| Собственные средства предприятий | | 488,58 | 84,49 | 135,11 | 126,18 | 142,80 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 443,70 | 255,55 | 66,92 | 30,94 | 90,29 |
| Перспективные мероприятия | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | 291,55 | 225,12 | 36,49 | 0,51 | 29,43 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 291,55 | 225,12 | 36,49 | 0,51 | 29,43 |
| 1 | Строительство сетей теплоснабжения в мкр. VI ж. р. "Южный" | 2,00 | 2,00 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 2,00 | 2,00 |  |  |  |
| 2 | Перевод существующих потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения | 96,67 | 96,67 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 96,67 | 96,67 |  |  |  |
| 3 | Строительство 4 блочных котельных объектов социальной сферы в ж. р. Западный | 11,18 | 2,23 | 1,82 | 0,51 | 6,62 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 11,18 | 2,23 | 1,82 | 0,51 | 6,62 |
| 4 | Строительство 3 блочных модульных котельных для теплоснабжения объектов социальной сферы в перспективной коттеджной застройке в д. Новый Завод | 1,70 | 1,19 | 0,51 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 1,70 | 1,19 | 0,51 |  |  |
| 5 | Строительство 10 блочных модульных котельных для теплоснабжения потребителей в Восточной промзоне, отключаемых от котельной ОАО "КУЛЗ" | 22,73 | 16,40 | 6,33 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 22,73 | 16,40 | 6,33 |  |  |
| 6 | Строительство новой блочной котельной в ж. р. Западный (территория N 1) | 19,31 |  |  |  | 19,31 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 19,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,31 |
| 7 | Строительство производственной котельной индустриального парка | 11,25 | 11,25 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 11,25 | 11,25 |  |  |  |
| 8 | Строительство сетей теплоснабжения к микрорайону V ж. р. "Южный" (по ул. Каменской) | 7,65 | 7,65 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 7,65 | 7,65 |  |  |  |
| 9 | Строительство сетей теплоснабжения в мкр. V ж. р. "Южный" | 70,00 | 70,00 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 70,00 | 70,00 |  |  |  |
| 10 | Строительство блочно-модульных котельных ГВС в зоне СТЦ | 35,46 | 17,73 | 17,73 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 35,46 | 17,73 | 17,73 |  |  |
| 11 | Строительство блочной котельной для объектов социальной сферы в зоне коттеджной застройки | 10,10 |  | 10,10 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 10,10 |  | 10,10 |  |  |
| 12 | Замена 2 Ду 400 на 2 Ду на участке от ЦТП-З-НС до ТК-1 протяженностью 35 м (ж. р. Ленинский) | 3,50 |  |  |  | 3,50 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 3,50 |  |  |  | 3,50 |
| ОАО "Синарская ТЭЦ" | | | | | | |
| Итого по ОАО "Синарская ТЭЦ" | | 152,15 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 60,86 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 152,15 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 60,86 |
| 13 | Перевод системы теплоснабжения ОАО "Синарская ТЭЦ" на закрытую схему | 152,15 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 60,86 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 152,15 | 30,43 | 30,43 | 30,43 | 60,86 |
| ЗАО "Каменская теплоснабжающая компания" | | | | | | |
| Итого по ЗАО "Каменская теплоснабжающая компания" | | 78,16 | 78,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 78,16 | 78,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Модернизация проложенного на территории ОАО "СУАЛ-УАЗ" по паротуннелю коллектора N 3, запитанного от Красногорской ТЭЦ | 35,86 | 35,86 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 35,86 | 35,86 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 15 | Реконструкция тепловой сети на объекты, запитанные от котельной ОАО "КУЛЗ" | 8,40 | 8,40 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 8,40 | 8,40 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 16 | Квартал N 32. Замена участка трубопровода от КМ-25 ул. Белинского, 9 до ул. Белинского, 5, с вводами на дома ул. Белинского, 4, 6а. ТВС, ГВС | 6,55 | 6,55 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 6,55 | 6,55 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 17 | Квартальная сеть N 41. Замена участка трубопровода от ул. Октябрьская, 82 до ул. Каменская, 53 с вводами на дома ул. Калинина, 52, 54, 56, 58, 60, детская поликлиника (ул. Калинина, 50). ТВС, ГВС | 9,47 | 9,47 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 9,47 | 9,47 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 18 | Квартал N 41. Замена участка трубопровода от тепловой камеры 4-106 (ул. Октябрьская) до тепловой камеры 106-2 с вводами в школу N 25. ТВС, ГВС | 3,70 | 3,70 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 3,70 | 3,70 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 19 | Квартальная сеть. Замена участка трубопровода от ул. 5-я Рабочая, 1 до ул. 5-я Рабочая, 31. ТВС | 1,99 | 1,99 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,99 | 1,99 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 20 | Квартальная сеть. Замена участка трубопровода от ул. 6-я Рабочая, 5 до ул. 6-я Рабочая, 47. ТВС | 3,33 | 3,33 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 3,33 | 3,33 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 21 | Квартальная сеть. Замена участка трубопровода от ул. Новорабочая, 1 до ул. Новорабочая, 37. ТВС | 3,16 | 3,16 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 3,16 | 3,16 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 22 | Реконструкция объектов социального значения (детские сады, школы) с заменой стальных трубопроводов на трубопроводы в пенополиуретановой изоляции (Ду 57-114 мм, протяженность 2000 м) | 5,70 | 5,70 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 5,70 | 5,70 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ООО "Энергокомплекс" | | | | | | |
| Итого по ООО "Энергокомплекс" | | 31,14 | 2,35 | 1,70 | 2,80 | 24,29 |
| Собственные средства предприятий | | 31,14 | 2,35 | 1,70 | 2,80 | 24,29 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Ремонт здания котельной по ул. Революционная, 49 с котлами ДКВР 4-13 в соответствии с мероприятиями, предусмотренными экспертизой промышленной безопасности от 15.08.2013. | 12,20 |  |  |  | 12,20 |
| Собственные средства предприятий | | 12,20 |  |  |  | 12,20 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 24 | Приобретение и установка баков-аккумуляторов горячей воды емкостью 50 м3 (3 шт.) взамен дефектных. Котельная: пос. Силикатный, ул. Силикатная, 1; УЩ 349-59 | 2,19 |  |  |  | 2,19 |
| Собственные средства предприятий | | 2,19 |  |  |  | 2,19 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 25 | Установка автоматических регуляторов на баках-аккумуляторах горячей воды. Котельная пос. Силикатный УЩ-349, ул. Силикатная, 1 | 0,10 |  |  | 0,10 |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,10 |  |  | 0,10 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 26 | Установка АВР (автоматического ввода резерва) для защиты электродвигателей насосов. Котельная пос. Силикатный УЩ-349, ул. Силикатная, 1 | 0,40 |  | 0,20 | 0,20 |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,40 |  | 0,20 | 0,20 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 27 | Установка современной высокоэффективной запорной и регулирующей и предохранительной арматуры-задвижек. Котельная пос. Силикатный УЩ-349, ул. Силикатная, 1 | 0,30 | 0,30 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,30 | 0,30 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 28 | Модернизация котельной в мкр. "Южный" ул. Суворова, 42-А | 10,50 |  | 1,00 | 2,50 | 7,00 |
| Собственные средства предприятий | | 10,50 |  | 1,00 | 2,50 | 7,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 29 | Монтаж кабельной резервной линии для электроснабжения котельной от ТП-51. Котельная 6-го квартала пос. Ленинский, ул. Лермонтова, 14а | 0,30 | 0,30 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,30 | 0,30 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 30 | Приобретение и установка баков-аккумуляторов горячей воды емкостью 50 м3 (1 шт.) взамен дефектных. Котельная в мкр. "Южный" ул. Суворова, 42-А | 0,70 | 0,70 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,70 | 0,70 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 31 | Установка на подводящих линиях к бакам-аккумуляторам электрифицированных задвижек. Котельная в мкр. "Южный", улица Суворова, 42-А | 0,20 |  | 0,20 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,20 |  | 0,20 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 32 | Замена устаревшего парового котла КПА-0,67 на новый водогрейный котел типа Vitomax 100 LW. Котельная БПК, ул. Парковая, 13 | 2,90 |  |  |  | 2,90 |
| Собственные средства предприятий | | 2,90 |  |  |  | 2,90 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 33 | Приобретение и установка баков-аккумуляторов горячей воды емкостью 80 м3 (2 шт.) взамен дефектных. Котельная БПК, улица Парковая, 13 | 1,05 | 1,05 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,05 | 1,05 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 34 | Установка современной запорной и регулирующей, и предохранительной арматуры. Котельная БПК, улица Парковая, 13 | 0,30 |  | 0,30 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,30 |  | 0,30 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | 4,30 | 2,46 | 0,00 | 1,84 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 4,30 | 2,46 | 0,00 | 1,84 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Замена тепловой изоляции магистральной теплосети (L = 940 м) | 2,46 | 2,46 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 2,46 | 2,46 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 36 | Частичная замена тепловой изоляции магистральной теплосети (L = 695 м) | 1,82 |  |  | 1,82 |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,82 |  |  | 1,82 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 37 | Поверка приборов учета | 0,02 |  |  | 0,02 |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,02 |  |  | 0,02 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | | | |
| Итого по ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | 366,55 | 0,00 | 131,90 | 120,64 | 114,01 |
| Собственные средства предприятий | | 366,55 | 0,00 | 131,90 | 120,64 | 114,01 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Реконструкция мазутного хозяйства | 10,10 |  | 10,10 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 10,10 |  | 10,10 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 39 | Реконструкция открытого маслохозяйства | 13,50 |  | 7,60 | 5,90 |  |
| Собственные средства предприятий | | 13,50 |  | 7,60 | 5,90 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 40 | Реконструкция системы постоянного тока 110 кВ с заменой аккумуляторной батареи (АБ 110 кВ) | 12,50 |  | 12,50 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 12,50 |  | 12,50 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 41 | Реконструкция золоуловителей котла N 14 | 21,30 |  | 21,30 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 21,30 |  | 21,30 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 42 | Реконструкция наружных газоходов котлов | 2,40 |  | 2,40 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 2,40 |  | 2,40 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 43 | Реконструкция гидроузла с заменой затворов, установкой контрольно-измерительных приборов | 6,00 |  | 6,00 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 6,00 |  | 6,00 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 44 | Реконструкция бойлерной установки (БУ-4-6) | 20,50 |  | 11,00 |  | 9,50 |
| Собственные средства предприятий | | 20,50 |  | 11,00 |  | 9,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 45 | Реконструкция теплотрассы "Трансфер" с насосной станцией подкачки | 15,00 |  | 15,00 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 15,00 |  | 15,00 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 46 | Реконструкция кранового пути мостового крана рег. N 959 | 12,50 |  | 12,50 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 12,50 |  | 12,50 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 47 | Реконструкция нижней части топки котла тип ТКП-3 ст. N 5 | 2,50 |  | 2,50 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 2,50 |  | 2,50 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 48 | Реконструкция кранового пути мостового крана рег. N 969 и 4771 в турбинном отделении | 7,50 |  | 7,50 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 7,50 |  | 7,50 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 49 | Реконструкция бойлерной установки (БУ-1-3) | 20,50 |  | 20,50 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 20,50 |  | 20,50 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 50 | Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек | 8,00 |  | 3,00 | 2,00 | 3,00 |
| Собственные средства предприятий | | 8,00 |  | 3,00 | 2,00 | 3,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 51 | Главный корпус. Реконструкция ограждающих стеновых конструкций турбинного отделения | 12,00 |  |  | 6,00 | 6,00 |
| Собственные средства предприятий | | 12,00 |  |  | 6,00 | 6,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 52 | Разработка и рекультивация карьера суглинков, 2 этап | 12,00 |  |  | 6,00 | 6,00 |
| Собственные средства предприятий | | 12,00 |  |  | 6,00 | 6,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 53 | Реконструкция поверхностей нагрева котла N 7 | 8,50 |  |  | 8,50 |  |
| Собственные средства предприятий | | 8,50 |  |  | 8,50 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 54 | Реконструкция поверхностей нагрева котла N 5 | 8,50 |  |  | 8,50 |  |
| Собственные средства предприятий | | 8,50 |  |  | 8,50 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 55 | Организация и благоустройство санитарно-защитной зоны | 4,51 |  |  | 2,00 | 2,51 |
| Собственные средства предприятий | | 4,51 |  |  | 2,00 | 2,51 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 56 | Реконструкция золоуловителей котла N 7 | 17,94 |  |  | 1,04 | 16,90 |
| Собственные средства предприятий | | 17,94 |  |  | 1,04 | 16,90 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 57 | Реконструкция золоуловителей котла N 6 | 35,00 |  |  | 35,00 |  |
| Собственные средства предприятий | | 35,00 |  |  | 35,00 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 58 | Реконструкция золоуловителей котла N 9 | 36,10 |  |  | 1,10 | 35,00 |
| Собственные средства предприятий | | 36,10 |  |  | 1,10 | 35,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 59 | Реконструкция теплотрассы "Трансфера" | 19,10 |  |  | 8,00 | 11,10 |
| Собственные средства предприятий | | 19,10 |  |  | 8,00 | 11,10 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 60 | Реконструкция системы горячего водоснабжения (ГВС) | 5,30 |  |  | 5,30 |  |
| Собственные средства предприятий | | 5,30 |  |  | 5,30 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 61 | Реконструкция золоотвала | 17,00 |  |  | 8,00 | 9,00 |
| Собственные средства предприятий | | 17,00 |  |  | 8,00 | 9,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 62 | Реконструкция системы регулирования турбогенератора-4 | 14,00 |  |  | 14,00 |  |
| Собственные средства предприятий | | 14,00 |  |  | 14,00 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 63 | Реконструкция системы гидрозолоудаления котлов | 7,00 |  |  | 4,00 | 3,00 |
| Собственные средства предприятий | | 7,00 |  |  | 4,00 | 3,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 64 | Реконструкция обмуровки котлов ТКП-3 | 8,30 |  |  | 5,30 | 3,00 |
| Собственные средства предприятий | | 8,30 |  |  | 5,30 | 3,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 65 | Реконструкция поверхностей нагрева котла N 9 | 9,00 |  |  |  | 9,00 |
| Собственные средства предприятий | | 9,00 |  |  |  | 9,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | 0,25 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,25 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 66 | Установка автоматизированных систем управления температурным режимом на объектах: КНС-2, КНС-2а, ул. Ленина, 113 | 0,25 | 0,25 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,25 | 0,25 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ООО "ГидроАбразив" | | | | | | |
| Итого по ООО "ГидроАбразив" | | 1,28 | 0,67 | 0,61 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 1,28 | 0,67 | 0,61 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 67 | Замена трубопроводов с устройством эффективной теплоизоляции | 1,28 | 0,67 | 0,61 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 1,28 | 0,67 | 0,61 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | 6,90 | 0,60 | 0,90 | 0,90 | 4,50 |
| Собственные средства предприятий | | 6,90 | 0,60 | 0,90 | 0,90 | 4,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 68 | Капитальный ремонт трубопроводов теплоснабжения, теплоизоляционные работы | 6,90 | 0,60 | 0,90 | 0,90 | 4,50 |
| Собственные средства предприятий | | 6,90 | 0,60 | 0,90 | 0,90 | 4,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |

Таблица 4.2.1.4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И

ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система водоснабжения | | | | | | | | | | |
| Итого по системе водоснабжения | | | | 197,69 | 61,34 | 46,61 | 30,35 | 59,39 | 4039,50 | Собственные + прочие средства |
| Перспективные мероприятия | | | | | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | | | 82,95 | 46,32 | 36,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Прочие средства |
| 1 | Строительство сетей водоснабжения в мкр. VI ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоснабжения | 2016 | 10,00 | 10,00 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 2 | Закольцовка сети водоснабжения в мкр. I ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоснабжения | 2016 | 13,52 | 13,52 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 3 | Строительство сетей водоснабжения ГСК 1, 2, 3 в мкр. VIII ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоснабжения | 2016 - 2017 | 26,04 | 20,00 | 6,04 |  |  | - | Прочие средства |
| 4 | Закольцовка сетей водоснабжения в мкр. V ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоснабжения | 2016 - 2017 | 28,00 | 2,80 | 25,20 |  |  | - | Прочие средства |
| 5 | Развитие водозаборных сооружений Мазулинского участка МПВ | Повышения качества оказания услуги водоснабжения | 2017 | 5,39 |  | 5,39 |  |  | - | Прочие средства |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | | | 75,43 | 14,12 | 9,26 | 14,63 | 37,42 | 3771,50 | Собственные средства |
| 6 | Модернизация скорых фильтров, запорной арматуры, замена задвижек на очистных сооружениях Сысертского водозабора | Экономия питьевой воды | 2017 - 2019 | 13,47 |  | 2,42 | 5,55 | 5,50 | 673,50 | Собственные средства |
| 7 | Модернизация скорых фильтров на Северо-Мазулинском водозаборе | Экономия питьевой воды | 2016, 2018 | 2,71 | 1,21 |  | 1,50 |  | 135,50 | Собственные средства |
| 8 | Модернизация водопроводных сетей, Синарский район | Снижение потерь воды при транспортировке | 2016 - 2022 | 26,52 | 3,00 | 3,00 | 4,58 | 15,94 | 1326,00 | Собственные средства |
| 9 | Модернизация водопроводных сетей, Красногорский район | Снижение потерь воды при транспортировке | 2016 - 2022 | 21,16 | 3,00 | 1,29 | 3,00 | 13,87 | 1058,00 | Собственные средства |
| 10 | Модернизация запорной арматуры, задвижек на водопроводных сетях | Снижение потерь воды при транспортировке | 2016, 2017, 2019 | 6,21 | 1,55 | 2,55 |  | 2,11 | 310,50 | Собственные средства |
| 11 | Модернизация системы возврата сточных вод в начало технологического цикла обработки воды на очистных сооружениях Сысертского водозабора | Снижение потерь воды при транспортировке | 2016 | 5,36 | 5,36 |  |  |  | 268,00 | Собственные средства |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | 0,14 | 0,12 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 12,00 | Собственные средства |
| 12 | Организация сбора и возврата конденсата в котел | Экономия питьевой воды | 2016 | 0,12 | 0,12 |  |  |  | 12,00 | Собственные средства предприятия |
| 13 | Поверка приборов учета ХВС | Обеспечение максимальной точности учета расхода холодной воды | 2018 | 0,01 |  |  | 0,01 |  | - | Собственные средства предприятия |
| 14 | Поверка приборов учета ГВС | Обеспечение максимальной точности учета расхода горячей воды | 2017 | 0,01 |  | 0,01 |  |  | - | Собственные средства предприятия |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | | | | | | | |
| Итого по ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | 33,45 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 18,45 | 0,00 | Собственные средства |
| 15 | Реконструкция наружного и внутреннего пожарного водопровода промплощадки | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 20,00 |  |  | 9,00 | 11,00 |  | Собственные средства |
| 16 | Реконструкция гидроузла с заменой затворов, установкой контрольно-измерительных приборов | Обеспечение надежности работы | 2018 - 2019 | 13,45 |  |  | 6,00 | 7,45 |  | Собственные средства |
| ОАО "КУЗОЦМ" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЗОЦМ" | | | | 0,84 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,52 | 12,00 | Собственные средства |
| 17 | Ремонты магистральных водоводов | Снижение потерь воды при транспортировке | 2016 - 2023 | 0,24 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,15 | 12,00 | Собственные средства |
| 18 | Замена вышедших из строя и плановая проверка приборов коммерческого учета холодной воды | Обеспечение максимальной точности учета расхода холодной воды | 2016 - 2023 | 0,04 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | - | Собственные средства |
| 19 | Очистка фильтров на станциях 1-го и 2-го подъемов | Обеспечение надежности работы | 2016 - 2023 | 0,56 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,35 | - | Собственные средства |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | | | 4,88 | 0,68 | 0,60 | 0,60 | 3,00 | 244,00 | Собственные средства |
| 20 | Капитальный ремонт трубопроводов водоснабжения, замена запорной арматуры | Снижение потерь воды | 2016 | 3,10 | 0,30 | 0,40 | 0,40 | 2,00 | 155,00 | Собственные средства |
| 21 | Капитальный ремонт фильтров Черноскутовской насосной станции с заменой загрузочного материала | Снижение потерь воды | 2016 | 0,18 | 0,18 |  |  |  | 9,00 | Собственные средства |
| 22 | Капитальный ремонт трубопроводов горячего водоснабжения, замена запорной арматуры | Снижение потерь воды | 2016 - 2023 | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 | 80,00 | Собственные средства |

Таблица 4.2.1.5. РАЗБИВКА МЕРОПРИЯТИЙ

В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система водоснабжения | | | | | | |
| Требуемый объем финансирования до 2023 года | | 197,69 | 61,34 | 46,61 | 30,35 | 59,39 |
| Собственные средства предприятий | | 114,74 | 15,02 | 9,98 | 30,35 | 59,39 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 82,95 | 46,32 | 36,63 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективные мероприятия | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | 82,95 | 46,32 | 36,63 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 82,95 | 46,32 | 36,63 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Строительство сетей водоснабжения в мкр. VI ж. р. "Южный" | 10,00 | 10,00 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 10,00 | 10,00 |  |  |  |
| 2 | Закольцовка сети водоснабжения в мкр. I ж. р. "Южный" | 13,52 | 13,52 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 13,52 | 13,52 |  |  |  |
| 3 | Строительство сетей водоснабжения ГСК 1, 2, 3 в мкр. VIII ж. р. "Южный" | 26,04 | 20,00 | 6,04 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 26,04 | 20,00 | 6,04 |  |  |
| 4 | Закольцовка сетей водоснабжения в мкр. V ж. р. "Южный" | 28,00 | 2,80 | 25,20 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 28,00 | 2,80 | 25,20 |  |  |
| 5 | Развитие водозаборных сооружений Мазулинского участка МПВ | 5,39 |  | 5,39 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 5,39 |  | 5,39 |  |  |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | 75,43 | 14,12 | 9,26 | 14,63 | 37,42 |
| Собственные средства предприятий | | 75,43 | 14,12 | 9,26 | 14,63 | 37,42 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Модернизация скорых фильтров, запорной арматуры, замена задвижек на очистных сооружениях Сысертского водозабора | 13,47 |  | 2,42 | 5,55 | 5,50 |
| Собственные средства предприятий | | 13,47 |  | 2,42 | 5,55 | 5,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 7 | Модернизация скорых фильтров на Северо-Мазулинском водозаборе | 2,71 | 1,21 |  | 1,50 |  |
| Собственные средства предприятий | | 2,71 | 1,21 |  | 1,50 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 8 | Модернизация водопроводных сетей, Синарский район | 26,52 | 3,00 | 3,00 | 4,58 | 15,94 |
| Собственные средства предприятий | | 26,52 | 3,00 | 3,00 | 4,58 | 15,94 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 9 | Модернизация водопроводных сетей, Красногорский район | 21,16 | 3,00 | 1,29 | 3,00 | 13,87 |
| Собственные средства предприятий | | 21,16 | 3,00 | 1,29 | 3,00 | 13,87 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 10 | Модернизация запорной арматуры, задвижек на водопроводных сетях | 6,21 | 1,55 | 2,55 |  | 2,11 |
| Собственные средства предприятий | | 6,21 | 1,55 | 2,55 |  | 2,11 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 11 | Модернизация системы возврата сточных вод в начало технологического цикла обработки воды на очистных сооружениях Сысертского водозабора | 5,36 | 5,36 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 5,36 | 5,36 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | 0,14 | 0,12 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,14 | 0,12 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Организация сбора и возврата конденсата в котел | 0,12 | 0,12 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,12 | 0,12 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 13 | Поверка приборов учета ХВС | 0,01 |  |  | 0,01 |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,01 |  |  | 0,01 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 14 | Поверка приборов учета ГВС | 0,01 |  | 0,01 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,01 |  | 0,01 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | | | |
| Итого по ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | 33,45 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 18,45 |
| Собственные средства предприятий | | 33,45 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 18,45 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Реконструкция наружного и внутреннего пожарного водопровода промплощадки | 20,00 |  |  | 9,00 | 11,00 |
| Собственные средства предприятий | | 20,00 |  |  | 9,00 | 11,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 16 | Реконструкция гидроузла с заменой затворов, установкой контрольно-измерительных приборов | 13,45 |  |  | 6,00 | 7,45 |
| Собственные средства предприятий | | 13,45 |  |  | 6,00 | 7,45 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ОАО "КУЗОЦМ" | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЗОЦМ" | | 0,84 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,52 |
| Собственные средства предприятий | | 0,84 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,52 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Ремонты магистральных водоводов | 0,24 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,15 |
| Собственные средства предприятий | | 0,24 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,15 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 18 | Замена вышедших из строя и плановая проверка приборов коммерческого учета холодной воды | 0,040 | 0,002 | 0,010 | 0,010 | 0,018 |
| Собственные средства предприятий | | 0,040 | 0,002 | 0,010 | 0,010 | 0,018 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 19 | Очистка фильтров на станциях 1-го и 2-го подъемов | 0,56 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,35 |
| Собственные средства предприятий | | 0,56 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,35 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | 4,88 | 0,68 | 0,60 | 0,60 | 3,00 |
| Собственные средства предприятий | | 4,88 | 0,68 | 0,60 | 0,60 | 3,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Капитальный ремонт трубопроводов водоснабжения, замена запорной арматуры | 3,10 | 0,30 | 0,40 | 0,40 | 2,00 |
| Собственные средства предприятий | | 3,10 | 0,30 | 0,40 | 0,40 | 2,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 21 | Капитальный ремонт фильтров Черноскутовской насосной станции с заменой загрузочного материала | 0,18 | 0,18 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,18 | 0,18 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 22 | Капитальный ремонт трубопроводов горячего водоснабжения, замена запорной арматуры | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 |
| Собственные средства предприятий | | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |

Таблица 4.2.1.6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И

ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система водоотведения | | | | | | | | | | |
| Итого по системе водоотведения | | | | 70,21 | 54,61 | 8,47 | 0,85 | 6,28 | 1699,50 | Собственные + прочие средства |
| Перспективные мероприятия | | | | | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | | | 38,25 | 38,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Прочие средства |
| 1 | Строительство канализационного коллектора в мкр. VI ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоотведения | 2016 | 6,00 | 6,00 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 2 | Строительство очистных сооружений ливневой канализации Синарского района | Повышения качества оказания услуги водоотведения | 2016 | 17,15 | 17,15 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 3 | Строительство коллектора ливневой канализации в мкр. IV ж. р. "Южный" (от ул. Героев Отечества до ул. Кутузова) | Повышения качества оказания услуги водоотведения | 2016 | 2,00 | 2,00 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 4 | Строительство канализационного коллектора в мкр. IV ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоотведения | 2016 | 1,80 | 1,80 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 5 | Строительство коллектора ливневой канализации ГСК 1, 2, 3 в мкр. VIII ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоотведения | 2016 | 1,10 | 1,10 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 6 | Строительство коллектора бытовой канализации в мкр. V ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги водоотведения | 2016 | 10,20 | 10,20 |  |  |  | - | Прочие средства |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | | | 25,70 | 15,91 | 7,62 | 0,00 | 2,17 | 1182,50 | Собственные средства |
| 1 | Модернизация системы обеззараживания очистных сооружений канализации по ул. 1 Мая, 16 | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 | 6,83 | 6,83 |  |  |  | 341,50 | Собственные средства |
| 8 | Модернизация самотечного коллектора Ду 1500 мм от камеры гашения по ул. Каменская, 57а до ул. Железнодорожная | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 | 3,20 | 3,20 |  |  |  | 160,00 | Собственные средства |
| 9 | Модернизация аэротенка (система аэрации) на очистных сооружениях канализации | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 | 3,23 | 3,23 |  |  |  | 161,50 | Собственные средства |
| 10 | Диспетчеризация очистных сооружений канализации | Автономность работы очистных сооружений | 2016 | 2,05 | 2,05 |  |  |  | - | Собственные средства |
| 11 | Модернизация напорного коллектора д. 400 мм от КНС N 3 от ул. Электролизников до камеры гашения по ул. Алюминиевая | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 - 2017 | 8,22 | 0,60 | 7,62 |  |  | 411,00 | Собственные средства |
| 12 | Модернизация напорного коллектора от жилых домов по ул. Матросова | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2019 - 2020 | 2,17 |  |  |  | 2,17 | 108,50 | Собственные средства |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 4,00 | Собственные средства |
| 13 | Гидроизоляция отстойников | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2018 | 0,03 |  |  | 0,03 |  | 4,00 | Собственные средства |
| ОАО "КУЗОЦМ" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЗОЦМ" | | | | 4,40 | 0,02 | 0,65 | 0,62 | 3,11 | 35,00 | Собственные средства |
| 14 | Чистка приемного бассейна | Обеспечение надежности работы оборудования | 2016 - 2023 | 0,14 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,08 | - | Собственные средства |
| 15 | Прочистка и промывка канализации | Обеспечение надежности работы оборудования | 2017 - 2023 | 3,50 |  | 0,50 | 0,50 | 2,50 | - | Собственные средства |
| 16 | Замена фильтров | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2017 - 2024 | 0,70 |  | 0,10 | 0,10 | 0,50 | 35,00 | Собственные средства |
| 17 | Поверка приборов учета | Обеспечение учета ТЭР | 2017, 2022 | 0,06 |  | 0,03 |  | 0,03 | - | Собственные средства |
| ПАО "СинТЗ" | | | | | | | | | | |
| Итого по ПАО "СинТЗ" | | | | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 398,00 | Собственные средства |
| 18 | Устройство локального оборотного цикла на приборы неразрушающего контроля ROT50, ДУ161 | Снижение объемов хозбытовых сточных вод | 2016 | 0,23 | 0,23 |  |  |  | 398,00 | Собственные средства |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | | | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 | 80,00 | Собственные средства |
| 19 | Прочистка сетей хозяйственно-фекальной канализации | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 - 2023 | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 | 80,00 | Собственные средства |

Таблица 4.2.1.7. РАЗБИВКА МЕРОПРИЯТИЙ

В СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система водоотведения | | | | | | |
| Требуемый объем финансирования до 2023 года | | 70,21 | 54,61 | 8,47 | 0,85 | 6,28 |
| Собственные средства предприятий | | 31,96 | 16,36 | 8,47 | 0,85 | 6,28 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 38,25 | 38,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективные мероприятия | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | 38,25 | 38,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 38,25 | 38,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | Строительство канализационного коллектора в мкр. VI ж. р. "Южный" | 6,00 | 6,00 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 6,00 | 6,00 |  |  |  |
| 2 | Строительство очистных сооружений ливневой канализации Синарского района | 17,15 | 17,15 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 17,15 | 17,15 |  |  |  |
| 3 | Строительство коллектора ливневой канализации в мкр. IV ж. р. "Южный" (от ул. Героев Отечества до ул. Кутузова) | 2,00 | 2,00 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 2,00 | 2,00 |  |  |  |
| 4 | Строительство канализационного коллектора в мкр. IV ж. р. "Южный" | 1,80 | 1,80 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 1,80 | 1,80 |  |  |  |
| 5 | Строительство коллектора ливневой канализации ГСК 1, 2, 3 в мкр. VIII ж. р. "Южный" | 1,10 | 1,10 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 1,10 | 1,10 |  |  |  |
| 6 | Строительство коллектора бытовой канализации в мкр. V ж. р. "Южный" | 10,20 | 10,20 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 10,20 | 10,20 |  |  |  |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | 25,70 | 15,91 | 7,62 | 0,00 | 2,17 |
| Собственные средства предприятий | | 25,70 | 15,91 | 7,62 | 0,00 | 2,17 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Модернизация системы обеззараживания очистных сооружений канализации по ул. 1 Мая, 16 | 6,83 | 6,83 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 6,83 | 6,83 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 8 | Модернизация самотечного коллектора Ду 1500 мм от камеры гашения по ул. Каменская, 57а до ул. Железнодорожная | 3,20 | 3,20 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 3,20 | 3,20 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 9 | Модернизация аэротенка (система аэрации) на очистных сооружениях канализации | 3,23 | 3,23 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 3,23 | 3,23 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 10 | Диспетчеризация очистных сооружений канализации | 2,05 | 2,05 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 2,05 | 2,05 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 11 | Модернизация напорного коллектора д. 400 мм от КНС N 3 от ул. Электролизников до камеры гашения по ул. Алюминиевая | 8,22 | 0,60 | 7,62 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 8,22 | 0,60 | 7,62 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 12 | Модернизация напорного коллектора от жилых домов по ул. Матросова | 2,17 |  |  |  | 2,17 |
| Собственные средства предприятий | | 2,17 |  |  |  | 2,17 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Гидроизоляция отстойников | 0,03 |  |  | 0,03 |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,03 |  |  | 0,03 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ОАО "КУЗОЦМ" | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЗОЦМ" | | 4,40 | 0,02 | 0,65 | 0,62 | 3,11 |
| Собственные средства предприятий | | 4,40 | 0,02 | 0,65 | 0,62 | 3,11 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Чистка приемного бассейна | 0,14 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,08 |
| Собственные средства предприятий | | 0,14 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,08 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 15 | Прочистка и промывка канализации | 3,50 |  | 0,50 | 0,50 | 2,50 |
| Собственные средства предприятий | | 3,50 |  | 0,50 | 0,50 | 2,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 16 | Замена фильтров | 0,70 |  | 0,10 | 0,10 | 0,50 |
| Собственные средства предприятий | | 0,70 |  | 0,10 | 0,10 | 0,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 17 | Поверка приборов учета | 0,06 |  | 0,03 |  | 0,03 |
| Собственные средства предприятий | | 0,06 |  | 0,03 |  | 0,03 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ПАО "СинТЗ" | | | | | | |
| Итого по ПАО "СинТЗ" | | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Устройство локального оборотного цикла на приборы неразрушающего контроля ROT50, ДУ161 | 0,23 | 0,23 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,23 | 0,23 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 |
| Собственные средства предприятий | | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Прочистка сетей хозяйственно-фекальной канализации | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 |
| Собственные средства предприятий | | 1,60 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 1,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |

Таблица 4.2.1.8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И

ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система электроснабжения | | | | | | | | | | |
| Итого по системе электроснабжения | | | | 591,72 | 77,98 | 89,60 | 78,34 | 345,80 | 45913,52 | Собственные + прочие средства |
| Перспективные мероприятия | | | | | | | | | | |
| Итог по перспективным мероприятиям | | | | 405,94 | 6,23 | 36,45 | 75,72 | 287,54 | 8195,00 | Собственные + прочие средства |
| 1 | Строительство сетей электроснабжения с ТП в мкр. VI ж. р. "Южный" | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 | 0,50 | 0,50 |  |  |  | - | Собственные средства |
| 2 | Приобретение и монтаж трансформаторов типа ТМГ на напряжение 10 - 6 кВ | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 - 2018 | 6,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |  | - | Прочие средства |
| 3 | Подводящие сети электроснабжения (ЛЭП) в границах ул. Свердловская (проектируемая) - Кузнецова (проектируемая) - граница городских лесов | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2016 | 3,73 | 3,73 |  |  |  | - | Собственные + прочие средства |
| 4 | Реконструкция ПС Синарская 140/35/10 кВ с переводом на уровень напряжения 220 кВ (в ПС 220/110/35/10 кВ) и строительство питающих линий 220 кВ от ВЛ 220 кВ Каменская - БАЭС | Экономия электрической энергии | 2017 - 2018 | 54,90 |  | 27,45 | 27,45 |  | 2745,00 | Прочие средства |
| 5 | Установка на ПС "Скала": - ШУОТ (шкаф управления оперативным током); - необслуживаемых АБ; - шкафов защит трансформаторов на микропроцессорных блоках; ремонт строительной части ОРУ: - порталы; - отмостки; - забор. Внедрение АСУ и телемеханики | Экономия электрической энергии | 2017 | 7,00 |  | 7,00 |  |  | 350,00 | Прочие средства |
| 6 | Прокладка КЛ-6 кВ от ТП-82 (СинТЗ) до ЦРП-60 с изоляцией из СШП сечением 150 мм2. Прокладка КЛ-6 кВ от ТП-34 до ЦРП-60 с изоляцией из СШП сечением 150 мм2. Установка 6 вакуумных КА, ШУОТ, МПЗ | Экономия электрической энергии | 2018 | 12,00 |  |  | 12,00 |  | 600,00 | Прочие средства |
| 7 | Строительство ПС N 1 110/10 кВ (мкр. Первомайский) с питанием по двухцепной ВЛ 110 кВ от существующей ВЛ "Перебор - Синарская" | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2018 - 2019 | 49,88 |  |  | 24,94 | 24,94 | - | Прочие средства |
| 8 | Замена опорной и подвесной изоляции на ОРУ-1 10 кВ, покраска порталов, восстановление фундаментов и маслоприемников. Замена отделителей и короткозамыкателей на ВЭБ-1 10 кВ. Замена ЗРУ на блочное РУ контейнерного типа. Замена трансформаторов 6,3 МВА на 16 МВА. Установка щитов постоянного тока. Перевод РЗиА на МПЗ. Внедрение АСУ. Проектные работы | Экономия электрической энергии | 2019 | 46,00 |  |  |  | 46,00 | 2300,00 | Прочие средства |
| 9 | Строительство подстанции "Бродовская-2" ВЛ 110, 10 кВ (ж. р. Западный) | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2020 | 115,00 |  |  |  | 115,00 | - | Прочие средства |
| 10 | Строительство ПС N 3 110/10 кВ (севернее ОАО "КУЛЗ") с питанием по двум ВЛ 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ "Байновская - Травянская" | Повышения качества оказания услуги электроснабжения | 2021 - 2022 | 64,13 |  |  |  | 64,13 | - | Прочие средства |
| 11 | Монтаж новой блочной ЦРП рядом с существующей. Замена вводных КЛ-10 кВ и КЛ до ближайших подстанций. Замена КЛ-04 кВ до теплопункта | Экономия электрической энергии | 2021 | 16,00 |  |  |  | 16,00 | 800,00 | Прочие средства |
| 12 | Монтаж на подстанциях блоков сбора информации и управления, управление и сбор данных с реклоузеров | Обеспечение надежности работы | 2022 - 2023 | 2,80 |  |  |  | 2,80 | - | Прочие средства |
| 13 | Реконструкция существующих насосных установок ЦТП-3 (ж. р. Ленинский) | Экономия электрической энергии | 2018 - 2020 | 28,00 |  |  | 9,33 | 18,67 | 1400,00 | Прочие средства |
| ЗАО "Комэнерго" | | | | | | | | | | |
| Итого по ЗАО "Горэлектросеть" | | | | 21,34 | 15,37 | 5,97 | 0,00 | 0,00 | 1067,00 | Собственные средства |
| 14 | Строительство 2 новых кабельных линий КЛ 10 кВ от подстанции ПС "Электролизная" до ТП-205 | Экономия электрической энергии | 2016 | 15,37 | 15,37 |  |  |  | 768,50 | Собственные средства |
| 15 | Модернизация существующей ПС "Бродовская" | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2017 | 5,97 |  | 5,97 |  |  | 298,50 | Собственные средства |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | | | 66,03 | 3,36 | 11,07 | 0,00 | 51,60 | 2250,00 | Собственные средства |
| 16 | Модернизация распределительных устройств Нижне-Сысертского водозабора | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2017 | 4,92 |  | 4,92 |  |  | 246,00 | Собственные средства |
| 17 | Замена выключателей масляных герметичных 10 кВ (ВМГ-10) на вакуумные выключатели B/TEL 10-20/1000-У2 с релейной защитой в распределительных устройствах Трансформаторной подстанции Нижне-Сысертского водозабора | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2017 | 3,30 |  | 3,30 |  |  | 165,00 | Собственные средства |
| 18 | Реконструкция насосного оборудования на Нижне-Сысертском водозаборе | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 | 2,10 | 2,10 |  |  |  | 105,00 | Собственные средства |
| 19 | Модернизация насосного оборудования на Северо-Мазулинском водозаборе | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016, 2019 | 2,60 | 1,26 |  |  | 1,34 | 130,00 | Собственные средства |
| 20 | Обеспечение резервного электроснабжения от независимого источника на Северо-Мазулинском водозаборе | Снижение аварийности | 2018 | 2,85 |  | 2,85 |  |  | 142,50 | Собственные средства |
| 21 | Обеспечение резервного электроснабжения от независимого источника (подстанция "Синарская") на очистных сооружениях Сысертского водозабора | Снижение аварийности | 2019, 2021 | 21,03 |  |  |  | 21,03 | - | Собственные средства |
| 22 | Реконструкция насосных агрегатов: в насосной станции сброженного осадка, в нижней иловой насосной станции на очистных сооружениях канализации | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2019 | 0,40 |  |  |  | 0,40 | 20,00 | Собственные средства |
| 23 | Модернизация воздуходувного агрегата на очистных сооружениях канализации | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2019 | 6,00 |  |  |  | 6,00 | 300,00 | Собственные средства |
| 24 | Модернизация насосного оборудования на КНС по ул. Западная, Юг | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2019 | 1,15 |  |  |  | 1,15 | 57,50 | Собственные средства |
| 25 | Обеспечение резервного электроснабжения от независимого источника на очистных сооружениях канализации | Снижение аварийности | 2020 - 2022 | 17,63 |  |  |  | 17,63 | 881,50 | Собственные средства |
| 26 | Замена выключателей масляных герметичных 10 кВ на вакуумные выключатели B/TEL 10-20/1000-У2 с релейной защитой в распределительных устройствах 6 кВ на трансформаторной подстанции КНС-2А | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2020 | 4,05 |  |  |  | 4,05 | 202,50 | Собственные средства |
| ООО "Энергокомплекс" | | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "Энергокомплекс" | | | | 3,95 | 0,55 | 1,60 | 1,80 | 0,00 | 197,50 | Собственные средства |
| 27 | Замена сетевых насосов К-100-65-200 (6 шт.) на насосы Wilo (3 шт.) пос. Силикатный, ул. Силикатная, 1; УЩ 349-59 | Экономия электрической энергии | 2016 | 0,55 | 0,55 |  |  |  | 27,50 | Собственные средства |
| 28 | Замена сетевых насосов К-100-65-200 (11 шт.) на насосы Wilo (5 шт.). Котельная в мкр. "Южный" ул. Суворова, 42-А | Экономия электрической энергии | 2018 | 1,80 |  |  | 1,80 |  | 90,00 | Собственные средства |
| 29 | Замена сетевых насосов К-100-65-200 (6 шт.) на насосы Wilo (4 шт.). Котельная БПК, ул. Парковая, 13 | Экономия электрической энергии | 2017 | 1,60 |  | 1,60 |  |  | 80,00 | Собственные средства |
| ООО "ГидроАбразив" | | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "ГидроАбразив" | | | | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,00 | Собственные средства |
| 30 | Замена существующих насосов на трубопроводах ГВС на экономичные насосы Wilo | Снижение потерь электрической энергии | 2016 | 0,08 | 0,08 |  |  |  | 4,00 | Собственные средства |
| ОАО "КУЗОЦМ" | | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЗОЦМ" | | | | 11,20 | 8,00 | 3,02 | 0,02 | 0,16 | 549,00 | Собственные средства |
| 31 | Оптимизация загрузки трансформаторов - перевод нагрузки и отключение неиспользуемых трансформаторов, замена соответствующих К/1-10кВ | Экономия электрической энергии | 2016 | 0,50 | 0,50 |  |  |  | 25,00 | Собственные средства |
| 32 | Замена светильников рабочего освещения в производственных помещения на энергосберегающие светодиодные | Экономия электрической энергии | 2016 - 2017 | 5,45 | 2,45 | 3,00 |  |  | 272,50 | Собственные средства |
| 33 | Ввод в действие АИИСКУЭ (Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии) | Экономия электрической энергии | 2016 | 5,03 | 5,03 |  |  |  | 251,50 | Собственные средства |
| 34 | Замена вышедших из строя трансформаторов тока и поверка приборов учета | Обеспечение учета ТЭР | 2016 - 2023 | 0,16 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,13 | - | Собственные средства |
| 35 | Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления | Мониторинг потребления ТЭР | 2016 - 2023 | 0,06 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,03 | - | Собственные средства |
| ПАО "СинТЗ" | | | | | | | | | | |
| Итого по ПАО "СинТЗ" | | | | 73,98 | 43,29 | 30,69 | 0,00 | 0,00 | 33191,02 | Собственные средства |
| 36 | Реконструкция системы верхнего освещения с применением энергосберегающего оборудования в цехах завода | Экономия электрической энергии | 2017 | 30,69 |  | 30,69 |  |  | 15785,45 | Собственные средства |
| 37 | Реконструкция системы верхнего освещения с применением энергосберегающего оборудования в цехах завода | Экономия электрической энергии | 2016 | 29,81 | 29,81 |  |  |  | 9032,37 | Собственные средства |
| 38 | Замена электронасосных агрегатов на более эффективные в системе водоснабжения завода | Экономия электрической энергии | 2016 | 13,48 | 13,48 |  |  |  | 8373,20 | Собственные средства |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | | | 6,70 | 1,10 | 0,80 | 0,80 | 4,00 | 335,00 | Собственные средства |
| 39 | Замена высоковольтных маслонаполненных вводов трансформаторов 110/10 кВ 40 МВА | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 | 0,60 | 0,60 |  |  |  | 30,00 | Собственные средства |
| 40 | Замена двух масляных выключателей на подстанции "УАЗ" на вакуумные | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2016 | 0,50 | 0,50 |  |  |  | 25,00 | Собственные средства |
| 41 | Замена электродвигателей, замена кабельных линий, замена светильников на энергосберегающие | Повышение надежности системы, сокращение непроизводственных расходов | 2017 - 2023 | 5,60 |  | 0,80 | 0,80 | 4,00 | 280,00 | Собственные средства |
| ОАО "Горвнешблагоустройство" | | | | | | | | | | |
| Итого ОАО "Горвнешблагоустройство" | | | | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,50 | 125,00 | Собственные средства |
| 42 | Устройство наружного освещения и ограждения | Экономия электрической энергии | 2022 | 2,50 |  |  |  | 2,50 | 125,00 | Собственные средства |

Таблица 4.2.1.9. РАЗБИВКА МЕРОПРИЯТИЙ

В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система электроснабжения | | | | | | |
| Требуемый объем финансирования до 2023 года | | 591,72 | 77,98 | 89,60 | 78,34 | 345,80 |
| Собственные средства предприятий | | 190,01 | 75,98 | 53,15 | 2,62 | 58,26 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 401,71 | 2,00 | 36,45 | 75,72 | 287,54 |
| Перспективные мероприятия | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | 405,94 | 6,23 | 36,45 | 75,72 | 287,54 |
| Собственные средства предприятий | | 4,23 | 4,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 401,71 | 2,00 | 36,45 | 75,72 | 287,54 |
| 1 | Строительство сетей электроснабжения с ТП в мкр. VI ж. р. "Южный" | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 2 | Приобретение и монтаж трансформаторов типа ТМГ на напряжение 10 - 6 кВ | 6,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 6,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 |
| 3 | Подводящие сети электроснабжения (ЛЭП) в границах ул. Свердловская (проектируемая) - Кузнецова (проектируемая) - граница городских лесов | 3,73 | 3,73 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 3,73 | 3,73 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 4 | Реконструкция ПС Синарская 140/35/10 кВ с переводом на уровень напряжения 220 кВ (в ПС 220/110/35/10 кВ) и строительство питающих линий 220 кВ от ВЛ 220 кВ Каменская - БАЭС | 54,90 |  | 27,45 | 27,45 |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 54,90 |  | 27,45 | 27,45 |  |
| 5 | Установка на ПС "Скала": - ШУОТ (шкаф управления оперативным током); - необслуживаемых АБ; - шкафов защит трансформаторов на микропроцессорных блоках; ремонт строительной части ОРУ: - порталы; - отмостки; - забор. Внедрение АСУ и телемеханики | 7,00 |  | 7,00 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 7,00 |  | 7,00 |  |  |
| 6 | Прокладка КЛ-6 кВ от ТП-82 (СинТЗ) до ЦРП-60 с изоляцией из СШП сечением 150 мм2. Прокладка КЛ-6 кВ от ТП-34 до ЦРП-60 с изоляцией из СШП сечением 150 мм2. Установка 6 вакуумных КА, ШУОТ, МПЗ | 12,00 |  |  | 12,00 |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 12,00 |  |  | 12,00 |  |
| 7 | Строительство ПС N 1 110/10 кВ (мкр. Первомайский) с питанием по двухцепной ВЛ 110 кВ от существующей ВЛ "Перебор - Синарская" | 49,88 |  |  | 24,94 | 24,94 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 49,88 |  |  | 24,94 | 24,94 |
| 8 | Замена опорной и подвесной изоляции на ОРУ-1 10 кВ, покраска порталов, восстановление фундаментов и маслоприемников. Замена отделителей и короткозамыкателей на ВЭБ-1 10 кВ. Замена ЗРУ на блочное РУ контейнерного типа. Замена трансформаторов 6,3 МВА на 16 МВА. Установка щитов постоянного тока. Перевод РЗиА на МПЗ. Внедрение АСУ. Проектные работы | 46,00 |  |  |  | 46,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 46,00 |  |  |  | 46,00 |
| 9 | Строительство подстанции "Бродовская-2" ВЛ 110, 10 кВ (ж. р. Западный) | 115,00 |  |  |  | 115,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 115,00 |  |  |  | 115,00 |
| 10 | Строительство ПС N 3 110/10 кВ (севернее ОАО "КУЛЗ") с питанием по двум ВЛ 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ "Байновская - Травянская" | 64,13 |  |  |  | 64,13 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 64,13 |  |  |  | 64,13 |
| 11 | Монтаж новой блочной ЦРП рядом с существующей. Замена вводных КЛ-10 кВ и КЛ до ближайших подстанций. Замена КЛ-04 кВ до теплопункта | 16,00 |  |  |  | 16,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 16,00 |  |  |  | 16,00 |
| 12 | Монтаж на подстанциях блоков сбора информации и управления, управление и сбор данных с реклоузеров | 2,80 |  |  |  | 2,80 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 2,80 |  |  |  | 2,80 |
| 13 | Реконструкция существующих насосных установок ЦТП-3 (ж. р. Ленинский) | 28,00 |  |  | 9,33 | 18,67 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 28,00 |  |  | 9,33 | 18,67 |
| ЗАО "Комэнерго" | | | | | | |
| Итого по ЗАО "Горэлектросеть" | | 21,34 | 15,37 | 5,97 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 21,34 | 15,37 | 5,97 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Строительство 2 новых кабельных линий КЛ 10 кВ от подстанции ПС "Электролизная" до ТП-205 | 15,37 | 15,37 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 15,37 | 15,37 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 15 | Модернизация существующей ПС "Бродовская" | 5,97 |  | 5,97 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 5,97 |  | 5,97 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | 66,03 | 3,36 | 11,07 | 0,00 | 51,60 |
| Собственные средства предприятий | | 66,03 | 3,36 | 11,07 | 0,00 | 51,60 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Модернизация распределительных устройств Нижне-Сысертского водозабора | 4,92 |  | 4,92 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 4,92 |  | 4,92 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 17 | Замена выключателей масляных герметичных 10 кВ (ВМГ-10) на вакуумные выключатели B/TEL 10-20/1000-У2 с релейной защитой в распределительных устройствах Трансформаторной подстанции Нижне-Сысертского водозабора | 3,30 |  | 3,30 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 3,30 |  | 3,30 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 18 | Реконструкция насосного оборудования на Нижне-Сысертском водозаборе | 2,10 | 2,10 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 2,10 | 2,10 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 19 | Модернизация насосного оборудования на Северо-Мазулинском водозаборе | 2,60 | 1,26 |  |  | 1,34 |
| Собственные средства предприятий | | 2,60 | 1,26 |  |  | 1,34 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 20 | Обеспечение резервного электроснабжения от независимого источника на Северо-Мазулинском водозаборе | 2,85 |  | 2,85 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 2,85 |  | 2,85 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 21 | Обеспечение резервного электроснабжения от независимого источника (подстанция "Синарская") на очистных сооружениях Сысертского водозабора | 21,03 |  |  |  | 21,03 |
| Собственные средства предприятий | | 21,03 |  |  |  | 21,03 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 22 | Реконструкция насосных агрегатов: в насосной станции сброженного осадка, в нижней иловой насосной станции на очистных сооружениях канализации | 0,40 |  |  |  | 0,40 |
| Собственные средства предприятий | | 0,40 |  |  |  | 0,40 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 23 | Модернизация воздуходувного агрегата на очистных сооружениях канализации | 6,00 |  |  |  | 6,00 |
| Собственные средства предприятий | | 6,00 |  |  |  | 6,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 24 | Модернизация насосного оборудования на КНС по ул. Западная, 10г | 1,15 |  |  |  | 1,15 |
| Собственные средства предприятий | | 1,15 |  |  |  | 1,15 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 25 | Обеспечение резервного электроснабжения от независимого источника на очистных сооружениях канализации | 17,63 |  |  |  | 17,63 |
| Собственные средства предприятий | | 17,63 |  |  |  | 17,63 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 26 | Замена выключателей масляных герметичных 10 кВ на вакуумные выключатели B/TEL 10-20/1000-У2 с релейной защитой в распределительных устройствах 6 кВ на трансформаторной подстанции КНС-2А | 4,05 |  |  |  | 4,05 |
| Собственные средства предприятий | | 4,05 |  |  |  | 4,05 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ООО "Энергокомплекс" | | | | | | |
| Итого по ООО "Энергокомплекс" | | 3,95 | 0,55 | 1,60 | 1,80 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 3,95 | 0,55 | 1,60 | 1,80 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Замена сетевых насосов К-100-65-200 (6 шт.) на насосы Wilo (3 шт.) пос. Силикатный, ул. Силикатная, 1; УЩ 349-59 | 0,55 | 0,55 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,55 | 0,55 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 28 | Замена сетевых насосов К-100-65-200 (11 шт.) на насосы Wilo (5 шт.). Котельная в мкр. "Южный" ул. Суворова, 42-А | 1,80 |  |  | 1,80 |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,80 |  |  | 1,80 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 29 | Замена сетевых насосов К-100-65-200 (6 шт.) на насосы Wilo (4 шт.). Котельная ВПК, ул. Парковая, 13 | 1,60 |  | 1,60 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,60 |  | 1,60 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ООО "ГидроАбразив" | | | | | | |
| Итого по ООО "ГидроАбразив" | | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Замена существующих насосов на трубопроводах ГВС на экономичные насосы Wilo | 0,08 | 0,08 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,08 | 0,08 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ОАО "КУЗОЦМ" | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЗОЦМ" | | 11,20 | 8,00 | 3,02 | 0,02 | 0,16 |
| Собственные средства предприятий | | 11,20 | 8,00 | 3,02 | 0,02 | 0,16 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Оптимизация загрузки трансформаторов - перевод нагрузки и отключение неиспользуемых трансформаторов, замена соответствующих К/1-10 кВ. | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 32 | Замена светильников рабочего освещения в производственных помещения на энергосберегающие светодиодные | 5,45 | 2,45 | 3,00 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 5,45 | 2,45 | 3,00 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 33 | Ввод в действие АИИСКУЭ (Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии) | 5,03 | 5,03 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 5,03 | 5,03 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 34 | Замена вышедших из строя трансформаторов тока и поверка приборов учета | 0,16 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,13 |
| Собственные средства предприятий | | 0,16 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,13 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 35 | Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления | 0,06 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,03 |
| Собственные средства предприятий | | 0,06 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,03 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ПАО "СинТЗ" | | | | | | |
| Итого по ПАО "СинТЗ" | | 73,98 | 43,29 | 30,69 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 73,98 | 43,29 | 30,69 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Реконструкция системы верхнего освещения с применением энергосберегающего оборудования в цехах завода | 30,69 |  | 30,69 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 30,69 |  | 30,69 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 37 | Реконструкция системы верхнего освещения с применением энергосберегающего оборудования в цехах завода | 29,81 | 29,81 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 29,81 | 29,81 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 38 | Замена электронасосных агрегатов на более эффективные в системе водоснабжения завода | 13,48 | 13,48 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 13,48 | 13,48 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | 6,70 | 1,10 | 0,80 | 0,80 | 4,00 |
| Собственные средства предприятий | | 6,70 | 1,10 | 0,80 | 0,80 | 4,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Замена высоковольтных маслонаполненных вводов трансформаторов 110/10 кВ 40 МВА | 0,60 | 0,60 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,60 | 0,60 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 40 | Замена двух масляных выключателей на подстанции "УАЗ" на вакуумные | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 41 | Замена электродвигателей, замена кабельных линий, замена светильников на энергосберегающие | 5,60 |  | 0,80 | 0,80 | 4,00 |
| Собственные средства предприятий | | 5,60 |  | 0,80 | 0,80 | 4,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ОАО "Горвнешблагоустройство" | | | | | | |
| Итого ОАО "Горвнешблагоустройство" | | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,50 |
| Собственные средства предприятий | | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42 | Устройство наружного освещения и ограждения | 2,50 |  |  |  | 2,50 |
| Собственные средства предприятий | | 2,50 |  |  |  | 2,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |

Таблица 4.2.1.10. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И

ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система газоснабжения | | | | | | | | | | |
| Итого по системе газоснабжения | | | | 147,48 | 37,33 | 39,46 | 4,50 | 66,19 | 3281,50 | Собственные + прочие средства |
| Перспективные мероприятия | | | | | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | | | 125,23 | 24,08 | 38,46 | 0,00 | 62,69 | 948,00 | Собственные + прочие средства |
| 1 | Строительство сетей газоснабжения с ШГРП (Шкафные газорегуляторные пункты) в мкр. VI ж. р. "Южный" | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2016 | 4,50 | 4,50 |  |  |  | - | Собственные средства |
| 2 | Строительство сетей газоснабжения и 2 ГПР в ГСК 1, 2, 3 мкр. VIII ж. р. "Южный" | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2016 | 0,50 | 0,50 |  |  |  | - | Собственные средства |
| 3 | Подводящие сети газоснабжения (высокого, среднего, низкого давления) в границах улиц Свердловская (проектируемая) - Кузнецова (проектируемая) - граница городских лесов | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2016 | 8,10 | 8,10 |  |  |  | - | Собственные + прочие средства |
| 4 | Газификация жилых домов малоэтажной застройки ж. р. Старый Каменск (ул. Ленина - нечетная сторона), разработка ПСД | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2016 | 0,50 | 0,50 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 5 | Газификация жилых домов малоэтажной застройки (пер. Северо-восточный - ул. Северо-восточная), разработка ПСД | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2016 | 0,50 | 0,50 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 6 | Газификация жилых домов малоэтажной застройки д. Волково, разработка ПСД | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2016 | 0,50 | 0,50 |  |  |  | - | Прочие средства |
| 7 | Вынос существующей ГРС-I за пределы проектируемой жилой застройки МО город Каменск-Уральский | Обеспечение надежности | 2016 - 2017 | 18,96 | 9,48 | 9,48 |  |  | 948,00 | Прочие средства |
| 8 | Строительство газопровода-отвода высокого давления (5,5 МПа) Д-720 мм из Курганской области от газокомпрессорной станции "Далматовская" до новой ГРС-I | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2019 - 2020 | 14,68 |  |  |  | 14,68 | - | Прочие средства |
| 9 | Строительство ГРС-П северо-восточнее города и сооружение газопровода-отвода к ней от существующего газопровода высокого давления (5,5 МПа) Д-720 мм | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2020 - 2023 | 28,64 |  |  |  | 28,64 | - | Прочие средства |
| 10 | Строительство газопровода Д-600 мм (0,6 МПа) от новой ГРС-П до городской системы газоснабжения | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2020 - 2022 | 19,37 |  |  |  | 19,37 | - | Прочие средства |
| 11 | Перекладка существующего газопровода Д-400 мм (0,6 МПа) по ул. Лермонтова на Д-500 мм | Повышение качества оказания услуги газоснабжения | 2017 | 28,98 |  | 28,98 |  |  | - | Прочие средства |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 1321,00 | Собственные средства |
| 12 | Модернизация горелок на котлах | Снижение расхода топлива (природный газ) | 2018 | 1,00 |  |  | 1,00 |  | 1321,00 | Собственные средства |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | | | | | | | |
| Итого по ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | 12,00 | 12,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 600,00 | Собственные средства |
| 13 | Реконструкция газопровода от ГРП до котельного отделения ТЭЦ | Снижение потерь газа | 2016 | 12,00 | 12,00 |  |  |  | 600,00 | Собственные средства |
| ООО "ГидроАбразив" | | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "ГидроАбразив" | | | | 9,25 | 1,25 | 1,00 | 3,50 | 3,50 | 412,50 | Собственные средства |
| 14 | Разработка проекта установки газовых котлов для ГВС. Приобретение ГК | Снижение расхода топлива (природный газ) | 2016 | 0,25 | 0,25 |  |  |  | 12,50 | Собственные средства |
| 15 | Внедрение газовых котлов для ГВС (СМР и ПНР) | Снижение расхода топлива (природный газ) | 2016 | 1,00 | 1,00 |  |  |  | 50,00 | Собственные средства |
| 16 | Разработка тех. условий и проекта газовой котельной для отопления района "Олимпийский" | Возможность дальнейшей экономии топлива при внедрении газовой котельной | 2017 | 1,00 |  | 1,00 |  |  | - | Собственные средства |
| 17 | Строительство модульной газовой котельной для целей отопления района "Олимпийский" | Снижение расхода топлива (природный газ) | 2018 - 2019 | 7,00 |  |  | 3,50 | 3,50 | 350,00 | Собственные средства |

Таблица 4.2.1.11. РАЗБИВКА МЕРОПРИЯТИЙ

В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Система газоснабжения | | | | | | |
| Требуемый объем финансирования до 2023 года | | 147,48 | 37,33 | 39,46 | 4,50 | 66,19 |
| Собственные средства предприятий | | 35,35 | 26,35 | 1,00 | 4,50 | 3,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 112,13 | 10,98 | 38,46 | 0,00 | 62,69 |
| Перспективные мероприятия | | | | | | |
| Итого по перспективным мероприятиям | | 125,23 | 24,08 | 38,46 | 0,00 | 62,69 |
| Собственные средства предприятий | | 13,10 | 13,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 112,13 | 10,98 | 38,46 | 0,00 | 62,69 |
| 1 | Строительство сетей газоснабжения с ШГРП (Шкафные газорегуляторные пункты) в мкр. VI ж. р. "Южный" | 4,50 | 4,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 4,50 | 4,50 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 2 | Строительство сетей газоснабжения и 2 ГПР в ГСК 1, 2, 3 мкр. VIII ж. р. "Южный" | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 3 | Подводящие сети газоснабжения (высокого, среднего, низкого давления) в границах улиц Свердловская (проектируемая) - Кузнецова (проектируемая) - граница городских лесов | 8,10 | 8,10 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 8,10 | 8,10 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 4 | Газификация жилых домов малоэтажной застройки ж. р. Старый Каменск (ул. Ленина - нечетная сторона), разработка ПСД | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| 5 | Газификация жилых домов малоэтажной застройки (пер. Северо-восточный - ул. Северо-восточная), разработка ПСД | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| 6 | Газификация жилых домов малоэтажной застройки д. Волково, разработка ПСД | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,50 | 0,50 |  |  |  |
| 7 | Вынос существующей ГРС-I за пределы проектируемой жилой застройки МО город Каменск-Уральский | 18,96 | 9,48 | 9,48 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 18,96 | 9,48 | 9,48 |  |  |
| 8 | Строительство газопровода-отвода высокого давления (5,5 МПа) Д-720 мм из Курганской области от газокомпрессорной станции "Далматовская" до новой ГРС-I | 14,68 |  |  |  | 14,68 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 14,68 |  |  |  | 14,68 |
| 9 | Строительство ГРС-II северо-восточнее города и сооружение газопровода-отвода к ней от существующего газопровода высокого давления (5,5 МПа) Д-720 мм | 28,64 |  |  |  | 28,64 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 28,64 |  |  |  | 28,64 |
| 10 | Строительство газопровода Д-600 мм (0,6 МПа) от новой ГРС-II до городской системы газоснабжения | 19,37 |  |  |  | 19,37 |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 19,37 |  |  |  | 19,37 |
| 11 | Перекладка существующего газопровода Д-400 мм (0,6 МПа) по ул. Лермонтова на Д-500 мм | 28,98 |  | 28,98 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,00 |  |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 28,98 |  | 28,98 |  |  |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Модернизация горелок на котлах | 1,00 |  |  | 1,00 |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,00 |  |  | 1,00 |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | | | |
| Итого по ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | 12,00 | 12,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства предприятий | | 12,00 | 12,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Реконструкция газопровода от ГРП до котельного отделения ТЭЦ | 12,00 | 12,00 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 12,00 | 12,00 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| ООО "ГидроАбразив" | | | | | | |
| Итого по ООО "ГидроАбразив" | | 9,25 | 1,25 | 1,00 | 3,50 | 3,50 |
| Собственные средства предприятий | | 9,25 | 1,25 | 1,00 | 3,50 | 3,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Разработка проекта установки газовых котлов для ГВС. Приобретение ГК | 0,25 | 0,25 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 0,25 | 0,25 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 15 | Внедрение газовых котлов для ГВС (СМР и ПНР) | 1,00 | 1,00 |  |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,00 | 1,00 |  |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 16 | Разработка тех. условий и проекта газовой котельной для отопления района "Олимпийский" | 1,00 |  | 1,00 |  |  |
| Собственные средства предприятий | | 1,00 |  | 1,00 |  |  |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |
| 17 | Строительство модульной газовой котельной для целей отопления района "Олимпийский" | 7,00 |  |  | 3,50 | 3,50 |
| Собственные средства предприятий | | 7,00 |  |  | 3,50 | 3,50 |
| Плата за подключение | | 0,00 |  |  |  |  |
| Прочие средства (бюджетные и кредитные) | | 0,00 |  |  |  |  |

Таблица 4.2.1.12. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

РЕСУРСОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, тыс. руб. | В том числе по годам, тыс. руб. | | | | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Организационные мероприятия | | | | | | | | | |
| Итого по организационным мероприятиям | | | | 19180,00 | 1585,00 | 15085,00 | 85,00 | 2425,00 | Собственные средства |
| ОАО "КУЗОЦМ" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЗОЦМ" | | | | 3540,00 | 1505,00 | 5,00 | 5,00 | 2025,00 | Собственные средства |
| 1 | Проведение обязательного энергетического обследования с составлением Энергопаспорта | Выявление возможных утечек ТЭР и их дальнейшее устранение | 2016, 2021 | 3500,00 | 1500,00 |  |  | 2000,00 | Собственные средства |
| 2 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| Филиал "СУАЛ-УАЗ" | | | | | | | | | |
| Итого по филиалу "СУАЛ-УАЗ" | | | | 15040,00 | 5,00 | 15005,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 3 | Энергетическое обследование предприятия | Выявление возможных утечек ТЭР и их дальнейшее устранение | 2017 | 15000,00 |  | 15000,00 |  |  | Собственные средства |
| 4 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ООО "Энергокомплекс" | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "Энергокомплекс" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 5 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" (Красногорская ТЭЦ) | | | | | | | | | |
| Итого по ПАО "Т Плюс" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 6 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ЗАО "КТК" | | | | | | | | | |
| Итого по ЗАО "КТК" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 7 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ООО "ГидроАбразив" | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "ГидроАбразив" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 8 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ООО "Уральская энерготранспортная компания" | | | | | | | | | |
| Итого по ООО "Уральская энерготранспортная компания" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 9 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ОАО "Синарская ТЭЦ" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Синарская ТЭЦ" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 10 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ОАО "Водоканал" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Водоканал" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 11 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ОАО "КУМЗ" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУМЗ" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 12 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ПАО "СинТЗ" | | | | | | | | | |
| Итого по ПАО "СинТЗ" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 13 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ОАО Уральский завод электрических соединителей "Исеть" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Исеть" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 14 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | | | | | | |
| Итого по ФГУП "ПО "Октябрь" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 15 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| АО "КУЛЗ" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "КУЛЗ" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 16 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ОАО "Горвнешблагоустройство" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Горвнешблагоустройство" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 17 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ЗАО "Комэнерго" | | | | | | | | | |
| Итого по ЗАО "Комэнерго" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 18 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| ОАО "Уральские газовые сети" | | | | | | | | | |
| Итого по ОАО "Уральские газовые сети" | | | | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |
| 19 | Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации) | Осведомленность персонала о политике энергосбережения с целью рационального использования ТЭР | 2016 - 2023 | 40,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 25,00 | Собственные средства |

4.2.2. БЕСХОЗЯЙНЫЕ ОБЪЕКТЫ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА

ОБЪЕКТЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В [таблице 4.2.2.1](#P9367) представлен перечень бесхозяйных объектов водоснабжения по состоянию на 01.07.2015.

Таблица 4.2.2.1. ПЕРЕЧЕНЬ БЕСХОЗНЫХ ОБЪЕКТОВ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование объектов (сооружений, сетей) | Ед. изм. | Кол-во |
| 1 | ул. Алюминиевая (уч-к в районе БПК) | м | 98 |
| 2 | ул. Суворова, 25 (ввод) | м | 92 |
| 3 | ул. 4-й Пятилетки, 30, ЖСК-69 | м | 12,5 |
| 4 | ул. Калинина (уч-к сети от кол. Д. N 38 и ввод). ЖСК | м | 82 |
| 5 | ул. Исетская, 44 (ввод) | м | 27,5 |
| 6 | ул. Шестакова, 5 (ввод) | м | 22,5 |
| 7 | ул. Шестакова, 24 (ввод) | м | 7,5 |
| 8 | ул. Железнодорожная, 12 (ввод) | м | 57,5 |
| 9 | ул. Железнодорожная, 14 (ввод) | м | 43,5 |
| 10 | ул. Каменская, 68 (ввод) | м | 21 |
| 11 | ул. Белинского, 21 (ввод) | м | 6,5 |
| 12 | ул. Белинского, 27 (ввод) | м | 21 |
| 13 | ул. Гвардейская, 12 (ввод) | м | 21 |
| 14 | ул. Суворова, 36 (ввод) | м | 16,5 |
| 15 | ул. Каменская, 81 (ввод) | м | 57 |
| 16 | ул. Каменская, 83 (ввод) | м | 67,5 |
| 17 | ул. Каменская (уч-к сети от д. N 81 до ул. Каменская за торговый центр) | м | 110 |
| 18 | ул. Октябрьская (уч-к сети от кол "А" до кол. 134 у д. N 72) | м | 80 |
| 19 | ул. Челябинская (уч-к сети от кол. А до кол. 134 у д. N 104) | м | 82,5 |
| 20 | трубопровод опорожнения от кол. 468/Пг у д. N 5 по ул. Гоголя до оголовка выпуска у р. Исеть | м | 118 |
| 21 | ул. Дзержинского (перемычка через БПК от кол. 509/ ПГ до ВК-140/ПГ-1б) | м | 56 |
| 22 | ул. Белинского, 16 (ввод) | м | 8 |
| 23 | ул. Алюминиевая, 43 (вводы и уч-к дворовой сети) | м | 60 |
| 24 | ул. Алюминиевая, 74 (ввод) | м | 60 |
| 25 | уч-к сети на водоразб. Кол. В д. Байновка | м | 96 |
| 26 | ул. Строителей, 39 (ввод) | м | 25 |
| 27 | Ул. Уральская, 11а (ввод) | м | 89 |
| 28 | Ул. Уральская, 15 (ввод) | м | 89 |
| 29 | ул. Белинского, 18 (вводы) | м | 8,5 |
| 30 | ул. Октябрьская, 42 (вводы) | м | 6 |
| 31 | ул. Октябрьская, 51 | м | 47,5 |
| 32 | ул. Силикатная, 9 | м | 15 |
| 33 | ул. Суворова, 38 - Октябрьская, 118 | м | 85 |
| 34 | б. Комсомольский, 45 (ввод) | м | 24 |
| 35 | ввод водопровода в нежилые здания N 97/1, 97/2, 97/4 по проспекту Победы | м | 12,5 |
| 36 | сеть Кутузова, 31, Кутузова, 35 | м | 98 |
| 37 | участок водопроводной сети от ВК-7/ПГ до фундамента здания Рябова, 2 | м | - |
| 38 | водопровод от т. "А" на вводе в здание по ул. Рябова, 18 до т. "В" на ул. Рябова | м | 108,000 |
| 39 | сеть водопровода от камеры ВК (сущ) на перекрестке улиц Ленина - Парковая до ВК-7/ПГ | м | - |
| 40 | наружная сеть холодного водоснабжения ул. Советская мкр. "М" | м | 257,000 |
| 41 | водопроводная сеть к нежилому зданию по ул. Исетская, 1а | м | 33,000 |
| 42 | ввод водопровода в нежилое здание по ул. Мичурина, 18 | м | 42,000 |
| 43 | ул. Дзержинского, 24 (ввод) | м | 7 |
| 44 | водопроводная сеть от колодца N 3 по ул. Семашко до колодца N 25Г на ул. Ленина | м | 220 |
| 45 | водопроводная сеть от ВК до ВК-14 на пересечении ул. Кирова - Кунавина | м | 160 |
| 46 | сеть водопровода, ограниченная кварталом улиц Октябрьская - Героев Отечества - Каменская - Кутузова | м | 695 |
| 47 | наружная сеть холодного водоснабжения по улице Советская, мкр. "М" | м | - |
| 48 | участок сети водопровода по техническому подполью жилого многоквартирного дома N 35 по бульвару Парижской Коммуны | м | - |
| 49 | сеть водопровода, ограниченная кварталом улиц Суворова - Каменская - Кутузова - Шестакова | м | - |
| 50 | участок сети водоснабжения от колодца ВК до внешней границы многоквартирного жилого дома по адресу: г. Каменск-Уральский, ул. Суворова, 18 |  | - |

ОБЪЕКТЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ

В [таблице 4.2.2.2](#P9578) представлен перечень бесхозяйных сетей канализации, в [таблице 4.2.2.3](#P9737) - объекты ливневой канализации по состоянию на 01.07.2015.

Таблица 4.2.2.2. ПЕРЕЧЕНЬ БЕСХОЗНЫХ СЕТЕЙ ВОДООТВЕДЕНИЯ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование объектов (сооружений, сетей) | Ед. изм. | Кол-во |
| 1 | ул. Исетская, 37 (ул. Стахановская, 15) | м | 87,5 |
| 2 | ул. Бугарева, 7 | м | 97,5 |
| 3 | ул. 4-й Пятилетки, 34 | м | 96 |
| 4 | бул. Комсомольский, 57 | м | 60 |
| 5 | ул. Уральская, 47 | м | 40 |
| 6 | ул. Калинина, 50а | м | 74 |
| 7 | ул. Каменская, 69а | м | 30 |
| 8 | БПК-16 | м | 73 |
| 9 | ул. Уральская, 45 | м | 53 |
| 10 | ул. Строителей, 39 | м | 74 |
| 11 | ул. Коммунальная, 2 | м | 20 |
| 12 | ул. Трудовые Резервы, 10 | м | 24 |
| 13 | ул. Трудовые Резервы, 6 | м | 72,5 |
| 14 | ул. Трудовые Резервы, 17 | м | 50 |
| 15 | ул. Трудовые Резервы, 11 | м | 47,5 |
| 16 | ул. 2-я Рабочая, 99а | м | 97,5 |
| 17 | 4-я Рабочая, 16 | м | 38 |
| 18 | ул. К. Маркса, 95 | м | 57 |
| 19 | ул. Авиаторов, 1 | м | 69,5 |
| 20 | ул. Привокзальная, 27 | м | 36,5 |
| 21 | ул. Привокзальная, 29 | м | 36,5 |
| 22 | ул. Лермонтова, 49 (шк. N 8) | м | 47,5 |
| 23 | ул. Пугачева, 31 | м | 147,5 |
| 24 | хоз.-бытовой напорный коллектор от КНС п. Мирный до колодца-гасителя в районе Сельхозтехники | м | 3300 |
| 25 | канализационная сети от колодца "К", находящегося на левой обочине дороги, ведущей на ОАО "Исеть" (в 30 м от подстанции "Байновская") до врезки в | м | 425 |
| 26 | канализационная сеть от колодца N 1 нежилого здания Ленина, 36 до канализационного колодца "А" на самотечном коллекторе с 1 = 1000 мм по улице | м | 120 |
| 27 | наружная сеть хоз.-фекальной канализации ул. Советская мкр. "М" | м | 432 |
| 28 | участок водоотведения от нежилого здания по ул. Исетская, 1а | м | 105 |
| 29 | участок канализации от нежилого здания N 12 по улице Железнодорожная до канализационного колодца N 1 возле жилого дома N 16 по улице Железнодорожная на сети канализации d 150 мм | м | - |
| 30 | участок канализации от нежилого здания N 12 по улице Железнодорожная до канализационного колодца N 6 напротив жилого дома N 3 по улице 4-й Пятилетки на сети канализации d 150 мм | м | 60 |
| 31 | ул. Дзержинского, 24 | м | 90 |
| 32 | водопроводная сеть от ВК до ВК-14 на пересечении ул. Кирова - Кунавина | м | 160 |
| 33 | пр. Победы, 2 (д/к "Юность") | м | 218 |
| 34 | пр. Победы, 2а | м | 48 |
| 35 | участок канализационной сети, расположенный по адресу: проспект Победы, 2 (от ДК "Юность") и от нежилого здания, расположенного по адресу: проспект Победы, 2а на коллекторе d = 400 мм на улице Ленина | м | 270 |
| 36 | наружная сеть хоз.-фекальной канализации по улице Советская, мкр. "М" | м | - |
| 37 | сеть канализации, ограниченная кварталом улиц Суворова - Каменская - Кутузова - Шестакова | м | - |
| 38 | участок сети водоотведения от колодцев NN 1. 2 у многоквартирного жилого дома по адресу: г. Каменск-Уральский, ул. Суворова, 18 до колодца N 45 на сети самотечной канализации < 1 = 600 мм на ул. Суворова | м | - |

Таблица 4.2.2.3. ПЕРЕЧЕНЬ БЕСХОЗЯЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

ЛИВНЕВОЙ КАНАЛИЗАЦИИ

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | ул. Октябрьская (м-он "Южный") |
| 2 | ул. Каменская (от ул. Кутузова до ул. Новая) |
| 3 | ул. Шестакова (от ул. Суворова до бульвара Комсомольский) |
| 4 | ул. Исетская |
| 5 | ул. Гоголя |
| 6 | дублер ул. Лермонтова, 109 (у д/сада N 15) |
| 7 | наружная сеть ливневой канализации по ул. Советская, мкр. "М" |

ОБЪЕКТЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В [таблице 4.2.2.4](#P9759) представлен перечень бесхозяйных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения по состоянию на 01.07.2015.

Таблица 4.2.2.4. ПЕРЕЧЕНЬ БЕСХОЗЯЙНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование объектов (сооружений, сетей) | Ед. изм. | Кол-во |
| 1 | ул. Автоклавщиков ввод в дом N 3 | м | 7,5 |
| 2 | ул. Карла Маркса, 62 | м | 133,000 |
| 3 | ул. Советская, 2 ввод в жилой дом от К2-15-1 (ТВС), ГВС - от фундамента жилого дома ул. Прокопьева, 5 | м | 250,000 |
| 4 | ул. Механизаторов, 95 ввод в здание от ТК4-109-7 | м | 142,100 |
| 5 | ввод в жилой дом N 8А от У-5-1 ст. УАЗ | м | 58,000 |
| 6 | ул. Советская, 14, 2-ввода от К2-15-12 на жилой дом | м | 170,800 |
| 7 | от ТК-103-1 до жилого дома ул. Спиридонова, 21 | м | 55,000 |
| 8 | от ТК-103-1 до жилого дома ул. Спиридонова, 23 | м | 10,000 |
| 9 | ввод в пожарное депо ул. Лермонтова, 47 | м | 20,000 |
| 10 | квартальная сеть п. Северный ул. Озерная от ввода в ж/д N 8 до ввода в ж/д ул. Озерная, 32 | м | 371,000 |
| 11 | квартальная сеть п. Северный ул. Комбайнеров от магистрального трубопровода до ввода в ж/д N 5 | м | 60,000 |
| 12 | тепловая сеть от ТК16 до ТК18 (мкр. Южный) | м | 106,000 |
| 13 | транзитная сеть по подвалу ж/д б. Комсомольский, 44 | м | 29,000 |
| 14 | транзитная сеть по подвалу ж/д б. Комсомольский, 42 | м | 30,000 |
| 15 | тепловая сеть от ж/д б. Комсомольский, 42 до ж/д б. Комсомольский, 40 | м | 17,000 |
| 16 | ввод в жилой дом пр. Победы, 22 | м | 3,000 |
| 17 | сеть от К1-20-2 до здания Мичурина, 6 | м | - |
| 18 | транзитная сеть по подвалу жилого дома ул. Уральская, 51 | м | 60,000 |
| 19 | сеть от ТК6-7-1 до ТК 6-7-2 ул. Ленина | м | 12,000 |
| 20 | квартальная сеть от К 4-8 до К4-8-1 (ул. Привокзальная) | м | 195,000 |
| 21 | ввод тепловой сети и горячего водоснабжения в нежилое здание N 7 по улице Паровозников от ТМ10-6 | м | - |
| 22 | участок тепловой сети от точки МЮ-7 к жилым многоквартирным домам NN 42, 426, 48 | м | - |

ОБЪЕКТЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

В [таблице 4.2.2.5](#P9858) представлен перечень бесхозяйных сетей электроснабжения, в [таблице 4.2.2.6](#P9871) - перечень бесхозяйных объектов наружного освещения по состоянию на 01.07.2015.

Таблица 4.2.2.5. ПЕРЕЧЕНЬ БЕСХОЗЯЙНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

|  |  |
| --- | --- |
| N п/п | Наименование объектов (сооружений, сетей) |
| 1 | кабельная электрическая линия 10 кВ, расположенная от ТП-80 до ТП-81 по ул. Заводская, 9А |
| 2 | кабельная электрическая линия от ТП60 до фундамента жилых домов Уральская, 11а, Уральская, 15 |
| 3 | электрическая линия 0,4 кВ улица поселок Госдороги |
| 4 | участок электрической линии 0,4 кВ от опоры ООО "Реал-база хлебопродуктов" до ввода в жилые дома NN 2, 3 по ул. Хлебоприемный пункт |

Таблица 4.2.2.6. ПЕРЕЧЕНЬ

БЕСХОЗЯЙНЫХ ОБЪЕКТОВ НАРУЖНОГО ОСВЕЩЕНИЯ

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | От ТП-9П (п. Чкалова, в р-не ДК "Металлург") по улицам 1-е Мая, Набережная, Штукатуров, Папанинцев |
| 2 | От ТП-10П (д. Волково, ГПТУ-39) по улицам Февральской Революции, Бабушкина, Социалистическая, Овражная, Союзная, Декабристов, Волкова, Славянская, Малышева, Совхозная |
| 3 | От ТП-4П (ул. Западная, 2) по улицам Куйбышева, Папанинцев |
| 4 | От ТП-13П (в районе кафе "Изумруд") по улицам 1-я Набережная, Штукатуров, Бабушкина, Бетонщиков, Гражданская |
| 5 | От ТП-7221 и ТП-7222 (д. Токаревка, Байновка) по улицам Пролетарская, Набережная, Заречная, Байновская, Логовская |
| 6 | Наружное освещение улиц Березовая, Родоновая, Прохладная, Привольная |

ОБЪЕКТЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

На момент формирования настоящей программы на территории муниципального образования город Каменск-Уральский отсутствует информация о наличии бесхозяйных объектов имущества, используемых для транспортировки газа.

4.3. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В ЖИЛИЩНОМ ФОНДЕ

Все большую значимость приобретает необходимость вовлечения в процесс энергосбережения жителей. Управляющая компания, ответственная за содержание многоквартирного дома, регулярно (не реже чем один раз в год) обязана разрабатывать и доводить до сведения собственников помещений в многоквартирном доме предложения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, которые возможно проводить в многоквартирном доме, с указанием расходов на их проведение, объема ожидаемого снижения используемых энергетических ресурсов и сроков окупаемости предлагаемых мероприятий.

Перечень мероприятий должен быть доведен организацией, осуществляющей поставки, продажу энергетических ресурсов, до сведения собственников помещений в многоквартирном доме, лица, ответственного за содержание многоквартирного дома, путем размещения информации в подъездах многоквартирного дома и (или) других помещениях, относящихся к общему имуществу собственников помещений в многоквартирном доме, а также иными способами по усмотрению этой организации. Примерная форма перечня таких мероприятий утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

По мере формирования и утверждения инвестиционных и производственных программ производителей ресурсов планируется включение мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и мероприятия по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и энергосберегающих технологий, а также мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды и мероприятия по сокращению потерь воды, что позволит в кратчайшие сроки достигнуть высокой экономии водных ресурсов.

Приоритетным направлением развития энергосбережения является проведение энергоэффективных мероприятий в рамках капитального ремонта жилых домов, в том числе использование современных технологий утепления фасадов зданий, ремонт инженерной инфраструктуры, а также установку приборов учета и систем погодного регулирования тепла по общему решению собственников.

Планируемые мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде представлены в [таблице 4.3.1.1](#P9899).

Таблица 4.3.1.1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И

ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В ЖИЛИЩНОМ ФОНДЕ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Количество или площадь МКД | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Жилищный фонд | | | | | | | | | | | |
| Итого по жилищному фонду | | | | | 1992,31 | 250,46 | 250,46 | 250,46 | 1240,93 | 91858,80 | Собственники жилья |
| Жилищный фонд в разрезе МКД | | | | | | | | | | | |
| Итого по жилищному фонду в разрезе МКД | | | | | 1907,03 | 239,80 | 239,80 | 239,80 | 1187,63 | 91006,00 | Собственники жилья |
| 1 | Оснащение общедомовыми приборами учета по ТВС, ГВС, ХВС | 1645 МКД | Снижение потребления тепловой энергии за счет погодного регулирования | 2016 | 6,92 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 346,00 | Собственники жилья |
| 2 | Внедрение систем автоматического регулирования потребления тепловой энергии (ТВС + САПР) | 77 МКД | Экономия ресурса за счет мониторинга его потребления | 2016 | 4,40 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 220,00 | Собственники жилья |
| 4 | Оснащение индивидуальными приборами учета газа | 2395 МКД | Снижение объема потребляемых энергоресурсов | 2016 - 2023 | 1048,05 | 131,01 | 131,01 | 131,01 | 655,02 | 48057,00 | Собственники жилья |
| 3 | Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | 2395 МКД | Определение класса энергоэффективности зданий. Реализация мероприятий по энергосбережению | 2016 - 2023 | 148,96 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 93,10 | 7448,00 | Собственники жилья |
| 5 | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий в рамках капитальных ремонтов инженерных систем ЖФ | 3639,0 тыс. м2 | Снижение объема потребляемых энергоресурсов | 2016 - 2023 | 698,70 | 87,34 | 87,34 | 87,34 | 436,68 | 34935,00 | Собственники жилья |
| Частный жилищный фонд | | | | | | | | | | | |
| Итого по частному жилищному фонду | | | | | 85,28 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 53,30 | 852,80 | Собственники жилья |
| 6 | Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | 4797 жилых домов | Определение класса энергоэффективности зданий. Реализация мероприятий по энергосбережению | 2016 - 2023 | 85,28 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 53,30 | 852,80 | Собственники жилья |

4.4. Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере.

Социальная сфера муниципального образования город Каменск-Уральский представлена государственными и муниципальными учреждениями, в числе которых: административные учреждения, муниципальные образовательные учреждения, организации среднего профессионального образования и высшие учебные заведения, учреждения культуры, учреждения физкультуры и спорта.

В административных учреждениях также имеется 4 основных группы потребителей электрической энергии: освещение (40 - 60%), потребители с электродвигателями (10 - 30%), различные нагревательные установки (электрические плиты, кипятильники, электрокамины и т.д.), потребляющие от 20 до 40% электрической энергии, ЭВМ и другая офисная техника от 10 - 20%.

В муниципальных образовательных дошкольных учреждениях наиболее мощными потребителями электрической энергии являются электротермические установки пищеблоков. Освещение потребляет от 10 до 15% от общего объема электропотребления.

Учреждения образования имеют 4 основные группы потребителей электрической энергии: освещение (50 - 70%), системы тепло- и водоснабжения с электродвигателями (10 - 30%), нагревательные установки (кипятильники, электрические плиты и т.д.), потребляющие от 10 до 20% электрической энергии ЭВМ и различные лабораторные стенды до 10%.

В связи с этим оптимизация затрат на энергообеспечение в структуре муниципальных бюджетных расходов требует пристального и повседневного внимания органов местного самоуправления, требуется найти нормативно-правовое закрепление этого вопроса в бюджетном процессе. С переходом на систему трехлетнего бюджетного планирования целесообразен переход на трехлетний цикл лимитирования энергопотребления с представлением бюджетным организациям возможности реинвестирования сэкономленных на оплату коммунальных услуг средств на энергосберегающие мероприятия и стимулирование работников.

Другим важнейшим направлением программной реализации в бюджетной сфере является привлечение частных инвестиций в решение вопросов энергосбережения. Для этого требуется создать условия формирования энергосервисной инфраструктуры и возможности заключения государственными и муниципальными учреждениями энергосервисных контрактов, по которым расчет за выполнение работы будет осуществляться из полученной экономии по оплате коммунальных услуг.

Планируемые мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в объектах социальной сферы и государственных и муниципальных учреждениях представлены в [таблице 4.4.1.1](#P10024).

Таблица 4.4.1.1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В ОБЪЕКТАХ БЮДЖЕТНОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Количество квартир, зданий | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, тыс. руб. | В том числе по годам, тыс. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Объекты социальной сферы и бюджетные учреждения | | | | | | | | | | | |
| Итого по объектам социальной сферы и бюджетным учреждениям | | | | | 31242,26 | 1123,98 | 28723,10 | 197,59 | 517,59 | 18523,89 | Бюджетные средства |
| Муниципальный жилищный фонд (неприватизированные квартиры) | | | | | | | | | | | |
| Итого по муниципальному жилищному фонду | | | | | 2534,07 | 1123,98 | 1014,91 | 197,59 | 197,59 | 696,46 | Бюджетные средства |
| 1 | Оснащение индивидуальными приборами учета электрической энергии муниципальных жилых помещений | 43 | Экономия ресурса за счет учета его потребления | 2016 | 109,07 | 109,07 |  |  |  | 21,81 | Бюджетные средства |
| 2 | Оснащение индивидуальными приборами учета ХВС муниципальных жилых помещений | 79 | Экономия ресурса за счет учета его потребления | 2016 | 264,28 | 132,14 | 132,14 |  |  | 52,86 | Бюджетные средства |
| 3 | Оснащение индивидуальными приборами учета ГВС муниципальных жилых помещений | 79 | Экономия ресурса за счет учета его потребления | 2016 | 264,28 | 132,14 | 132,14 |  |  | 52,86 | Бюджетные средства |
| 4 | Оснащение индивидуальными приборами учета ТЭ муниципальных жилых помещений | 158 | Экономия ресурса за счет учета его потребления | 2017 | 1106,08 | 553,04 | 553,04 |  |  | 331,82 | Бюджетные средства |
| 5 | Оснащение индивидуальными приборами учета газа муниципальных жилых помещений | 158 | Экономия ресурса за счет учета его потребления | 2017 | 790,36 | 197,59 | 197,59 | 197,59 | 197,59 | 237,11 | Бюджетные средства |
| Бюджетные учреждения (административные и образовательные, учреждения культуры, физкультуры и спорта) | | | | | | | | | | | |
| Итого по бюджетным учреждениям | | | | | 28028,19 | 0,00 | 27708,19 | 0,00 | 320,00 | 17827,43 | Бюджетные средства |
| 6 | Проведение энергетических обследований в государственных и муниципальных учреждениях | 152 | Определение направлений энергосбережения и реализация мероприятий | 2017 - 2023 | 320,00 |  |  |  | 320,00 | 1064,00 | Бюджетные средства |
| 7 | Проведение модернизации сети наружного уличного и дорожного освещения |  | Экономия ресурса за счет снижения мощности энергопотребляющего оборудования | 2017 - 2023 | 27708,19 |  | 27708,19 |  |  | 16763,43 | Прочие средства |

4.5. СНИЖЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ИЗДЕРЖЕК ПРЕДПРИЯТИЙ

МАЛОГО И СРЕДНЕГО БИЗНЕСА И ФОРМИРОВАНИЕ

ЭНЕРГОСЕРВИСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры направлено на практическую реализацию Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48A237989D0747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) об энергосбережении, в частности [главы 5](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48A237989D0747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2177B0AE8452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI) "Энергосервисные договоры (контракты) и договоры купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающие в себя условия энергосервисных договоров (контрактов)".

К планируемым мероприятиям по снижению энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формированию энергосервисной инфраструктуры относятся мероприятия:

- пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- обеспечение развития и контроля за деятельностью предприятий, направленной на энергосбережение;

- формирование программ энергосбережения предприятий;

- реализация соответствующих мероприятий;

- заключение энергосервисных договоров (контрактов);

- организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

4.6. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ И

СТРОЙИНДУСТРИИ, В АГРОПРОМЫШЛЕННОМ СЕКТОРЕ,

ПОТРЕБИТЕЛЬСКОЙ СФЕРЕ И В ДОРОЖНО-ТРАНСПОРТНОМ КОМПЛЕКСЕ

Повышение энергоэффективности в строительстве в значительной мере зависит от архитектурных и проектно-изыскательских решений. Ужесточение нормативных требований к энергетическим характеристикам зданий, паспортизация зданий, тепловизионный контроль качества строительства, инструментальный учет и автоматизация энергопотребления, использование современных энергоэффективных строительных материалов и конструкций должны существенно улучшить комфортные условия проживания и сократить эксплуатационные издержки.

Особое внимание необходимо уделять мероприятиям по энергосбережению в агропромышленном комплексе с достижением рационального уровня использования энергетических ресурсов через обновление и модернизацию технологического оборудования и технологических процессов, использование биотоплива и других возобновляемых энергоресурсов. Рассмотреть возможность внедрения биогазовых технологий для переработки органики (включая сточные воды), с получением экономически обоснованного эффекта по снижению потребления природного газа на отопление и выработку электроэнергии, по улучшению санитарного состояния территорий и по производству биоудобрений.

Целесообразно обеспечение формирования процесса энергосбережения, включая разработку нормативных документов и требований по параметрам энергоэффективности, обучение персонала, организация учета и мониторинга потребления энергоресурсов, энергоаудит и энергетическую паспортизацию хозяйствующих объектов.

Мероприятия по повышению энергоэффективности в строительстве и стройиндустрии, в агропромышленном секторе и потребительской сфере могут быть представлены:

- пропагандой энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- обеспечением развития и контроля за деятельностью предприятий, направленной на энергосбережение;

- формированием программ энергосбережения;

- реализацией соответствующих мероприятий;

- заключением энергосервисных договоров (контрактов);

- организацией обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов);

- проведением муниципальных конкурсов по энергосбережению среди предприятий и организаций.

Также важнейшими являются мероприятия по энергосбережению в транспортном комплексе и повышению его энергетической эффективности, в том числе мероприятия по экономии горюче-смазочных материалов и замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.

Транспорт является важнейшим потребителем наиболее качественных видов жидкого топлива. За последние годы транспортная система претерпела серьезные количественные и качественные изменения.

Быстрые темпы развития транспорта, несмотря на определенное повышение его энергетической эффективности, увеличивают потребности в моторном топливе. В этой связи весьма актуальной является политика энергосбережения, проводимая на всех видах транспорта, совершенствование структуры транспортных средств в целях обеспечения перевозки грузов и пассажиров при минимальных энергетических затратах.

В муниципальном образовании город Каменск-Уральский активно ведутся работы по оптимизации затрат в дорожно-транспортном комплексе. Остро стоял вопрос о содержании троллейбусного парка в связи с увеличением затрат на содержание контактно-кабельной сети, тяговых подстанций, а также вспомогательных служб. Сложности в обеспечении безаварийной работы из-за предельного износа контактно-кабельной сети и подвижного состава привели к финансово-экономическим сложностям предприятий, содержащих троллейбусный парк. Вследствие всего вышеперечисленного приоритетным развитием дорожно-транспортного комплекса является замещение жидкого топливо на газовое и расширение автобусного парка.

Автомобильный транспорт расходует более половины общего количества энергоресурсов, потребляемых всеми видами транспорта. Основными направлениями энергосбережения на автомобильном транспорте являются: увеличение доли грузооборота и пассажирооборота, выполняемых автомобилями и автобусами с дизельными двигателями; снижение удельных норм расхода топлива автомобилями за счет повышения КПД двигателей, трансмиссий, снижения собственной массы и аэродинамического сопротивления, увеличения доли радиальных шин; оснащение автомобилей приборами регистрации параметров движения; замещение бензина сжатым и сжиженным газом.

Энергоемкой отраслью является и содержание автомобильных дорог. Причинами высокого потребления ресурсов являются:

- традиционное представление о неисчерпаемости запасов топлива и отсутствие понимания высокой доли затрат на топливо и электроэнергию в общей стоимости работ;

- несовершенство норм расхода топлива автомобилями и дорожными машинами в дорожном хозяйстве;

- несовершенство сметных норм, используемых для оценки стоимости строительных работ и содержащих указания о затратах времени на производство строительных работ;

- относительно малый срок службы дорожных конструкций (прежде всего - покрытий проезжей части автомобильных дорог) и плохое качество строительных и ремонтных работ;

- малое использование энергосберегающих технологий (например, влажных органо-минеральных смесей, теплых и холодных асфальтобетонных смесей и т.д.);

- нерациональная структура, состав и численность парка автомобилей и дорожных машин многих дорожных хозяйств;

- отсутствие отраслевой системы информации.

На основании изложенного основными направлениями снижения энергопотребления в дорожном хозяйстве являются:

- снижение удельного расхода топлива машинами, механизмами, производственными установками различного назначения;

- совершенствование организации работ с целью сокращения непроизводительных затрат времени работы дорожных машин и механизмов;

- улучшение технического состояния дорожных машин и механизмов, производственного оборудования предприятия дорожного хозяйства;

- организация строгого учета потребления топливно-энергетических ресурсов всех видов;

- повышение долговечности дорожных конструкций с целью увеличения продолжительности межремонтных периодов и сокращения объемов ремонтов;

- рационализация энергозатрат на зимнее содержание дорог.

В [таблице 4.6.1.1](#P10204) представлены мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в дорожно-транспортной сфере.

Таблица 4.6.1.1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В ДОРОЖНО-ТРАНСПОРТНОЙ СФЕРЕ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Количество, ед. (чел.) | Ожидаемые результаты | Сроки выполнения работ, гг. | Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | | Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| Дорожно-транспортная сфера | | | | | | | | | | | |
| Итого по дорожно-транспортной сфере | | | | | 395,69 | 54,72 | 48,70 | 48,70 | 243,57 | 25375,70 | Собственные средства |
| Дорожно-транспортная сфера в разрезе автобусов (транспортные компании) | | | | | | | | | | | |
| Итого по дорожно-транспортной сфере в разрезе автобусов | | | | | 389,67 | 48,70 | 48,70 | 48,70 | 243,57 | 25074,70 | Собственные средства |
| 1 | Перевод внутригородского транспорта на газомоторное топливо | 65 | Снижение стоимости эксплуатации, экономия ТЭР | 2016 - 2023 | 261,62 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 163,52 | 18313,40 | Собственные средства |
| 2 | Перевод пригородного транспорта на газомоторное топливо | 10 | Снижение стоимости эксплуатации, экономия ТЭР | 2016 - 2023 | 40,25 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 25,16 | 2817,50 | Собственные средства |
| 3 | Перевод междугороднего транспорта на газомоторное топливо | 14 | Снижение стоимости эксплуатации, экономия ТЭР | 2016 - 2023 | 56,34 | 7,04 | 7,04 | 7,04 | 35,22 | 3943,80 | Собственные средства |
| 4 | Строительство газокомпрессорных станций | 3 | Обеспечение газомоторного транспорта топливом | 2016 - 2023 | 30,00 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 18,75 | - | Собственные средства |
| 5 | Подготовка кадров | 98 | Обеспечение эксплуатации эффективного оборудования | 2016 - 2023 | 1,46 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,92 | - | Собственные средства |
| Дорожно-транспортная сфера в разрезе обустройства дороги | | | | | | | | | | | |
| Итого по дорожно-транспортной сфере в разрезе обустройства дороги | | | | | 6,02 | 6,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 301,00 | Прочие средства (в зависимости от собственника дорог) |
| 1 | Внедрение светодиодных дорожных знаков пешеходного перехода на солнечных электростанциях | 50 | Экономия ТЭР, обеспечение безопасности | 2016 | 1,73 | 1,73 |  |  |  | 86,25 | Прочие средства |
| 2 | Внедрение светофоров на солнечных электростанциях | 100 | Экономия ТЭР, обеспечение безопасности | 2016 | 4,30 | 4,30 |  |  |  | 214,75 | Прочие средства |

4.7. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

Конечные ожидаемые результаты от реализации мероприятий представлены в [таблице 4.7.1.1](#P10336).

Таблица 4.7.1.1. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ОТ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВСЕМ СФЕРАМ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования мероприятий Программы | Общая стоимость мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности в муниципальном образовании город Каменск-Уральский | | | | | Экономия, тыс. руб. |
| Всего, млн. руб. | В том числе по годам, млн. руб. | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 - 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Теплоснабжение | 932,28 | 340,04 | 202,03 | 157,12 | 233,09 | 192500,50 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 488,58 | 84,49 | 135,11 | 126,18 | 142,80 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 443,70 | 255,55 | 66,92 | 30,94 | 90,29 |
| Водоснабжение | 197,69 | 61,34 | 46,61 | 30,35 | 59,39 | 4039,50 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 114,74 | 15,02 | 9,98 | 30,35 | 59,39 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 82,95 | 46,32 | 36,63 | 0,00 | 0,00 |
| Водоотведение и очистка сточных вод | 70,21 | 54,61 | 8,47 | 0,85 | 6,28 | 1699,50 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 31,96 | 16,36 | 8,47 | 0,85 | 6,28 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 38,25 | 38,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Электроснабжение | 591,72 | 77,98 | 89,60 | 78,34 | 345,80 | 45913,52 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 190,01 | 75,98 | 53,15 | 2,62 | 58,26 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 401,71 | 2,00 | 36,45 | 75,72 | 287,54 |
| Газоснабжение | 147,48 | 37,33 | 39,46 | 4,50 | 66,19 | 3281,50 |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 35,35 | 26,35 | 1,00 | 4,50 | 3,50 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 112,13 | 10,98 | 38,46 | 0,00 | 62,69 |
| Организационные мероприятия | 19,18 | 1,59 | 15,09 | 0,09 | 2,43 | - |
| Собственные средства организации коммунального хозяйства, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции и амортизационные отчисления | 19,18 | 1,59 | 15,09 | 0,09 | 2,43 |
| Жилищный фонд | 1992,31 | 250,46 | 250,46 | 250,46 | 1240,93 | 91858,80 |
| Средства собственников жилья | 1992,31 | 250,46 | 250,46 | 250,46 | 1240,93 |
| Объекты социальной сферы и бюджетные учреждения | 13,17 | 1,12 | 6,33 | 0,20 | 5,52 | 2824,46 |
| Средства местного бюджета | 13,17 | 1,12 | 6,33 | 0,20 | 5,52 |
| Прочее | 395,69 | 54,72 | 48,70 | 48,70 | 243,57 | 25375,70 |
| Собственные средства предприятий | 389,67 | 48,70 | 48,70 | 48,70 | 243,57 |
| Прочие привлеченные средства: бюджетные средства различных уровней, в том числе займы, кредиты, средства энергосервисных компаний | 6,02 | 6,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по мероприятиям | 4359,73 | 879,19 | 706,75 | 570,60 | 2203,19 | 367493,48 |

5. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

ДЛЯ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

5.1. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И

ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

К основным целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся следующие показатели:

- динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (для фактических и сопоставимых условий);

- доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;

- доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;

- доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования;

- доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории муниципального образования;

- изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов;

- доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории муниципального образования;

- объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы.

Для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в программе используются общие сведения, разделяемые по следующим группам:

Группа A - Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

Группа B - Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий);

Группа C - Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;

Группа D - Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде;

Группа E - Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;

Группа F - Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

Исходные данные для расчета целевых показателей представлены в [таблице 5.1.1.1](#P10540) и [5.1.1.2](#P11312).

Таблица 5.1.1.1. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО [МЕТОДИКЕ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68B227D88D5747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2175B5AB8452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI),

УТВЕРЖДЕННОЙ ПРИКАЗОМ МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РФ

ОТ 7 ИЮНЯ 2010 ГОДА N 273

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Общие сведения | Ед. изм. | Разбивка по годам | | | | | |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| п1 | Муниципальный продукт | млрд. руб. | 50,60 | 79,80 | 80,80 | 85,03 | 89,27 | 93,50 |
| п2 | Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР) муниципальным образованием (далее - МО) | тыс. т у. т. | 2004,00 | 69978,43 | 69573,58 | 69132,17 | 68702,67 | 68346,69 |
| п3 | Объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ) МО | тыс. кВт.ч | 263958,90 | 138822,81 | 137967,24 | 137130,18 | 136199,09 | 135492,75 |
| п4 | Объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ) МО | тыс. Гкал | 6048,99 | 912,88 | 907,76 | 902,64 | 897,52 | 892,41 |
| п5 | Объем потребления воды МО | тыс. куб. м | 13492,50 | 13708,11 | 13652,47 | 13596,84 | 13541,20 | 13485,57 |
| п6 | Объем потребления природного газа МО | тыс. куб. м | 17471,00 | 19080,00 | 18985,25 | 18853,29 | 18759,71 | 18662,76 |
| п7 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. кВт.ч | 263694,90 | 136173,96 | 135334,01 | 134512,28 | 134043,16 | 133426,86 |
| п8 | Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. Гкал | 2299,00 | 480,40 | 478,98 | 477,55 | 514,74 | 562,33 |
| п9 | Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб. м | 7405,70 | 11269,78 | 11478,68 | 11603,16 | 11812,79 | 12019,56 |
| п10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб. м | 1897,93 | 1897,93 | 1897,93 | 1897,93 | 1703,21 | 1664,66 |
| п11 | Тариф на ЭЭ по МО | руб./кВт.ч | 2,00 | 2,20 | 2,42 | 2,57 | 2,95 | 3,07 |
| п12 | Тариф на ТЭ по МО | руб./Гкал | 705,52 | 777,79 | 885,55 | 1023,48 | 1176,86 | 1246,23 |
| п13 | Тариф на воду по МО | руб./куб. м | 14,97 | 21,98 | 22,25 | 24,71 | 28,63 | 29,14 |
| п14 | Тариф на природный газ по МО | руб./ тыс. куб. м | 2267,50 | 2745,00 | 3225,00 | 3880,00 | 4460,00 | 4640,00 |
| п15 | Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов | т у. т. | 2800,00 | 2527,00 | 2552,27 | 2603,32 | 2681,41 | 2788,67 |
| п16 | Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО | т у. т. | 1321325,00 | 1148636,00 | 1148696,00 | 1598915,50 | 1461159,40 | 1466442,00 |
| п17 | Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд. руб. | 0,14 | 0,12 | 0,14 | 0,16 | 0,18 | 0,19 |
| п18 | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд. руб. | 0,13 | 0,10 | 0,12 | 0,13 | 0,15 | 0,17 |
|  | Бюджетная сфера |  |  |  |  |  |  |  |
| п19 | Расход ТЭ бюджетным учреждением (далее - БУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал | 79701,03 | 78805,81 | 77910,60 | 77015,38 | 76120,17 | 75224,95 |
| п20 | Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета | кв. м | 393665,00 | 401291,14 | 408917,27 | 416543,41 | 424169,54 | 431795,68 |
| п21 | Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал | 1554,32 | 1555,38 | 1491,04 | 1429,46 | 1370,49 | 1313,99 |
| п22 | Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов | кв. м | 7857,54 | 7764,93 | 7672,32 | 7579,72 | 7487,11 | 7394,51 |
| п23 | Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | куб. м | 356276,70 | 352851,12 | 349425,54 | 345999,95 | 342574,37 | 339148,79 |
| п24 | Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с использованием приборов учета | чел. | 2959,00 | 2989,00 | 3019,00 | 3049,00 | 3079,00 | 3110,00 |
| п25 | Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | куб. м | 1540,88 | 143951,35 | 142553,63 | 141156,64 | 139759,54 | 138372,63 |
| п26 | Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с применением расчетных способов | чел. | 0,00 | 2391,00 | 2415,00 | 2439,00 | 2463,00 | 2488,00 |
| п27 | Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВт.ч | 11837190,00 | 8389956,07 | 8320215,81 | 8268679,90 | 8295174,37 | 8099617,14 |
| п28 | Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета | кв. м | 289378,68 | 289378,68 | 289378,68 | 289378,68 | 292118,88 | 296799,18 |
| п29 | Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | кВт.ч | 7170,00 | 144155,86 | 142957,59 | 142072,10 | 138047,71 | 120559,15 |
| п30 | Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетного способа | кв. м | 4874,60 | 4874,60 | 4874,60 | 4874,60 | 4766,10 | 4331,10 |
| п31 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ МО | тыс. куб. м | 130,00 | 130,00 | 130,00 | 92,79 | 93,96 | 91,76 |
| п32 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб. м | 130,00 | 130,00 | 130,00 | 92,79 | 93,96 | 91,76 |
| п33 | Бюджет МО | тыс. руб. | 2303400,00 | 3837600,00 | 3373300,00 | 2694626,90 | 3329316,00 | 3394126,60 |
| п34 | Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ | тыс. руб. | 230446,00 | 333190,00 | 279309,00 | 279309,00 | 279309,00 | 279309,00 |
| п35 | Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п36 | Общее количество БУ | шт. | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 156,00 | 156,00 | 152,00 |
| п37 | Количество БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | шт. | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 128,00 | 0,00 | 0,00 |
| п38 | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п39 | Общее количество муниципальных заказчиков | шт. | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 128,00 | 0,00 | 0,00 |
| п40 | Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты) | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п41 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд | тыс. руб. | 1476323,30 | 1322752,10 | 1349138,00 | 1255552,50 | 1191959,85 | 1128367,20 |
| п42 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности | тыс. руб. | нет данных | 77,03 | 1800,00 | 23336,00 | 144900,00 | 146300,00 |
| п43 | Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс. руб. | 385400,00 | 385400,00 | 385400,00 | 385400,00 | 423300,00 | 461200,00 |
| п44 | Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | шт. | 41800,00 | 37000,00 | 37000,00 | 44564,00 | 44525,00 | 44486,00 |
|  | ЖИЛФОНД |  |  |  |  |  |  |  |
| п45 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | кВт.ч | 9141156,00 | 10107930,00 | 9981580,88 | 9855231,75 | 9728882,63 | 9602533,50 |
| п46 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВт.ч | 9096408,00 | 10006850,70 | 9881765,07 | 9756679,43 | 9631593,80 | 9506508,17 |
| п47 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | кВт.ч | 119917266,00 | 120180766,00 | 119522483,50 | 118864201,00 | 118036990,00 | 117670045,00 |
| п48 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | кВт.ч | 116403926,00 | 117777150,68 | 117132033,83 | 116486916,98 | 116116395,00 | 115820738,00 |
| п49 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | кВт.ч | 116444383,20 | 116599379,17 | 115960713,49 | 115322047,81 | 114955231,05 | 114662530,62 |
| п50 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО | Гкал | 107460,79 | 107460,79 | 106923,49 | 106386,18 | 105848,88 | 105311,58 |
| п51 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал | 106386,18 | 106386,18 | 105854,25 | 105322,32 | 104790,39 | 104258,46 |
| п52 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | Гкал | 1369234,00 | 725058,38 | 721433,09 | 717807,79 | 714182,50 | 710557,21 |
| п53 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | Гкал | 295212,00 | 295212,00 | 295212,00 | 295212,00 | 333828,00 | 382845,00 |
| п54 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | куб. м | 1506847,92 | 1506847,92 | 1501052,35 | 1495256,78 | 1489461,21 | 1483665,64 |
| п55 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | куб. м | 1491779,44 | 1493436,97 | 1489809,47 | 1486763,72 | 1482699,06 | 1478443,14 |
| п56 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | куб. м | 11704456,00 | 11704456,00 | 11659438,86 | 11614421,72 | 11569404,58 | 11524387,45 |
| п57 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | куб. м | 9363564,80 | 9423491,61 | 9639441,08 | 9770399,99 | 9987519,90 | 10201963,99 |
| п58 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | куб. м | 298320,00 | 9329256,70 | 9543046,67 | 9672695,99 | 9887644,70 | 10099944,35 |
| п59 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | тыс. куб. м | 2097,00 | 2464,00 | 2451,68 | 2439,36 | 2427,04 | 2414,72 |
| п60 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб. м | 2055,00 | 2439,36 | 2427,16 | 2414,97 | 2402,77 | 2390,57 |
| п61 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО | тыс. куб. м | 15374,00 | 16486,00 | 16403,57 | 16321,14 | 16238,71 | 16156,28 |
| п62 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс. куб. м | 0,71 | 1,06 | 1,73 | 2,41 | 3,09 | 3,77 |
| п63 | Число жилых домов на территории МО | шт. | 2396,00 | 2396,00 | 2396,00 | 7198,00 | 7185,00 | 7192,00 |
| п64 | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п65 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв. м | 852936,59 | 1366852,73 | 1561798,90 | 1756745,07 | 1951691,24 | 2146637,41 |
| п66 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв. м | 2583851,41 | 3770,58 | 4292,50 | 4810,41 | 4855,55 | 4784,56 |
| п67 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв. м | 1837812,23 | 1848238,47 | 1916119,96 | 1971558,99 | 2044116,48 | 2081574,28 |
| п68 | Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв. м | 2849097,30 | 2691553,70 | 2363911,20 | 2036268,70 | 1708626,20 | 1380983,70 |
| п69 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв. м | 3490800,00 | 2225,96 | 3678162,00 | 3949294,00 | 4220426,00 | 4491558,00 |
| п70 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв. м | 0,00 | 2975,45 | 2938,26 | 3022,57 | 3201,24 | 3373,94 |
| п71 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) | кв. м | 28435,00 | 358884,56 | 368014,73 | 377715,53 | 388042,19 | 399057,30 |
| п72 | Площадь жилых домов на территории МО, где за природный газ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв. м | 3430,00 | 3552,48 | 3641,83 | 3736,76 | 3837,82 | 3945,62 |
|  | КОММУНАЛЬНАЯ СФЕРА |  |  |  |  |  |  |  |
| п73 | Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | кг у. т./кВт.ч | нет данных | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| п74 | Удельный расхода топлива на выработку ТЭ | т у. т./Гкал | нет данных | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,24 |
| п75 | Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВт.ч | 275365160,00 | 6941140,40 | 6898361,89 | 6856509,24 | 6809954,74 | 6774637,74 |
| п76 | Объем потерь ТЭ при ее передаче | Гкал | 1210000,00 | 182576,07 | 181551,64 | 180527,76 | 179504,41 | 178481,55 |
| п77 | Объем потерь воды при ее передаче | куб. м | 5753183,00 | 2741621,28 | 2730494,08 | 2719367,02 | 2708239,94 | 2697114,90 |
| п78 | Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВт.ч | 17989905,00 | 3470570,20 | 3449180,94 | 3428254,62 | 3404977,37 | 3387318,87 |
| п79 | Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств МО | шт. | 66,00 | 66,00 | 84,00 | 103,00 | 121,00 | 139,00 |
| п80 | Количество общественного транспорта МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом | шт. | 34,00 | 34,00 | 41,00 | 48,00 | 55,00 | 62,00 |

Таблица 5.1.1.2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА

ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО [МЕТОДИКЕ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68F257F88D6747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2175B4A38452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI), УТВЕРЖДЕННОЙ ПРИКАЗОМ

МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ОТ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА N 399

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Общие сведения | Ед. изм. | Разбивка по годам | | | | | |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 |
| Данные по 399 [Приказу](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68F257F88D6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) МЭ | | | | | | | | |
| Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО | | | | | | | | |
| п81 | Объем потребления холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб. м | 6929,19 | 6929,19 | 6929,19 | 6929,19 | 7629,85 | 8333,10 |
| п82 | Объем потребления холодной воды МО | тыс. куб. м | 11069,00 | 11069,00 | 11069,00 | 11069,00 | 11089,90 | 11110,80 |
| Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО | | | | | | | | |
| п83 | Объем потребления горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб. м | 3882,91 | 3882,91 | 3882,91 | 3882,91 | 3469,36 | 4139,42 |
| п84 | Объем потребления горячей воды МО | тыс. куб. м | 7765,82 | 7765,82 | 7765,82 | 7765,82 | 6406,94 | 5048,07 |
| Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека) | | | | | | | | |
| п85 | Объем потребления холодной воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб. м | 207981,20 | 207981,20 | 207981,20 | 207981,20 | 212734,68 | 197406,60 |
| п86 | Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | чел. | 2469,00 | 2469,00 | 2469,00 | 2469,00 | 2681,00 | 3110,00 |
| Удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека) | | | | | | | | |
| п87 | Объем потребления горячей воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб. м | 148295,50 | 148295,50 | 148295,50 | 148295,50 | 147222,98 | 141742,19 |
| Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека) | | | | | | | | |
| п88 | Объем потребления природного газа в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб. м | 92,79 | 92,79 | 92,79 | 92,79 | 93,96 | 91,76 |
| Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями, к общему объему финансирования муниципальной программы | | | | | | | | |
| п89 | Планируемая экономия энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п90 | Объем бюджетных ассигнований, предусмотренный в местном бюджете на реализацию муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году | тыс. руб. | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2400,00 | 2500,00 | 0,00 |
| Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями, к общему объему финансирования муниципальной программы | | | | | | | | |
| п91 | Объем потребления (использования) тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования | Гкал | 739780,00 | 739780,00 | 739780,00 | 739780,00 | 756054,00 | 768829,00 |
| п92 | Площадь многоквартирных домов на территории муниципального образования | кв. м | 3385780,00 | 3385780,00 | 3385780,00 | 3385780,00 | 3363031,00 | 3363532,00 |
| Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя) | | | | | | | | |
| п93 | Объем потребления (использования) холодной воды в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования | куб. м | 7196896,00 | 7196896,00 | 7196896,00 | 7196896,00 | 6087693,00 | 5699182,00 |
| п94 | Количество жителей, проживающих в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования | чел. | 154154,00 | 154154,00 | 154154,00 | 154154,00 | 152586,00 | 151330,00 |
| Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя) | | | | | | | | |
| п95 | Объем потребления (использования) горячей воды в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования | куб. м | 4507560,00 | 4507560,00 | 4507560,00 | 4507560,00 | 4414464,00 | 4330643,00 |
| Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | | | | | | |
| п96 | Объем потребления (использования) электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования | кВт.ч | 118864201,00 | 118864201,00 | 118864201,00 | 118864201,00 | 118036990,00 | 117670045,00 |
| Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | | | | | | |
| п97 | Объем потребления (использования) природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления, расположенных на территории муниципального образования | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п98 | Площадь многоквартирных домов с индивидуальными системами газового отопления на территории муниципального образования | кв. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) | | | | | | | | |
| п99 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п100 | Количество жителей, проживающих в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения на территории муниципального образования | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах | | | | | | | | |
| п101 | Суммарный объем потребления (использования) энергетических ресурсов в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования | т у. т. | 150880,03 | 150880,03 | 150880,03 | 150880,03 | 153013,37 | 154785,32 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на тепловых электростанциях | | | | | | | | |
| п102 | Объем потребления топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования | т у. т. | 833653,00 | 833653,00 | 821148,21 | 808643,41 | 796138,62 | 783633,82 |
| п103 | Объем выработки тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования | млн. Гкал | 5163,60 | 5163,60 | 5099,06 | 5034,51 | 4969,97 | 4905,42 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных | | | | | | | | |
| п104 | Объем потребления топлива на выработку тепловой энергии котельными на территории муниципального образования | т у. т. | 56188,00 | 56188,00 | 54684,50 | 53181,00 | 51677,50 | 50174,00 |
| п105 | Объем выработки тепловой энергии котельными на территории муниципального образования | Гкал | 348166,00 | 348166,00 | 343813,93 | 339461,85 | 335109,78 | 330757,70 |
| Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения | | | | | | | | |
| п106 | объем потребления электрической энергии для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории муниципального образования | тыс. кВт.ч | 6099,00 | 6099,00 | 6099,00 | 6099,00 | 5858,00 | 5984,00 |
| п107 | объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории муниципального образования | тыс. куб. м | 54570,00 | 54570,00 | 54570,00 | 54570,00 | 50718,00 | 54580,00 |
| Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии | | | | | | | | |
| п108 | Общий объем передаваемой тепловой энергии на территории муниципального образования | Гкал | 2433530,90 | 2433530,90 | 2433530,90 | 2433530,90 | 2078211,70 | 1722892,50 |
| Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды | | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр) | | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр) | | | | | | | | |
| п109 | Объем ЭЭ, используемой при водоотведении | кВт.ч | 10875000,00 | 10875000,00 | 10875000,00 | 10875000,00 | 10141000,00 | 9655400,00 |
| п110 | Объем водоотведенной воды МО | тыс. куб. м | 18979,30 | 18979,30 | 18979,30 | 18979,30 | 17032,10 | 16646,60 |
| Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв. метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам) | | | | | | | | |
| п111 | объем потребления электрической энергии в системах уличного освещения на территории муниципального образования | кВт.ч | 4147430,00 | 4147430,00 | 4147430,00 | 4147430,00 | 4342746,00 | 4260563,00 |
| п112 | общая площадь уличного освещения территории муниципального образования на конец года | кв. м | 1210000,00 | 1210000,00 | 1210000,00 | 1210000,00 | 1210000,00 | 1210000,00 |
| Удельный расход ТЭ на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | | | | | | |
| п113 | объем потребления тепловой энергии в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | Гкал | 81255,35 | 80361,19 | 79401,63 | 78444,84 | 77490,65 | 76538,94 |
| п114 | площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | кв. м | 401522,54 | 409056,07 | 416589,60 | 424123,13 | 431656,66 | 439190,19 |
| Удельный расход ЭЭ на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | | | | | | |
| п115 | объем потребления электрической энергии в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | кВт.ч | 8275849,90 | 8275849,90 | 8275849,90 | 8275849,90 | 8303538,70 | 8105399,75 |

6. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ

НА ПЕРИОД ДО 2023 ГОДА

Согласно [Указу](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F688217D8FD6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Президента РФ от 04 июня 2008 года N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики" к 2020 году энергоемкость валового внутреннего продукта Российской Федерации должна снизиться не менее чем на 40 процентов по сравнению с 2007 годом. В соответствии с тем, что исходные данные для расчета целевых показателей на 2007 и 2008 года отсутствуют, расчет производился с 2009 года по 2020 год и далее до 2023 год с учетом полученной динамики. Исходные данные для расчета представлены в [таблице 6.1.1.1](#P11674).

Таблица 6.1.1.1. ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО [МЕТОДИКЕ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68B227D88D5747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2175B5AB8452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI),

УТВЕРЖДЕННОЙ ПРИКАЗОМ МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РФ

ОТ 7 ИЮНЯ 2010 ГОДА N 273

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование показателей | Ед. изм. | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| ГРУППА A. ОБЩИЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A.1 | Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | кг у. т./ тыс. руб. | 0,877 | 0,861 | 0,813 | 0,770 | 0,731 | 0,723 | 0,715 | 0,707 | 0,699 | 0,691 | 0,684 | 0,676 | 0,669 | 0,661 |
| A.2 | Доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО | % | 98,091 | 98,091 | 98,091 | 98,417 | 98,475 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| A.3 | Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО | % | 78,990 | 79,009 | 79,435 | 81,325 | 83,721 | 86,680 | 89,612 | 92,313 | 94,876 | 97,438 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| A.4 | 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 МО | % | 84,080 | 85,876 | 87,334 | 89,144 | 90,948 | 92,883 | 94,731 | 96,578 | 97,719 | 98,859 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| A.5 | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО) | % | 56,857 | 59,906 | 62,969 | 66,047 | 69,138 | 73,969 | 78,467 | 82,965 | 85,804 | 88,643 | 91,482 | 94,322 | 97,161 | 100,000 |
| A.6 | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы | % | 81,818 | 83,597 | 84,965 | 86,050 | 86,932 | 87,296 | 87,659 | 88,023 | 88,387 | 88,750 | 89,114 | 89,478 | 89,841 | 90,205 |
| A.7 | Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов | т у. т. | - | 25,270 | 51,045 | 78,099 | 107,257 | 150,000 | 230,000 | 310,000 | 390,000 | 470,000 | 550,000 | 630,000 | 710,000 | 790,000 |
| A.8 | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО | % | 0,220 | 0,222 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,760 | 1,290 | 1,820 | 2,350 | 2,880 | 3,410 | 3,940 | 4,470 | 5,000 |
| ГРУППА B. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ОТРАЖАЮЩИЕ ЭКОНОМИЮ ПО ОТДЕЛЬНЫМ ВИДАМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B.1 | Экономия ЭЭ в натуральном выражении | млн. кВт.ч | - | 0,856 | 1,693 | 2,624 | 3,330 | 4,083 | 7,444 | 10,806 | 14,167 | 17,529 | 20,890 | 24,252 | 27,613 | 30,974 |
| B.2 | Экономия ЭЭ в стоимостном выражении | млн. руб. | - | 1,882 | 3,724 | 5,772 | 7,326 | 8,982 | 16,377 | 23,773 | 31,168 | 38,563 | 45,958 | 53,353 | 60,749 | 68,144 |
| B.3 | Экономия ТЭ в натуральном выражении | млн. Гкал | - | 0,005 | 0,010 | 0,015 | 0,020 | 0,025 | 0,061 | 0,097 | 0,133 | 0,169 | 0,205 | 0,241 | 0,277 | 0,313 |
| B.4 | Экономия ТЭ в стоимостном выражении | млн. руб. | - | 3,984 | 7,966 | 11,946 | 15,923 | 19,780 | 47,698 | 75,617 | 103,536 | 131,454 | 159,373 | 187,292 | 215,210 | 243,129 |
| B.5 | Экономия воды в натуральном выражении | млн. куб. м | - | 0,056 | 0,111 | 0,167 | 0,223 | 0,297 | 0,395 | 0,493 | 0,591 | 0,689 | 0,787 | 0,885 | 0,983 | 1,081 |
| B.6 | Экономия воды в стоимостном выражении | млн. руб. | - | 1,223 | 2,446 | 3,669 | 4,891 | 6,538 | 8,690 | 10,841 | 12,993 | 15,145 | 17,296 | 19,448 | 21,600 | 23,751 |
| B.7 | Экономия природного газа в натуральном выражении | млн. куб. м | - | 0,095 | 0,190 | 0,284 | 0,379 | 0,482 | 0,625 | 0,729 | 0,832 | 0,936 | 1,040 | 1,144 | 1,248 | 1,352 |
| B.8 | Экономия природного газа в стоимостном выражении | млн. руб. | - | 0,260 | 0,520 | 0,780 | 1,040 | 1,324 | 2,125 | 2,820 | 3,514 | 4,209 | 4,904 | 5,599 | 6,293 | 6,988 |
| ГРУППА C. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В БЮДЖЕТНОМ СЕКТОРЕ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C.1 | Уд. расход ТЭ бюджетного учреждения (далее - БУ) на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал/кв. м | 0,196 | 0,191 | 0,185 | 0,179 | 0,174 | 0,172 | 0,170 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| C.2 | Уд. расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал/кв. м | 0,200 | 0,194 | 0,189 | 0,183 | 0,178 | 0,175 | 0,173 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,000 |
| C.3 | Изменение уд. расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв. м | Гкал/кв. м | - | -0,006 | -0,006 | -0,005 | -0,005 | -0,002 | -0,002 | -0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.4 | Изменение уд. расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 кв. м | Гкал/кв. м | - | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,005 | -0,002 | -0,002 | -0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,168 |
| C.5 | Изменение отношения уд. расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 0,000 |
| C.6 | Уд. расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | куб. м/чел. | 59,025 | 57,871 | 56,740 | 55,631 | 54,526 | 54,223 | 53,920 | 53,617 | 53,314 | 53,011 | 52,708 | 52,405 | 52,102 | 51,799 |
| C.7 | Уд. расход воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | куб. м/чел. | 60,206 | 59,028 | 57,875 | 56,744 | 55,616 | 55,307 | 54,998 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.8 | Изменение уд. расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | куб. м/чел. | - | -1,154 | -1,131 | -1,109 | -1,106 | -0,303 | -0,303 | -0,303 | -0,303 | -0,303 | -0,303 | -0,303 | -0,303 | -0,303 |
| C.9 | Изменение уд. расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | куб. м/чел. | - | -1,177 | -1,154 | -1,131 | -1,128 | -0,309 | -0,309 | -54,998 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.10 | Изменение отношения уд. расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.11 | Уд. расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв. м | кВт.ч/кв. м | 28,993 | 28,752 | 28,574 | 28,397 | 27,290 | 26,954 | 26,568 | 26,198 | 25,926 | 25,926 | 25,926 | 25,926 | 25,926 | 25,926 |
| C.12 | Уд. расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 кв. м | кВт.ч/кв. м | 29,573 | 29,327 | 29,145 | 28,965 | 27,836 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.13 | Изменение уд. расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв. м | кВт.ч/кв. м | - | -0,241 | -0,178 | -0,177 | -1,107 | -0,336 | -0,386 | -0,370 | -0,272 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.14 | Изменение уд. расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 кв. м | кВт.ч/кв. м | - | -0,246 | -0,182 | -0,181 | -1,129 | -27,836 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.15 | Изменение отношения уд. расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.16 | Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО | % | 98,311 | 98,311 | 98,311 | 98,363 | 98,533 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| C.17 | Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории МО | % | 98,065 | 98,122 | 98,178 | 98,231 | 98,283 | 98,47 | 99,582 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| C.18 | Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО | % | 80,211 | 83,038 | 85,865 | 88,692 | 91,519 | 94,346 | 97,173 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| C.19 | Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО | - | 65,173 | 70,148 | 75,124 | 80,099 | 85,074 | 90,049 | 95,025 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| C.20 | Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| C.20.1 | для фактических условий | % | 8,682 | 8,280 | 10,365 | 8,389 | 8,229 | 8,138 | 8,046 | 7,955 | 7,863 | 7,772 | 7,681 | 7,589 | 7,498 | 7,406 |
| C.20.2 | для сопоставимых условий | % | 8,682 | 7,278 | 7,278 | 7,278 | 7,278 | 7,197 | 7,116 | 7,036 | 6,955 | 6,874 | 6,793 | 6,712 | 6,631 | 6,550 |
| C.21 | Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| C.21.1 | для фактических условий | тыс. руб. | - | -0,402 | 2,085 | -1,976 | -0,160 | -0,091 | -0,091 | -0,091 | -0,091 | -0,091 | -0,091 | -0,091 | -0,091 | -0,091 |
| C.21.2 | для сопоставимых условий | тыс. руб. | - | -1,404 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 | -0,081 |
| C.22 | Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.23 | Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс. руб. | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.24 | Доля БУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | % | 0,000 | 0,476 | 82,051 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 100,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 100,000 | 0,000 |
| C.25 | Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками | шт. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.26 | Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| C.27 | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд | % | 0,000 | 0,001 | 0,019 | 0,122 | 0,130 | 0,131 | 0,133 | 0,134 | 0,135 | 0,137 | 0,138 | 0,140 | 0,141 | 0,143 |
| C.28 | Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел. | тыс. руб./ чел. | 10,416 | 10,416 | 8,648 | 9,507 | 10,367 | 10,252 | 10,137 | 10,022 | 9,907 | 9,791 | 9,676 | 9,561 | 9,446 | 9,331 |
| ГРУППА D. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ЖИЛИЩНОМ ФОНДЕ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| D.1 | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО | % | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.2 | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории МО | % | 98,000 | 98,000 | 98,000 | 98,373 | 98,428 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.3 | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО | % | 98,050 | 98,440 | 98,830 | 99,220 | 99,610 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.4 | Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением МКД) | % | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.5 | Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории МО | % | 39,905 | 39,905 | 41,127 | 46,743 | 53,880 | 61,566 | 69,253 | 76,940 | 84,627 | 92,313 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.6 | Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО | % | 99,110 | 99,251 | 99,432 | 99,546 | 99,648 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.7 | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО | % | 80,512 | 82,675 | 84,123 | 86,327 | 88,525 | 90,438 | 92,350 | 94,263 | 96,175 | 98,088 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.8 | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО | % | 76,486 | 78,541 | 79,917 | 82,011 | 84,099 | 86,749 | 89,399 | 92,049 | 94,700 | 97,350 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.9 | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО | % | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 99,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| D.10 | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории МО | % | 6,399 | 10,571 | 14,785 | 19,041 | 23,341 | 31,858 | 40,376 | 48,894 | 57,412 | 65,929 | 74,447 | 82,965 | 91,482 | 100,000 |
| D.11 | Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО | шт. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 500,000 | 1399,000 | 2298,000 | 3197,000 | 4096,000 | 4995,000 | 5894,000 | 6793,000 | 7192,000 |
| D.12 | Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,952 | 19,452 | 31,952 | 44,452 | 56,952 | 69,452 | 81,952 | 94,452 | 100,000 |
| D.13 | Уд. расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв. м | 0,294 | 0,257 | 0,228 | 0,225 | 0,227 | 0,226 | 0,224 | 0,223 | 0,222 | 0,221 | 0,219 | 0,218 | 0,217 | 0,216 |
| D.14 | Уд. расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв. м | 0,285 | 0,249 | 0,221 | 0,218 | 0,220 | 0,219 | 0,218 | 0,216 | 0,215 | 0,214 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.15 | Изменение уд. расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.15.1 | для фактических условий | Гкал/кв. м | - | -0,037 | -0,029 | -0,003 | 0,002 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 |
| D.15.2 | для сопоставимых условий | Гкал/кв. м | - | -0,037 | -0,066 | -0,069 | -0,067 | -0,068 | -0,069 | -0,071 | -0,072 | -0,073 | -0,074 | -0,076 | -0,077 | -0,078 |
| D.16 | Изменение уд. расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.16.1 | для фактических условий | Гкал/кв. м | - | -0,036 | -0,028 | -0,003 | 0,002 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,214 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.16.2 | для сопоставимых условий | Гкал/кв. м | - | -0,036 | -0,064 | -0,067 | -0,065 | -0,066 | -0,067 | -0,069 | -0,070 | -0,071 | -0,285 | -0,285 | -0,285 | -0,285 |
| D.17 | Изменение отношения уд. расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд. расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.17.1 | для фактических условий | - | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,970 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.17.2 | для сопоставимых условий | - | 0,970 | 0,848 | 0,753 | 0,742 | 0,749 | 0,745 | 0,741 | 0,737 | 0,732 | 0,728 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.18 | Уд. расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | куб. м/кв. м | 5,907 | 5,808 | 5,710 | 5,611 | 5,611 | 5,729 | 5,846 | 5,963 | 6,081 | 6,198 | 6,315 | 6,432 | 6,550 | 6,667 |
| D.19 | Уд. расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | куб. м/кв. м | 6,025 | 5,924 | 5,824 | 5,724 | 5,724 | 5,843 | 5,963 | 6,082 | 6,202 | 6,322 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.20 | Изменение уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.20.1 | для фактических условий | куб. м/кв. м | - | -0,098 | -0,098 | -0,098 | 0,000 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| D.20.2 | для сопоставимых условий | куб. м/кв. м | - | -0,098 | -0,197 | -0,295 | -0,295 | -0,178 | -0,061 | 0,057 | 0,174 | 0,291 | 0,408 | 0,526 | 0,643 | 0,760 |
| D.21 | Изменение уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.21.1 | для фактических условий | куб. м/кв. м | - | -0,100 | -0,100 | -0,100 | 0,000 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | -6,322 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.21.2 | для сопоставимых условий | куб. м/кв. м | - | -0,100 | -0,201 | -0,301 | -0,301 | -0,182 | -0,062 | 0,058 | 0,177 | 0,297 | -6,025 | -6,025 | -6,025 | -6,025 |
| D.22 | Изменение отношения уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд. расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.22.1 | для фактических условий | - | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.22.2 | для сопоставимых условий | - | 1,020 | 1,003 | 0,986 | 0,969 | 0,969 | 0,989 | 1,010 | 1,030 | 1,050 | 1,070 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.23 | Уд. расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | кВт.ч/кв. м | 33,305 | 33,305 | 31,966 | 29,795 | 27,903 | 27,670 | 27,436 | 27,203 | 26,970 | 26,736 | 26,503 | 26,270 | 26,036 | 25,803 |
| D.24 | Уд. расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | кВт.ч/кв. м | 33,971 | 33,971 | 32,605 | 30,391 | 28,461 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.25 | Изменение уд. расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий); |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.25.1 | для фактических условий | кВт.ч/кв. м | - | 0,000 | -1,339 | -2,171 | -1,892 | -0,233 | -0,233 | -0,233 | -0,233 | -0,233 | -0,233 | -0,233 | -0,233 | -0,233 |
| D.25.2 | для сопоставимых условий | кВт.ч/кв. м | - | 0,000 | -1,339 | -3,510 | -5,402 | -5,635 | -5,869 | -6,102 | -6,335 | -6,569 | -6,802 | -7,035 | -7,269 | -7,502 |
| D.26 | Изменение уд. расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических условий) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.26.1 | для фактических условий | кВт.ч/кв. м | - | 0,000 | -1,366 | -2,214 | -1,930 | -28,461 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.26.2 | для сопоставимых условий | кВт.ч/кв. м | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.27 | Изменение отношения уд. расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.27.1 | для фактических условий | - | 1,020 | 1,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.27.2 | для сопоставимых условий | - | 1,020 | 1,020 | 0,979 | 0,913 | 0,855 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| D.28 | Уд. расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс. куб. м/кв. м | 0,0068 | 0,0066 | 0,0064 | 0,0062 | 0,0060 | 0,0059 | 0,0056 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 |
| D.29 | Уд. расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс. куб. м/кв. м | 0,0069 | 0,0067 | 0,0065 | 0,0063 | 0,0061 | 0,0061 | 0,0057 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0000 |
| D.30 | Изменение уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.30.1 | для фактических условий | тыс. куб. м/кв. м | - | -0,0002 | -0,0002 | -0,0002 | -0,0002 | -0,0001 | -0,0003 | -0,0002 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| D.30.2 | для сопоставимых условий | тыс. куб. м/кв. м | - | -0,0002 | -0,0004 | -0,0006 | -0,0008 | -0,0009 | -0,0012 | -0,0014 | -0,0014 | -0,0014 | -0,0014 | -0,0014 | -0,0014 | -0,0014 |
| D.31 | Изменение уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.31.1 | для фактических условий | тыс. куб. м/кв. м | - | -0,0002 | -0,0002 | -0,0002 | -0,0002 | -0,0001 | -0,0003 | -0,0003 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | -0,0054 |
| D.31.2 | для сопоставимых условий | тыс. куб. м/кв. м | - | -0,0002 | -0,0004 | -0,0006 | -0,0008 | -0,0009 | -0,0012 | -0,0015 | -0,0015 | -0,0015 | -0,0015 | -0,0015 | -0,0015 | -0,0069 |
| D.32 | Изменение отношения уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд. расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.32.1 | для фактических условий | - | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 0,0000 |
| D.32.2 | для сопоставимых условий | - | - | 0,9706 | 0,9412 | 0,9118 | 0,8824 | 0,8725 | 0,8235 | 0,7785 | 0,7785 | 0,7785 | 0,7785 | 0,7785 | 0,7785 | 0,0000 |
| Группа E. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры | | | | | | | | | | | | | | | | |
| E.1 | Изменение уд. расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | кг у. т./кВт.ч | - | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 |
| E.2 | Изменение уд. расхода топлива на выработку ТЭ | т у. т./Гкал | - | -0,003 | -0,003 | -0,003 | -0,003 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 | -0,010 |
| E.3 | Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | тыс. кВт.ч | - | -42,779 | -41,853 | -38,567 | -35,317 | -37,637 | -37,637 | -37,637 | -37,637 | -37,637 | -37,637 | -37,637 | -37,637 | -37,637 |
| E.4 | Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче | тыс. Гкал | - | -1,024 | -1,024 | -1,023 | -1,023 | -0,992 | -0,992 | -0,992 | -0,992 | -0,992 | -0,992 | -0,992 | -0,992 | -0,992 |
| E.5 | Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче | тыс. куб. м | - | -11,127 | -11,127 | -11,127 | -11,125 | -10,754 | -10,383 | -10,013 | -9,642 | -9,271 | -8,900 | -8,529 | -8,158 | -7,788 |
| E.6 | Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | тыс. кВт.ч | - | -21,389 | -20,926 | -18,456 | -17,658 | -17,266 | -16,874 | -16,481 | -16,089 | -15,696 | -15,304 | -14,912 | -14,519 | -14,127 |
| Группа F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| F.1. | Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО | шт. | - | 18,00 | 19,00 | 18,00 | 18,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 9,00 |
| F.2. | Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом | шт. | - | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 5,00 |

Таблица 6.1.1.2. ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО [МЕТОДИКЕ](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68F257F88D6747E209BAAECC586A1ADDFA79DEF8B2175B4A38452BE3F6AC6D017E6D1E3A46B97CFU0wEI),

УТВЕРЖДЕННОЙ ПРИКАЗОМ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА N 399

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование показателей | Ед. изм. | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. Общие целевые показатели | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Доля объема ЭЭ, расчеты за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории МО | % | 98,091 | 98,091 | 98,091 | 98,417 | 98,475 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 1.2 | Доля объема ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории МО | % | 78,990 | 79,009 | 79,435 | 81,325 | 83,721 | 86,680 | 89,612 | 92,313 | 94,876 | 97,438 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 1.3 | Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО | % | 84,080 | 85,876 | 87,334 | 89,144 | 90,948 | 92,883 | 94,731 | 96,578 | 97,719 | 98,859 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 1.4 | Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО | % | 84,080 | 85,876 | 87,334 | 89,144 | 90,948 | 92,883 | 94,731 | 96,578 | 97,719 | 98,859 | 100,000 | 100,000 | 100,000 | 100,000 |
| 1.5 | Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории МО | % | 56,857 | 59,906 | 62,969 | 66,047 | 69,138 | 73,969 | 78,467 | 82,965 | 85,804 | 88,643 | 91,482 | 94,322 | 97,161 | 100,000 |
| 1.6 | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО | % | 0,220 | 0,222 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,760 | 1,290 | 1,820 | 2,350 | 2,880 | 3,410 | 3,940 | 4,470 | 5,000 |
| 2. Целевые показатели в муниципальном секторе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Удельный расход ЭЭ на снабжение органов местного самоуправления (далее - ОМС) и муниципальных учреждений (далее - МУ) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | кВт.ч/кв. м | 28,993 | 28,752 | 28,574 | 28,397 | 27,290 | 26,954 | 26,568 | 26,198 | 25,926 | 25,926 | 25,926 | 25,926 | 25,926 | 25,926 |
| 2.2 | Удельный расход ТЭ на снабжение ОМС и МУ (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв. м | 0,196 | 0,191 | 0,185 | 0,179 | 0,174 | 0,172 | 0,170 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 2.3 | Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и МУ (в расчете на 1 человека) | куб. м/чел. | 35,415 | 34,723 | 34,044 | 33,379 | 32,715 | 32,534 | 32,352 | 32,170 | 31,988 | 31,807 | 31,625 | 31,443 | 31,261 | 31,080 |
| 2.4 | Удельный расход горячей воды на снабжение ОМС и МУ (в расчете на 1 человека) | куб. м/чел. | 23,610 | 23,148 | 22,696 | 22,252 | 21,810 | 21,689 | 21,568 | 21,447 | 21,326 | 21,204 | 21,083 | 20,962 | 20,841 | 20,720 |
| 2.5 | Удельный расход природного газа на снабжение ОМС и МУ (в расчете на 1 человека) | куб. м/чел. | 61,200 | 59,400 | 57,600 | 55,800 | 54,000 | 53,400 | 50,400 | 48,600 | 48,600 | 48,600 | 48,600 | 48,600 | 48,600 | 48,600 |
| 2.6 | Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных ОМС и МУ, к общему объему финансирования муниципальной программы | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3. Целевые показатели в жилищном фонде | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Удельный расход ТЭ в многоквартирных домах (далее - МКД) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв. м | 0,294 | 0,257 | 0,228 | 0,225 | 0,227 | 0,226 | 0,224 | 0,223 | 0,222 | 0,221 | 0,219 | 0,218 | 0,217 | 0,216 |
| 3.2 | Удельный расход холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя) | куб. м/чел. | 63,792 | 62,729 | 61,666 | 60,602 | 60,602 | 61,869 | 63,136 | 64,403 | 65,670 | 66,936 | 68,203 | 69,470 | 70,737 | 72,004 |
| 3.3 | Удельный расход горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя) | куб. м/чел. | 42,528 | 41,819 | 41,110 | 40,402 | 40,402 | 41,246 | 42,091 | 42,935 | 43,780 | 44,624 | 45,469 | 46,313 | 47,158 | 48,002 |
| 3.4 | Удельный расход ЭЭ в МКД (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | кВт.ч/кв. м | 33,305 | 33,305 | 31,966 | 29,795 | 27,903 | 27,670 | 27,436 | 27,203 | 26,970 | 26,736 | 26,503 | 26,270 | 26,036 | 25,803 |
| 3.5 | Удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс. куб. м/кв. м | 0,0068 | 0,0066 | 0,0064 | 0,0062 | 0,0060 | 0,0059 | 0,0056 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 |
| 3.6 | Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) | тыс. куб. м/кв. м | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.7 | Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах | т у. т./кв. м | 0,063 | 0,057 | 0,052 | 0,051 | 0,050 | 0,050 | 0,049 | 0,049 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,047 | 0,047 |
| 4. Целевые показатели в коммунальной инфраструктуре | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на тепловых электростанциях | т у. т./млн. Гкал | 161,448 | 161,039 | 160,620 | 160,190 | 159,749 | 159,571 | 159,393 | 159,214 | 159,035 | 158,856 | 158,676 | 158,496 | 158,316 | 158,135 |
| 4.2 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных | т у. т./Гкал | 0,161 | 0,159 | 0,157 | 0,154 | 0,152 | 0,152 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,150 | 0,150 |
| 4.3 | Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения | кВт.ч/куб. м | 0,120 | 0,117 | 0,115 | 0,112 | 0,110 | 0,109 | 0,108 | 0,108 | 0,107 | 0,107 | 0,106 | 0,105 | 0,105 | 0,104 |
| 4.4 | Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ | % | 20,354 | 19,331 | 18,308 | 17,286 | 16,263 | 15,240 | 14,217 | 13,195 | 12,172 | 11,149 | 10,126 | 9,104 | 8,081 | 7,058 |
| 4.5 | Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды | % | 30,545 | 28,785 | 27,024 | 25,264 | 23,503 | 21,743 | 19,982 | 18,222 | 16,461 | 14,701 | 12,940 | 11,180 | 9,419 | 7,659 |
| 4.6 | Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр) | тыс. кВт.ч/тыс. куб. м | 1,260 | 1,257 | 1,254 | 1,251 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 |
| 4.7 | Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр) | тыс. кВт.ч/тыс. куб. м | 0,573 | 0,570 | 0,566 | 0,563 | 0,560 | 0,557 | 0,554 | 0,551 | 0,548 | 0,544 | 0,541 | 0,538 | 0,535 | 0,532 |
| 4.8 | Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв. метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам) | кВт.ч/кв. м | 3,428 | 3,385 | 3,342 | 3,299 | 3,256 | 3,238 | 3,220 | 3,202 | 3,184 | 3,166 | 3,148 | 3,130 | 3,112 | 3,093 |

7. ИСТОЧНИКИ И ОБЪЕМЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ

МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

В качестве источников финансирования программы рассматриваются:

Внебюджетные источники:

- инвестиционные программы организаций коммунального комплекса;

- производственные программы (тарифы) организаций коммунального комплекса;

- собственные средства предприятий (в т.ч.: прибыль, амортизация);

- взносы на капитальный ремонт на счет регионального оператора;

- собственные средства граждан;

- кредитные, заемные средства.

Средства бюджетов и фондов различных уровней:

- федерального бюджета;

- областного бюджета;

- местного бюджета.

Этапы реализации Программы - 2016 - 2023 годы:

- I этап - 2016 - 2019 годы;

- II этап - 2020 - 2023 годы.

По предварительным прогнозам на реализацию мероприятий программы до 2023 года необходимы средства в размере 4359,73 млн. руб. в т.ч.:

1. Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре - 1958,56 млн. руб.:

- система теплоснабжения - 932,28 млн. руб.;

- система водоснабжения - 197,69 млн. руб.;

- система водоотведения и очистки сточных вод - 70,21 млн. руб.;

- система электроснабжения - 591,72 млн. руб.;

- система газоснабжения - 147,48 млн. руб.;

- организационные мероприятия - 19,18 млн. руб.

2. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде - 1992,31 млн. руб.:

- многоквартирные дома - 1907,03 млн. руб.;

- частные дома - 85,28 млн. руб.

3. Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере - 31,242 млн. рублей:

- муниципальный жилой фонд - 2,534 млн. рублей;

- государственные и муниципальные учреждения - 0,320 млн. рублей;

- система наружного уличного освещения - 27,708 млн. рублей.

4. Повышение энергоэффективности в прочих сферах - 395,69 млн. руб.:

- строительство и стройиндустрия, агропромышленный сектор, потребительская сфера - в проекте (по согласованию);

- дорожно-транспортный комплекс - 395,69 млн. руб.

8. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ И МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ

КОМПЛЕКСНОЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Текущее управление реализацией программы осуществляется отраслевым органом администрации города Каменск-Уральского по городскому хозяйству.

Ведется контроль выполнения программных мероприятий, за целевым и эффективным использованием средств, направляемых на реализацию программы.

Осуществляется управление исполнителями программы.

Подготавливается информация о реализации Программы и об оценке достигнутых показателей эффективности реализации Программы.

Главными ответственными лицами за достижение планируемых показателей являются руководители муниципальных бюджетных учреждений, организаций коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний.

К реализации программы привлекаются предприятия промышленности, транспорта и агропромышленного комплекса.

Механизм реализации программы предусматривает осуществление программных мероприятий с использованием существующей схемы отраслевого управления, дополненной системой мониторинга и оценки достигнутых результатов.

Организация управления программой включает в себя совокупность следующих элементов:

- определение конкретных объемов работ по мероприятиям программы;

- планирование исполнения объемов работ;

- выполнение работ и контроль за их исполнением;

- отчетность по исполнению мероприятий.

Реализация мероприятий осуществляется на основании заключаемых в установленном порядке договоров и контрактов.

Отраслевой орган администрации города Каменск-Уральского по городскому хозяйству занимается сбором информации с целью обеспечения функционирования официальных сайтов в сети Интернет (включаемых в единую государственную информационную систему), на которых размещается информация о требованиях законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, а также информации, подлежащей включению в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

9. ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ УЛУЧШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ

БЕЗОПАСНОСТИ, ПОВЫШЕНИЯ БЛАГОПРИЯТНОГО УРОВНЯ

ПРОЖИВАНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Экологическая безопасность проживания на планете, проблема изменения климата и опасность глобальных негативных природных эффектов стали одними из наиболее активно обсуждаемых тем в мире.

Загрязнение воздушного бассейна объектами теплоэлектроэнергетики связано, в основном, с выбросами дымовых газов (так называемых "парниковых" газов), образующихся при сжигании органического топлива в котлах котельных и теплоэлектроцентралей. В настоящее время развивается рыночный подход к контролю за выбросами парниковых газов как к глобальному ресурсу.

Уровень загрязнения атмосферы в городе Каменск-Уральский в 2014 году был повышенным. Наибольшее количество загрязняющих веществ выбрасывается в атмосферу от автотранспорта и при производстве тепло- и электроэнергии.

Основными загрязняющими веществами являются формальдегид, бенз(а)пирен, диоксид азота, мелкодисперсная пыль, метан. Предприятия, являющиеся основными источниками загрязнения атмосферного воздуха с учетом ранжирования по индексу опасности: филиал "УАЗ-СУАЛ" ОАО "СУАЛ"; ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" Красногорская ТЭЦ, ООО "СУАЛ-Кремний-Урал".

В загрязнении атмосферы взвешенные вещества составляют 19%, диоксид азота - 19%, фториды твердые - 45%, оксид азота - 9%, фторид водорода - 8%.

Степень улавливания загрязняющих веществ пылегазоочистными установками в целом по городу составляет 89,6%, в т.ч. твердых веществ - 94,7%, жидких и газообразных - 2,5%.

Для снижения негативного воздействия на атмосферный воздух в 2014 году предприятиями выполнялись следующие работы:

- получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации на строительство газоочистных установок за руднотермическими печами, капремонт систем аспирации ООО "СУАЛ-Кремний-Урал";

- реконструкция газоочистных установок за печами спекания глиноземного производства филиала "УАЗ-СУАЛ" ОАО "СУАЛ";

- строительство газоочистной установки ЗАО "КамКат";

- подготовительные работы для монтажа эмульгатора на котел N 14 ПАО "Т Плюс" филиал "Свердловский" Красногорская ТЭЦ;

- выполнение проектных решений по ликвидации хлорного хозяйства ОАО "Водоканал".

Согласно перечню мероприятий программы [(п. 4)](#P1337) приоритетным направлением улучшения экологической ситуации в городе является увеличение доли использования газа в качестве основного вида топлива. Газификация оборудования как объектов генерации электрической и тепловой энергии, так и объектов транспортного комплекса может привести к значительному снижению вредных выбросов в атмосферу в городе.

Для более рационального использования газообразного топлива на генерирующих предприятиях муниципального образования производится модернизация оборудования, сжигающего газ. Таким образом, помимо экономии ТЭР, снижаются и сами вредные выбросы.

Природный газ при сжигании генерирует значительно меньше CO2 и других вредных веществ на единицу вырабатываемой энергии чем другие виды ископаемых топлив. Благодаря своей химической структуре газ производит на 40% меньше диоксида углерода, чем уголь-антрацит. В экологическом отношении природный газ является самым чистым видом минерального топлива. Благодаря химическому составу, простоте и эффективности использования природный газ может внести существенный вклад в снижение выбросов диоксида углерода путем замены им ископаемых видов топлив.

10. ОЖИДАЕМЫЕ КОНЕЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ

МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ И

ЕЕ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Настоящая программа разработана в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F48A237989D0747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении... и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ", [Указом](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F688217D8FD6747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=BBFA071663E9BB4CCA5D07F68AAC77E9F68C23798FD2747E209BAAECC586A1ADCDA7C5E38A246BB4AC9104EF79U3wEI) Правительства РФ от 31 декабря 2009 года N 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности". Одним из требований указанных нормативных актов является снижение к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40 процентов, а также ежегодное снижение объема потребленных бюджетными учреждениями ТЭР не менее чем на 3%.

С целью соблюдения требований законодательства в данной программе представлены типовые мероприятия, определяющие основные векторы развития муниципального образования город Каменск-Уральский в области энергосбережения, ввиду чего стоимость, сопоставимый эффект и достигаемые целевые показатели при реализации мероприятий сформированы на основании исходных данных с учетом прогноза.

Муниципальная программа является основой для формирования технического задания (далее - ТЗ) на реализацию мероприятий. На основании ТЗ исполнителями мероприятий (ими могут выступать: юридическое лицо, учредитель, инвестор и др.) разрабатываются инвестиционные (и другие) программы, которые подразумевают уточнение фактической стоимости и экономического эффекта реализации мероприятий.

Предполагаемая экономия в результате реализации мероприятий по муниципальному образованию город Каменск-Уральский составит 367493,48 тыс. руб., в том числе по сферам:

1. Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре - 247434,52 тыс. руб.:

- система теплоснабжения - 192500,50 тыс. руб.;

- система водоснабжения - 4039,50 тыс. руб.;

- система водоотведения и очистки сточных вод - 1699,50 тыс. руб.;

- система электроснабжения - 45913,52 тыс. руб.;

- система газоснабжения - 3281,50 тыс. руб.

2. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде - 91858,80 тыс. руб.:

- многоквартирные дома - 91006,00 тыс. руб.;

- частные дома - 852,80 тыс. руб.

3. Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере - 18523,89 тыс. рублей:

- муниципальный жилой фонд - 696,46 тыс. рублей;

- государственные и муниципальные учреждения - 1064,00 тыс. рублей;

- система наружного уличного освещения - 16763,43 тыс. рублей.

4. Повышение энергоэффективности в прочих сферах - 25375,70 тыс. руб.:

- строительство и стройиндустрия, агропромышленный сектор, потребительская сфера - в проекте (по согласованию);

- дорожно-транспортный комплекс - 25375,70 млн. руб.