

АДМИНИСТРАЦИЯ СУХОБУЗИМСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 28 » 07 2010

с. Сухобузимское

№ 244-п

Об утверждении долгосрочной
целевой программы
«Об энергосбережении
и о повышении энергетической
эффективности на территории
Сухобузимского района на
2010-2012 годы »

Актуальная версия в редакции №220-п от 20.04.2012

В целях экономии бюджетных средств, повышения эффективности использования энергетических ресурсов в соответствии с федеральным законом от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить долгосрочную целевую программу «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории Сухобузимского района на 2010-2012 годы» согласно приложению.

2. МУ «Отдел по вопросам в сфере ЖКХ, строительства, транспорта администрации Сухобузимского района» в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Правительства Красноярского края, направляет в органы исполнительной власти Красноярского края отчеты о ходе реализации долгосрочной целевой программы «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории Сухобузимского района на 2010-2012 годы».

3. МУ «Отдел по вопросам в сфере ЖКХ, строительства, транспорта администрации Сухобузимского района» размещает в средствах массовой информации, о ходе реализации долгосрочной целевой программы «Об

энергосбережении и повышении энергетической эффективности на территории Сухобузимского района на 2010-2012 годы».

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации района, заместителя главы администрации по обеспечению жизнедеятельности района А.В. Гильдермана.

5. Настоящее постановление вступает в силу в день, следующий за днем его подписания.

Глава администрации района

А.В. Алпацкий

Муниципальная целевая программа «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории Сухобузимского района на 2010 – 2012 годы».

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование программы;	«Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории Сухобузимского района на 2010 – 2012 годы».
основание для разработки программы (наименование, номер и дата правового акта);	Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановление ПРФ от 31.12.2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».
муниципальный заказчик (муниципальный заказчик - координатор) программы;	Администрация Сухобузимского района
исполнители мероприятий программы;	МУ «Отдел по вопросам в сфере жилищно-коммунального хозяйства, строительства, транспорта администрации Сухобузимского района»
разработчики программы;	МУ «Отдел по вопросам в сфере жилищно-коммунального хозяйства, строительства, транспорта администрации Сухобузимского района»
главный распорядитель, распорядитель бюджетных средств;	Администрация Сухобузимского района, МУ «Отдел по вопросам в сфере жилищно-коммунального хозяйства, строительства, транспорта администрации Сухобузимского района»
цели и задачи программы;	Обеспечить снижение потребления топливно-энергетических ресурсов на единицу валового муниципального продукта Сухобузимского района Красноярского края на 40% к 2020 году (по отношению к 2007г.) в соответствии с Указом Президента России № 889 от 04.06.2008г. Обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного в

	<p>2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента.</p> <p>Совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;</p> <p>широкая пропаганда энергосбережения;</p> <p>обучение и подготовка персонала;</p> <p>организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;</p> <p>проведение обязательных энергетических обследований;</p> <p>поддержка субъектов, осуществляющих энергосберегающую деятельность;</p> <p>обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности энергопотребления, в том числе за счет запуска механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности в различных сферах экономики края, реализации типовых энергосберегающих проектов, активизирующих деятельность хозяйствующих субъектов и населения по реализации потенциала энергосбережения;</p> <p>сокращение расходов на оплату за энергоресурсы в бюджетной сфере;</p> <p>сокращение расходов на оплату за энергоресурсы для населения;</p> <p>сокращение расхода бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающим организациям при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию для населения;</p> <p>снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;</p> <p>сокращение выбросов продуктов сгорания при выработке тепловой и электрической энергии, в т.ч. выбросов вредных веществ;</p> <p>сокращение потребления энергоресурсов на собственные нужды при производстве электрической и тепловой энергии;</p> <p>сокращение потерь тепловой и электрической энергии, а также воды.</p>
<p>целевые индикаторы и показатели результативности;</p>	<p>Оценка эффективности реализации программы производится согласно прогнозным целевым показателям (см. приложение 3)</p>

этапы и сроки реализации программы;	I этап – 2010-2012 год (создание условий полномасштабного применения инновационных путей повышения энергетической эффективности с 2013 года и ранее, по мере создания соответствующих условий); II этап – 2013-2020 год (полномасштабная реализация назначенного потенциала энергосбережения путем внедрения инноваций и модернизации энергетического хозяйства района).
объемы и источники финансирования;	9 800 тыс. рублей за счет средств краевого бюджета, в том числе по годам: 2010 год – 7 800 тыс. рублей; 2011 год – 2 000 тыс. рублей; 2012 год – 0 рублей; 7 660 тыс. рублей за счет средств районного бюджета, в том числе по годам: 2010 год – 90 тыс. рублей 2011 год – 4 180 тыс. рублей; 2012 год – 3 390 тыс. рублей; 8 320 тыс. рублей внебюджетного финансирования, в том числе по годам: 2010 год – 2 830 тыс. рублей; 2011 год – 3 030 тыс. рублей; 2012 год – 2 460 тыс. рублей.
ожидаемые конечные результаты реализации программы в целом и по годам реализации;	1) проведение обязательных энергетических обследований с разработкой энергетического паспорта и мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 78 объектов: 2011 год – 39 объектов; 2012 год – 39 объектов; 2) организация учета всех видов энергоресурсов; 3) Реконструкция сетей освещения БУ путем прямой замены ламп накаливания на энергосберегающие
система организации контроля за исполнением программы.	1). Первый заместитель главы Сухобузимского района 2). Финансовое управление администрации Сухобузимского района 3). Заместитель главы района по коммуникационным вопросам

2. ОБОСНОВАНИЕ ПРОГРАММЫ

2.1. Постановка проблемы и обоснование необходимости принятия программы

Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установил требования к энергоэффективности работы всех систем потребляющих различные виды энергии и топливно-энергетических и иных коммунальных ресурсов, необходимых для обеспечения жизнедеятельности.

Вышеназванный закон предписал необходимость разработки в срок до 01 августа 2010 года региональных и муниципальных программ энергосбережения и энергоэффективности, как документов обеспечивающих разработку и выполнение комплекса мероприятий по снижению удельного потребления всех видов энергии и коммунальных ресурсов в производственной, жилищной и бюджетной сферах.

В условиях постоянного роста тарифов на все виды энергии и коммунальных услуг проблема снижения потребления данных ресурсов при условии обеспечения стандартов данных услуг является приоритетной в направлении перераспределения средств всех видов бюджетов и направления их на инвестиционные направления.

В настоящий момент коммунальная инфраструктура Сухобузимского района требует серьезных мероприятий по ее модернизации. Изношенность тепловых сетей, объектов водоснабжения и оборудования на предприятиях составляет 50%. В связи с этим увеличивается аварийность на объектах жизнеобеспечения, что ставит под угрозу стабильное обеспечение энергоресурсами жителей Сухобузимского района, особенно в осенне-зимний период.

Только за отопительный сезон 2009-2010 годов произошло 10 порывов теплотрасс, что привело к потерям теплоносителя.

Предложенная программа включает в себя следующие шаги:

Энергетическая паспортизация всех предприятий, организаций и учреждений, независимо от форм собственности, носящая обязательный характер. Организационные мероприятия в ходе подготовки предприятий к получению энергетического паспорта позволяют сократить затраты на оплату энергоресурсов на 20% практически без капвложений.

Проведение энергетических обследований (энергоаудитов) и реализация на основании полученных результатов программ энергосберегающих мероприятий на предприятиях и в организациях, что в итоге позволит сэкономить потребление топливно-энергетических ресурсов на 15-30%.

Гибкая тарифная политика, при которой затраты на проведение энергосберегающих мероприятий учитываются при установлении тарифов на основании утвержденных инвестиционных программ.

Работа с населением и персоналом предприятий. Проведение пропаганды энергосбережения в средствах массовой информации (газеты, радио, телевидение), организация семинаров, выставок, смотров-конкурсов по энергосбережению, формирование движения общественных контролеров по энергосбережению. Создание на предприятиях общественных бюро энергетического анализа, заводских комиссий по энергосбережению.

В настоящее время остается открытым вопрос о качественном учете топливно-энергетических ресурсов. Выход из сложившейся ситуации заключается в комплексном подходе к существующей проблеме, разработке и выполнении программных мероприятий, позволяющих в целом совершенствовать коммунальный комплекс района и своевременно решать возникающие проблемы.

2.2. Основные цели и задачи, этапы и сроки выполнения программы, целевые индикаторы и показатели

Целью данной программы является осуществление практических мер по переводу экономики района на энергосберегающий путь развития, реализации государственной политики энергосбережения, способных обеспечить к 2020 году снижение энергоемкости экономики района не менее, чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года, снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента.

Совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

широкая пропаганда энергосбережения;

обучение и подготовка персонала;

организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;

проведение обязательных энергетических обследований;

поддержка субъектов, осуществляющих энергосберегающую деятельность;

обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности энергопотребления, в том числе за счет запуска механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности в различных сферах экономики края, реализации типовых энергосберегающих проектов, активизирующих деятельность хозяйствующих субъектов и населения по реализации потенциала энергосбережения;

сокращение расходов на оплату за энергоресурсы в бюджетной сфере;

сокращение расходов на оплату за энергоресурсы для населения;

сокращение расхода бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающим организациям при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию для населения;

снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;

сокращение выбросов продуктов сгорания при выработке тепловой и электрической энергии, в т.ч. выбросов вредных веществ;

сокращение потребления энергоресурсов на собственные нужды при производстве электрической и тепловой энергии;

сокращение потерь тепловой и электрической энергии, а также воды

Достижение поставленных целей предполагается в частности за счет следующих приоритетных направлений:

1. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде.

2. Повышение энергоэффективности на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства.

3. Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере и в организациях с участием муниципального образования.

Выполнение программы предполагается в два этапа: первый этап – 2010-2012 год создание условий полномасштабного применения инновационных путей повышения энергетической эффективности с 2013 года и ранее, по мере создания соответствующих условий, второй этап – 2013-2020 год полномасштабная реализация назначенного потенциала энергосбережения путем внедрения инноваций и модернизации энергетического хозяйства района.

Оценка эффективности реализации программы производится согласно прогнозным целевым показателям приведенным в приложении 3. Расчет целевых показателей произведен на основе исходных данных, приведенных в приложении 2.

2.3. Механизм реализации программы.

Реализация Программы осуществляется муниципальным заказчиком - координатором Программы совместно с участниками Программы: органами государственной власти и местного самоуправления, бюджетными учреждениями, энергоснабжающими организациями, собственниками помещений в многоквартирных домах (по согласованию).

Муниципальный заказчик - координатор Программы обеспечивает:

мониторинг реализации Программы;

анализ и корректировку целевых показателей и хода выполнения мероприятий Программы, внесение предложений по совершенствованию реализации Программы.

Органы государственной власти и местного самоуправления обеспечивают:

разработку нормативно-правовых актов, необходимых для реализации программы;

контроль графика выполнения обязательных энергетических обследований на территории района;

рассмотрение тарифных последствий от установки коллективных приборов учета в многоквартирных домах;

проведение контроля целевого использования средств, выделяемых на реализацию Программы;

софинансирование мероприятий Программы за счет средств местных бюджетов в размере предусмотренным Программой;

предоставление субсидий из краевого бюджета:

- на возмещение разницы между процентами по кредиту, взятыми ресурсоснабжающими организациями на установку приборов учета в многоквартирных домах, и ставкой рефинансирования ЦБ РФ;

- малоимущим слоям населения на возмещение затрат по установке приборов учета;

- на проведение энергетических обследований бюджетных учреждений;

представление муниципальному заказчику - координатору Программы ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом, а также по итогам года до 25 января отчета о ходе реализации Программы по форме, утверждаемой муниципальным заказчиком - координатором Программы.

Энергоснабжающие организации:

на основании протоколов общих собраний собственников помещений в многоквартирных домах представляют лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, или собственникам помещений многоквартирного дома, осуществляющим непосредственное управление таким домом, проект договора, регулирующий условия установки общедомовых приборов учета;

предоставляют рассрочку по договору установки общедомовых приборов учета при условии оплаты цены, определенной таким договором, равными долями в течение пяти лет с даты его заключения, за исключением случая, если собственники помещений многоквартирных домов выразили намерение оплатить цену, определенную таким договором, единовременно или с меньшим периодом рассрочки. При включении в такой договор условия о рассрочке в цену, определенную таким договором, подлежит включению сумма процентов, начисляемых в связи с предоставлением рассрочки, но не более чем в размере ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день начисления процентов;

на основании договора осуществляют установку и прием в эксплуатацию общедомовых приборов учета.

Лица, ответственные за содержание многоквартирных домов:

информируют собственников помещений в многоквартирных домах о поступивших предложениях от ресурсоснабжающих организаций об оснащении многоквартирных домов общедомовыми приборами учета;

заключают договоры, регулирующие условия установки общедомовых приборов учета потребляемых в многоквартирном доме коммунальных ресурсов, в случае, если собственники помещений непосредственно не управляют многоквартирным домом.

Собственники помещений в многоквартирном доме:

проводят общее собрание собственников помещений в многоквартирном доме, на котором принимают решение об условиях установки приборов учета потребляемых в многоквартирном доме коммунальных ресурсов;

в случае непосредственного управления многоквартирным домом собственники помещений заключают договоры, регулирующие условия установки общедомовых приборов учета потребляемых в многоквартирном доме коммунальных ресурсов.

Реализация программных мероприятий возможно только при наличии нормативно-правовой базы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, соответствующей действующему законодательству. Анализа наличия существующей нормативно-правовой базы Красноярского края в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и проблем ее реализации, выявил необходимость разработки ряда региональных правовых актов.

Предположительный перечень муниципальных нормативно-правовых актов, необходимых для реализации программы:

«О порядке выдачи технических условий на подключение объектов строительства»;

«О расчете потребляемой тепловой энергии, воды и других энергоресурсов по коллективным приборам учета»;

«Об организации учета энергетических ресурсов на территории муниципального образования»;

«О паспортизации жилых домов, попадающих под №261-ФЗ»;

«О формировании энергосберегающего образа жизни на территории муниципального образования»;

«Об образовании факультативов по энергосбережению в школах» и др.

Количество муниципальных нормативно-правовых актов и их названия уточняются при реализации Программы.

Финансирование программы планируется осуществлять за счет средств краевого бюджета (в ранее согласованных объемах), бюджета Сухобузимского района, бюджетов сельсоветов Сухобузимского района с привлечением внебюджетных средств (средства предприятий, энергоснабжающих организаций, собственников жилья), используя принцип накопления средств за счет стоимости сэкономленных энергоресурсов и снижения бюджетных затрат. Полученная экономия, с за вычетом нормативов установленных соответствии со ст. 24 ФЗ от 23.11.2009 №261-ФЗ остается в специальном фонде организации и расходуется на финансирование последующих этапов программы.

С учетом фактического поступления средств из вышеназванных источников объемы средств, направленных на реализацию программы могут корректироваться. Объёмы финансирования программы в 2011 – 2012 годах приведены в приложении 1.

Учитывая дефицит бюджетных средств и долгосрочных характер программы, перечень мероприятий и сроки их выполнения корректируются с учетом фактического наличия средств. В этих целях руководитель программы с учетом хода её реализации в текущем году формирует план программных мероприятий на новый финансовый год с указанием поквартальных сроков их выполнения и необходимых объемов финансирования.

Организация управления программой и контроль за ходом ее выполнения.

Текущее управление реализацией программы осуществляет первый заместитель главы Сухобузимского района. Заместитель главы Сухобузимского района по коммуникационным вопросам контролирует ход и несет ответственность за реализацию программы. Ответственность за целевое и эффективное использование финансовых средств несет главный распорядитель, распорядитель бюджетных средств и финансовое управление администрации Сухобузимского района.

Исполнители программы по итогам года до 25 января направляют в финансовое управление администрации Сухобузимского района отчеты о ходе реализации программы

Оценка социально-экономической эффективности и экологических последствий от реализации программных мероприятий.

Оценка эффективности реализации программы производится согласно прогнозным целевым показателям, приведенным в приложении 3.

2.6. Система программных мероприятий.

Перечень программных мероприятий приведен в приложении 1

2.7. Ресурсное обеспечение программы.

Таблица по источникам и объемам финансирования программы приведена в приложении 1 .

МЕРОПРИЯТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ

«Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории Сухобузимского района на 2010 – 2012 годы».

N п/п	Программные мероприятия	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. руб.			Ожидаемый результат от реализованных программных мероприятий, эффект	
			всего	в том числе по годам			
				2010 г.	2011 г.		2012 г.
1. Гуманитарная составляющая энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
1.1. Нормативно-правовая база энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Сухобузимского района							
1.1.1.	Разработка муниципального законодательного правового акта «Об организации учета энергетических ресурсов на территории муниципального образования»	-	-	-	-	-	Создание нормативно-правовой базы для реализации политики энергосбережение, разработка конкретных стимулов для развития энергосбережения и методов контроля ситуации на территории края
1.1.2.	Разработка муниципального законодательного правового акта «О формировании энергосберегающего образа жизни на территории муниципального образования»	-	-	-	-	-	
1.2. Формирование энергосберегающего образа жизни на территории Сухобузимского района							
1.2.1.	Разработка информационной базы по энергосбережению (книги, брошюры, буклеты и т.д.), создание символов и лозунгов энергосбережения	Местный бюджет	0,1	0,05	0,05	Информированность населения и руководителей предприятий о способах сбережения энергоресурсов	
1.2.2.	Рекламная компания по пропаганде энергосберегающего образа жизни	Местный бюджет	0,1	0,05	0,05	Сокращение потребления энергоресурсов в жилищном фонде	
Итого по формированию энергосберегающего образа жизни		Местный бюджет	0,2	0,1	0,1		

N п/п	Программные мероприятия	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. руб.				Ожидаемый результат от реализованных программных мероприятий, эффект
			всего	в том числе по годам			
				2010 г.	2011 г.	2012 г.	
2. Обеспечение учета используемых энергетических ресурсов и применения приборов учета используемых энергетических ресурсов при осуществлении расчетов за энергетические ресурсы							
2.1	Анализ парка приборов учета и приведение в соответствие с требованиями		-	-	-	-	Создание реестра приборов учета
2.2	Ликвидация расчетов за потребляемую тепловую энергию по балансовому методу, установление единой методики расчета		-	-	-	-	Разработка методики расчета за реально потребляемую тепловую энергию
2.3	Установка приборов учета в бюджетных учреждениях	Внебюджетные средства	2,83	2,83	-	-	Оплата за фактически потребленную энергию позволяет сократить затраты на оплату энергоресурсов на 20%
2.4	Установка приборов учета в реконструируемых бюджетных учреждениях	Краевой бюджет	2,0	-	2,0	-	Оплата за фактически потребленную энергию позволяет сократить затраты на оплату энергоресурсов на 20%
2.5.	Установка приборов учета в реконструируемых бюджетных учреждениях	Местный бюджет	0,02	-	0,02	-	Оплата за фактически потребленную энергию позволяет сократить затраты на оплату энергоресурсов на 20%
2.5.	Установка приборов учета в жилых домах	Средства УК, собственников жилья	0,02	-	-	0,02	

N п/п	Программные мероприятия	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. руб.				Ожидаемый результат от реализованных программных мероприятий, эффект
			всего	в том числе по годам			
				2010 г.	2011 г.	2012 г.	
2.6.	Субсидии малоимущим слоям населения на возмещение затрат по установке приборов учета	Средства энергоснабжающих организаций	2,0	-	1,0	1,0	
Итого по приборам учета		Краевой бюджет	2,0	0	2,0	0	
		Местный бюджет	0,02	0	0,02	0	
		Внебюджетное финансирование	4,85	2,83	1,0	1,02	
3. Проведение обязательных энергетических обследований							
3.1.	Органы местного самоуправления	Местный бюджет	1,66	0	0,98	0,68	Экономический эффект: 2-4 рубля на каждый рубль, вложенный в обследование при условии реализации разработанных мероприятий.
3.2.		Бюджетные учреждения	Местный бюджет	2,1	0	1,2	
3.3.	Организации с участием муниципального образования.	Местный бюджет	0,4	0	0,2	0,2	
		Средства совладельцев	0,4	0	0,2	0,2	
3.4.	Организации, осуществляющие добычу, производство и (или) транспортировку энергоресурсов; организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности	Средства собственников	0,6	0	0,3	0,3	
Итого по обязательным энергетическим обследованиям		Местный бюджет	3,56	0	1,28	1,28	
		Внебюджетное финансирование	1,0	0	0,5	0,5	
4. Повышение энергетической эффективности жилищного фонда							

N п/п	Программные мероприятия	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. руб.				Ожидаемый результат от реализованных программных мероприятий, эффект
			всего	в том числе по годам			
				2010 г.	2011 г.	2012 г.	
4.1.	Анализ договоров и платежных документов на энергоснабжение объектов жилого фонда	Средства УК, собственников жилья	0,03	-	0,03	-	Приведение договоров в соответствие с законодательством РФ, перерасчет потерь. Экономический эффект от 10 % и выше от объемов платежей
4.2.	Приведение в соответствие нормативов потребления коммунальных услуг населением с Постановлением Правительства № 306 от 23.05.06	Местный бюджет	0,05	-	0,05	-	Объективная картина потребления энергоресурсов жилыми домами, не имеющих приборов учета энергоресурсов
4.3.	Проведение тепловизионного обследования ветхих жилых домов с разработкой нормативов потребления коммунальных услуг	Местный бюджет	0,2	-	0,1	0,1	Объективная картина потребления энергоресурсов ветхими жилыми домами, не имеющих приборов учета энергоресурсов
Итого по повышению энергетической эффективности жилищного фонда		Местный бюджет	0,25	-	0,15	0,1	
		Внебюджетное финансирование	0,03	-	0,03	-	
5. Повышение энергетической эффективности систем освещения							
5.1.	Проектно-изыскательские работы по капитальному ремонту и модернизации сетей освещения	Местный бюджет	0,5	0	0,25	0,25	Повышение уровня освещенности
5.2.	Реконструкция сетей освещения БУ путем прямой замены ламп накаливания на энергосберегающие	Местный бюджет	2,0	0	1,0	1,0	Повышение уровня освещенности. Экономия ЭЭ – 96%
5.3.	Реконструкция сетей освещения жилья путем прямой замены ламп накаливания на энергосберегающие	Средства УК, собственников жилья	0,2	0	0,2	0	

N п/п	Программные мероприятия	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. руб.				Ожидаемый результат от реализованных программных мероприятий, эффект
			всего	в том числе по годам			
				2010 г.	2011 г.	2012 г.	
5.4.	Реконструкция сетей освещения жилья путем прямой замены ламп накаливания на энергосберегающие	Средства предприятий	1	0	0,5	0,5	
Итого по системам освещения		Местный бюджет	2,5	0	1,25	1,25	
		Внебюджетное финансирование	1,2	0	0,7	0,5	
6. Повышение энергетической эффективности систем отопления							
6.1.	Модернизация тепловых сетей	Краевой бюджет	5,5	5,5	0	0	Повышение эффективности систем отопления уменьшение расхода топлива
6.2.	Модернизация тепловых сетей	Местный бюджет	0,27	0,07	0,1	0,1	Повышение эффективности систем отопления уменьшение расхода топлива
6.3.	Модернизация тепловых сетей	Средства предприятий	0,5	0	0,25	0,25	Повышение эффективности систем отопления уменьшение расхода топлива
Итого по системам отопления		Краевой бюджет	5,5	5,5	0	0	
		Местный бюджет	0,27	0,07	0,1	0,1	
		Внебюджетное финансирование	0,5	0	0,25	0,25	
7. Повышение энергетической эффективности систем водоснабжения							
7.1.	Модернизация сетей водоснабжения	Краевой бюджет	2,3	2,3	0	0	Повышение эффективности систем отопления уменьшение расхода топлива
7.2.	Модернизация сетей водоснабжения	Местный бюджет	0,26	0,02	0,18	0,06	Повышение эффективности систем отопления уменьшение расхода топлива
7.3.	Модернизация сетей водоснабжения	Средства предприятий	0,74	0	0,55	0,19	Повышение эффективности систем отопления уменьшение расхода топлива

N п/п	Программные мероприятия	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. руб.			Ожидаемый результат от реализованных программных мероприятий, эффект	
			всего	в том числе по годам			
				2010 г.	2011 г.		2012 г.
	Итого по системам водоснабжения	Краевой бюджет	2,3	2,3	0	0	
		Местный бюджет	0,26	0,02	0,18	0,06	
		Внебюджетное финансирование	0,74	0	0,55	0,19	
	ИТОГО ПО ПРОГРАММЕ	ИТОГО	25,78	10,72	9,21	5,85	
		Краевой бюджет	9,8	7,8	2	0	
		Местный бюджет	7,66	0,09	4,18	3,39	
		Внебюджетное финансирование	8,32	2,83	3,03	2,46	

7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета)	тыс.кВ тч	58341	59069	62245	62840	63436	64041	64649	65263	65882	66508	67148	67785	68428	69081
8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета)	тыс.Гк ал	0,0	0,0	1,7	2,6	3,1	3,1	6,5	9,1	9,7	16,4	20,0	22,7	27,6	30,6

9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. куб.м.	0,1	9,6	51,5	83,4	57,3	148,4	152,3	163,8	238,3	238,3	240,9	271,0	271,0	273,7
10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета(в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета)	тыс. куб.м.														
11	Тариф на ЭЭ по МО (средневзвешенный)	руб./кВтч	1,755	2,415	2,45	2,83	3,25	3,74	4,30	4,95	5,69	6,55	7,53	8,66	9,96	11,45

12	Тариф на ТЭ по МО (средневзвешенный)	руб./Гкал	1175,12	1360,31	1650,75	1865	2108	2382	2692	3041	3437	3884	4388	4959	5604	6332
13	Тариф на воду по МО (средневзвешенный)	руб./куб.м.	32,89	35,84	44,83	49,76	55,24	61,31	68,06	75,54	83,85	93,07	103,3	114,7	127,3	141,3
14	Тариф на природный газ по МО	руб./тыс.куб.м.														
15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению	млрд.руб.	0,000	0,000	0,002	0,011	0,009	0,006	0,011	0,011	0,010	0,012	0,013	0,013	0,015	0,015

	повышению энергетической эффективности															
18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд.руб.	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,002	0,006	0,006	0,005	0,060	0,007	0,007	0,008	0,008
19	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0,00	0,00	1768,07	2554,62	3142,34	3142,34	3243,59	3243,59	3343,91	3914,78	3914,78	3914,78	4118,32	4248,79

20	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета	кв.м.	0	0	20327	30278	37243	37243	38443	38443	38443	45006	45006	45006	47346	48846
21	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	14378	13983	12143	9326	7596	7596	7298	7298	7524	5844	5844	5844	5245	4861
22	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов	кв.м.	61168	67835	47508	37557	30591	30591	29391	29391	29391	22828	22828	22828	20488	18988
23	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м	134	5462	29454	47641	32719	67477	69217	74471	74471	74471	75272	75272	75272	76037

24	Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за расход воды осуществляют с использованием приборов учета	чел.	21	314	821	1369	1939	1939	1989	2140	2140	2140	2163	2163	2163	2185
25	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб.м	74131	45288	5268	16452	5030	5030	5079	2626	2626	2626	2106	2106	2106	1487
26	Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за расход воды осуществляют с применением расчетных способов	чел.	1909	1773	1212	664	203	203	205	106	106	106	85	85	85	60

27	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	9199	11167	11394	11052	10721	10399	10087	9784	9824	9863	9902	9942	9982	10022
28	Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета	чел.	1912	2069	2015	2015	2124	2124	2176	2228	2228	2228	2248	2248	2248	2245
29	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч	142	134	9	9	8	8	8	8	7	7	0	0	0	0
30	Численность штатных сотрудников и контингента БУ, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением	чел.	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0

	расчетного способа															
31	Объем природного газа, потребляемого (используемог о) БУ МО	тыс. куб.м.														
32	Объем природного газа, потребляемого (используемог о) БУ, расчеты за который осуществляют ся с использование м приборов учета	тыс. куб.м.														
33	Бюджет МО	млн.ру б.	42529 9,7	54052 2,3	58138 8,8	62208 6,0	66563 2,0	71222 6,3	76208 2,1	81542 7,9	87250 7,8	93358 3,4	99893 4,2	106885 9,6	114367 9,8	122373 7,4
34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетически ми ресурсами БУ	тыс.ру б.	33917 ,2	36980 ,3	37883 ,4	38341 ,8	38805 ,7	39275 ,3	39750 ,5	40231 ,5	40718 ,3	41211 ,0	41709 ,6	42214, 3	42725, 1	43242, 1

	услуг (льгот)															
44	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	шт.	3858	6408	6483	6500	6572	6644	6717	6791	6865	6941	7017	7095	7173	7251
45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс. кВтч	21864	21697	23295	23446	23599	23040	22579	23811	23966	24122	24279	24036	23795	23557
46	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую	тыс. кВтч	21662	21574	22394	23373	23525	22971	22511	23740	23918	24086	24242	24012	23772	23534

49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляет с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. кВтч	0	5	99	99	98	96	95	93	200	197	194	191	188	185
50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО	Гкал	8710	9757	11238	10901	10574	10256	9949	9650	9650	9650	9650	9650	9650	9650
51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляют с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0	0	0	513	497	676	676	965	1448	1448	1930	1930

52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	Гкал	6707	7513	8653	8394	8142	7897	7661	7431	7431	7431	7431	7431	7431	7431
53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал	0	0	0	0	0	395	383	520	520	743	1115	1115	1486	1486
54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	куб.м.	63371	62293	50556	50050	49550	49054	48564	48078	47597	47121	46650	46184	45722	45265

55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м.	0	205	1105	1787	1227	4049	4153	4468	8192	8192	8280	9785	9785	9885
56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	куб.м.	0	0	133	214	147	486	498	536	983	983	994	1174	1174	1186
57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб.м.	0	0	133	214	147	486	498	536	983	983	994	1174	1174	1186

	использование м индивидуаль ных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета															
63	Число жилых домов, МО	шт.	3830	3870	3897	3931	3965	3999	4034	4068	4104	4139	4175	4211	4248	4284
64	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическо е обследование	шт.	0	0	0	0	0	80	161	242	324	407	490	575	660	745
65	Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляют с использование м приборов учета (в части многоквартир ных домов - с использование м коллективных (общедомовых	кв.м.	0	0	0	0	836	1672	2082	2492	2902	3312	3722	4132	4542	4952

) приборов учета)															
66	Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	10940 3	11006 0	11208 4	11264 4	11282 4	10944 0	10615 7	10297 2	99883	10038 2	97371	94449	94922	95396
67	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых	кв.м.	0	836	962	1924	2334	2744	3154	3564	3974	4384	4794	5204	5614	6024

) приборов учета)															
68	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	80331	80733	82751	83165	83581	81073	78641	76282	73993	74363	72132	69968	70318	70670
69	Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых	кв.м.	38252 9	38652 4	38922 1	39258 8	39598 4	39940 9	40286 4	40634 9	40986 4	41340 9	41698 5	420592	424230	427899

	(для коммунальной квартиры) приборов учета															
72	Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.														
73	Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Удельный расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./Гкал	0,3829	0,2446	0,2316	0,2270	0,2224	0,2180	0,2136	0,2093	0,2073	0,2052	0,2031	0,2011	0,1991	0,1971
75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределител	тыс. кВтч	9439	9529	10008	10103	10199	10296	10393	10492	10592	10692	10794	10896	10999	11104

80	<p>Количество общественног о транспорта МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбереже нию и повышению энергетическо й эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортным и средствами в качестве моторного топлива, природным газом.</p>	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
----	--	-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Расчет целевых показателей муниципальной программы

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Значения целевых показателей													
			2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности																
А 1	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	%	100,0 0	58,53	58,87	54,38	50,76	47,37	44,21	41,27	40,28	39,13	38,01	36,93	35,87	34,85

А . 2 .	Доля объемов 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	%	0,99	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
А . 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	%	0,00	0,00	0,02	0,04	0,05	0,05	0,10	0,15	0,16	0,27	0,33	0,38	0,46	0,51

А . 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	%	0,00	0,02	0,11	0,18	0,13	0,33	0,34	0,37	0,55	0,56	0,57	0,65	0,65	0,67
А . 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	%														

А 8	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
--------	--	---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов

В 1	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс. кВт ч	-	2446 4,22	- 197,81	2645,91	2138,78	1996,19	1863,11	1738,91	579,64	679,00	659,60	640,76	622,45	604,6 6
В 2	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.		4293 4,70	- 347,16	4643,58	3753,56	3503,32	3269,77	3051,78	1017,26	1191,65	1157,60	1124,53	1092,40	1061, 19
В 3	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс. Гкал		22,43	-0,18	2,43	1,96	1,83	1,71	1,59	0,53	0,62	0,60	0,59	0,57	0,55
В 4	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.		2636 3,49	- 213,17	2851,33	2304,82	2151,17	2007,76	1873,91	624,64	731,72	710,81	690,50	670,77	651,6 1

.																
В 5	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. м.куб	- 83,90	26,09	-25,23	-10,55	4,06	17,72	30,45	42,32	53,38	63,68	73,25	82,10	90,36	
В 6	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	- 2759,59	858,12	-829,80	-347,07	133,67	582,91	1001,53	1392,07	1755,81	2094,33	2409,13	2700,42	2971,88	
В 7	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м.														
В 8	Экономия природного газа в стоимостном выражении	руб.														

Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе

С.1	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/кв. м.	0,0 0	0,00	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
-----	--	-------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

C.2	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/кв. м.	0,24	0,21	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
C.3	Изменение уд.расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м. общей площади	Гкал/кв. м.	-0,087	-0,087	0,000	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
C.4	Изменение уд.расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв.м. общей площади	Гкал/кв. м.	-0,021	-0,049	0,000	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

С.1 5.	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	-	-5,0 1	-3,12	0,00	0,00	-3,00	0,76	1,16	1,58	1,55	1,52	1,56	1,52	1,49	1,45
С.1 6.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	98,48	98,81	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,93	100,00	100,00	100,00	100,00

С.1 7.	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	0,0 0	0,00	12,71	21,50	29,26	29,26	30,77	30,77	30,77	40,12	40,12	40,12	43,98	46,64
С.1 8.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО	%	0,1 8	10,76	84,83	74,33	99,38	93,06	93,16	96,59	96,59	96,59	97,28	97,28	97,28	98,08
С.1 9.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО	%														

C.2 0.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ															
C.2 0.1.	для фактических условий	%	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
C.2 0.2.	для сопоставимых условий	%	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
C.2 1.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий)															
C.2 1.1.	для фактических условий	%		85,79	95,24	94,59	94,59	94,59	94,59	94,59	94,59	94,59	94,59	94,59	94,59	94,59
C.2 1.2.	для сопоставимых условий	%	89,53	97,62	100,00	101,21	102,43	103,67	104,93	106,20	107,48	108,78	110,10	111,43	112,78	114,15

С.2 5.	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	шт.	0,0 0	0,00	0,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00
С.2 6.	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	0,0 0	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
С.2 7.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	0,0 0	0,00	0,00	0,15	0,15	0,20	0,20	0,20	0,22	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25

C.2 8.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс.руб./чел.	3,4 0	2,09	2,56	2,81	2,78	2,75	2,72	2,69	2,66	2,63	2,60	2,58	2,55	2,52
-----------	--	---------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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	%	0,9 91	0,994	0,961	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,998	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
----------	--	---	-----------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	%	10 0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

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)	%	0	0	0	0	0	5	5	7	7	10	15	15	20	20
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	%	0	0	0	0	0	5	5	7	7	10	15	15	20	20

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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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	%														
-----	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

D.1 0.	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	%														
D.1 1.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	0	0	0	0	0	80	161	242	324	407	490	575	660	745
D.1 2.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,0	5,9	7,9	9,8	11,7	13,6	15,5	17,4

D.1 3.	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.	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,42	0,48	0,41	0,52	0,69	0,62	0,75	0,69
D.1 4.	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.	0,0 0	0,00	0,00	0,00	12,65	5,83	4,54	3,60	3,09	2,62	2,20	1,99	1,70	1,56	

D.1 5.	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.1 5.1	для фактических условий	Гкал/кв. м.	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	-0,12	0,06	-0,07	0,10	0,17	-0,07	0,13	-0,06	
D.1 5.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв. м.	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,42	0,48	0,41	0,52	0,69	0,62	0,75	0,69	

D.1 6.	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.1 6.1.	для фактических условий	Гкал/кв. м.		0,00	0,00	0,00	12,65	-6,82	-1,29	-0,94	-0,51	-0,47	-0,42	-0,22	-0,29	-0,14
D.1 6.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв. м.	0,0 0	0,00	0,00	0,00	12,65	5,83	4,54	3,60	3,09	2,62	2,20	1,99	1,70	1,56

D.1 8.	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.	0,0 0	0,00	1,29	1,04	0,59	1,65	1,47	1,40	2,31	2,09	1,93	2,11	1,95	1,84
D.1 9.	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.	0,1 7	0,16	0,13	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08

D.2 0.	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.2 0.1.	для фактических условий	куб.м./кв .м.		0,00	1,29	-0,25	-0,45	1,06	-0,18	-0,07	0,90	-0,22	-0,16	0,17	-0,15	-0,11
D.2 0.2.	для сопоставимых условий	куб.м./кв .м.	- 1,2 9	-1,29	0,00	-0,25	-0,70	0,37	0,19	0,12	1,02	0,81	0,65	0,82	0,67	0,55

D.2 1.	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.2 1.1.	для фактических условий	куб.м./кв .м.		-0,01	-0,03	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	
D.2 1.2.	для сопоставимых условий	куб.м./кв .м.	0,0 4	0,03	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	

D.2 2.	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.2 2.1.	для фактических условий	-		0,00	0,00	0,02	0,09	-0,14	0,01	0,00	-0,03	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00
D.2 2.2.	для сопоставимых условий	-	0,0 0	0,00	0,00	0,02	0,11	-0,03	-0,02	-0,02	-0,06	-0,05	-0,05	-0,06	-0,06	-0,05

D.2 3.	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);	кВтч/кв. м.	0,0 57	0,056	0,058	0,060	0,059	0,058	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,056	0,055
D.2 4.	Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВтч/кв. м.	0,0 57	0,037	0,286	0,025	0,027	0,028	0,029	0,034	0,026	0,022	0,026	0,020	0,025	0,032

D.2 5.	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.2 5.1.	для фактических условий	кВтч/кв. м.	- 0,0008	0,0017	0,0020	- 0,0001	- 0,0019	- 0,0016	0,0025	- 0,0001	- 0,0001	- 0,0001	- 0,0010	- 0,0011	- 0,0010	
D.2 5.2.	для сопоставимых условий	кВтч/кв. м.	- 0,0 00 9	- 0,0017	0,0000	0,0020	0,0019	0,0000	0,0017	0,0009	0,0008	0,0007	0,0006	- 0,0004	- 0,0015	- 0,0025

D.2 6.	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.2 6.1.	для фактических условий	кВтч/кв. м.		-0,020	0,249	-0,261	0,002	0,001	0,002	0,005	-0,009	-0,004	0,004	-0,006	0,005	0,007
D.2 6.2.	для сопоставимых условий	кВтч/кв. м.	- 0,2 3	-0,25	0,00	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,25	-0,26	-0,26	-0,26	-0,27	-0,26	-0,25

D.2 7.	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.2 7.1.	для фактических условий	-		-0,34	4,31	-4,55	0,03	0,03	0,05	0,06	-0,15	-0,06	0,06	-0,09	0,09	0,14
D.2 7.2.	для сопоставимых условий	-	-3,9 7	-4,31	0,00	-4,55	-4,52	-4,49	-4,45	-4,38	-4,53	-4,59	-4,53	-4,62	-4,53	-4,39

D.2 8.	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.														
D.2 9.	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.														

D.3 2.	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.3 2.1.	для фактических условий	-																
D.3 2.2.	для сопоставимых условий	-																

Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

E.1	Изменение уд.расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	г.у.т./кВтч														
E.2	Изменение уд.расхода топлива на выработку ТЭ	г.у.т./Гкал	0,15	0,01	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
E.3	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	94,32	95,21	100,00	100,95	101,91	102,87	103,85	104,84	105,83	106,84	107,85	108,87	109,91	110,95
E.4	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	%	77,51	86,82	100,00	91,61	88,86	86,20	83,61	76,33	76,33	76,33	76,33	71,56	71,56	71,56
E.5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	%	125,35	123,22	100,00	87,12	86,25	85,39	76,85	76,08	75,32	74,57	66,44	65,77	57,88	57,30
E.6	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	%	125	123	100	99	98	97	96	95	94	93	92	91	90	90

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;	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-----	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

