

**Постановление Правительства Курганской области
от 22 декабря 2009 г. N 607**

"О целевой программе Курганской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года"

В соответствии с Федеральным законом 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", Законом Курганской области от 4 декабря 2003 года N 356 "О прогнозах, концепциях, программах социально-экономического развития, комплексных программах, целевых программах и ведомственных целевых программах Курганской области", постановлением Правительства Курганской области от 25 мая 2009 года N 292 "О целевых программах Курганской области", в целях повышения энергетической эффективности экономики Курганской области и сокращения энергетических издержек в бюджетной сфере Курганской области Правительство Курганской области

Постановляет:

1. Утвердить целевую программу Курганской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года" согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Губернатора Курганской области Бухтоярова А.И.

Губернатор Курганской области

О.А. Богомолов

**Приложение
к постановлению Правительства Курганской области
от 22 декабря 2009 года N 607
"О целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности в Курганской области
на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года"**

**Целевая программа Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской
области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года"**

**Паспорт
целевой программы Курганской области "Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности в Курганской области на период до 2015 года и на
перспективу до 2020 года"**

Наименование	Целевая программа Курганской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года" (далее - Программа)
Наименование, дата и номер правового акта о разработке долгосрочной целевой программы Курганской области	Распоряжение Правительства Курганской области от 13 апреля 2010 года N 123-р "О плане работы Правительства Курганской области на II квартал 2010 года"
Заказчик	Правительство Курганской области
Исполнитель - координатор	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области
Разработчик	Правительство Курганской области
Исполнители	Правительство Курганской области; Департамент экономического развития, торговли и труда Курганской области; Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области; Департамент сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Курганской области; Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области; Главное управление образования Курганской области; Департамент здравоохранения Курганской области; Главное управление социальной защиты населения Курганской области; Управление культуры Курганской области; Управление по физической культуре, спорту и туризму Курганской области; органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию); организации (по согласованию)

Цели и задачи	<p>Целями Программы являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Повышение эффективности использования энергетических ресурсов в Курганской области за счет снижения удельных показателей энергоемкости экономики Курганской области к 2020 году по сравнению с 2007 годом на 17%. 2. Создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы Курганской области на энергосберегающий путь развития. <p>Задачами Программы являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечение эффективного взаимодействия органов исполнительной власти, а также органов местного самоуправления муниципальных образований Курганской области, хозяйствующих субъектов и населения. 2. Принятие нормативных правовых актов, определяющих механизмы регулирования и стимулирования повышения энергоэффективности и энергосбережения. 3. Создание в Курганской области необходимых условий по реализации частно-государственного партнерства в рамках целевых соглашений по повышению энергоэффективности в энергоемких сферах экономической деятельности (электроэнергетике, промышленности, на транспорте) и при реализации программ по повышению энергоэффективности в бюджетной, жилищной и коммунальной сферах. 4. Формирование и развитие в Курганской области нового вида экономической деятельности по повышению энергоэффективности и энергосбережению за счет создания соответствующей институциональной среды, включая государственно-частное партнерство, саморегулируемые общественные организации, специализированный энергосервисный бизнес, аудиторские, консалтинговые и проектные организации
Целевые индикаторы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение к 2020 году энергоемкости валового регионального продукта (далее - ВРП) Курганской области не менее чем на 40% по сравнению с 2007 годом за счет действия всех факторов развития экономики Курганской области. 2. Снижение энергоемкости ВРП Курганской области не менее чем на 7% на первом этапе (к 2015 году) и на 10% на втором этапе (к 2020 году). 3. Годовая экономия первичной энергии за период реализации Программы составит не менее 240 тыс. тонн условного топлива (далее - т у.т.) на первом этапе (к 2015 году) и не менее 465 тыс. т у.т. на втором этапе (к 2020 году). 4. Суммарная экономия первичной энергии не менее 600 тыс. т у.т. на первом этапе (2010 - 2015 годы) и не менее 2700 тыс. т у.т. за весь срок реализации Программы (2010 - 2020 годы). 5. Обеспечение приборами учета потребителей энергии, а также проведение энергетических обследований и реализация программ повышения энергоэффективности на уровне не менее 95% от общего количества потребителей энергетических ресурсов
Сроки и этапы реализации	<p>2010-2020 годы: I этап - 2010 - 2015 годы;</p>

<p>Финансовое обеспечение</p>	<p>II этап - 2016 - 2020 годы</p> <p>Всего на 2010 - 2020 годы - 5750,88 млн. рублей. 1-й этап (2010 - 2015 годы) - 2194,65 млн. рублей. 2-й этап (2016 - 2020 годы) - 3556,23 млн. рублей. Финансовые затраты по источникам финансирования: - средства федерального бюджета (по согласованию) - 18,05 млн. рублей, в том числе по годам: 2011 год 18,05 млн. рублей; - средства областного бюджета - 221,45 млн. рублей, в том числе по годам: 2010 год 28,20 млн. рублей; 2011 год 19,00 млн. рублей; 2012 год 16,75 млн. рублей; 2013 год 14,38 млн. рублей; 2014 год 11,77 млн. рублей; 2015 год 10,27 млн. рублей; 2016 - 2020 годы 121,08 млн. рублей; - средства из внебюджетных источников (по согласованию): заемные и собственные средства организаций, средства инвесторов - 5511,37 млн. рублей, в том числе по годам: 2010 год 240,47 млн. рублей; 2011 год 342,40 млн. рублей; 2012 год 419,35 млн. рублей; 2013 год 403,08 млн. рублей; 2014 год 334,23 млн. рублей; 2015 год 336,69 млн. рублей; 2016 - 2020 годы 3435,15 млн. рублей</p>
<p>Ожидаемые конечные результаты</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Снижение энергоемкости ВРП Курганской области и удельных расходов энергетических ресурсов на производство продуктов и услуг за счет модернизации технологической базы на основе новейшего энергоэффективного оборудования. 2. Формирование целостной и эффективной системы управления процессом повышения энергоэффективности за счет создания нормативно-правового, ресурсного, институционального и информационного обеспечения деятельности по повышению энергоэффективности. 3. Запуск механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности, реализацию пилотных проектов, долгосрочных целевых соглашений и типовых инвестиционных проектов, обеспечивающих активизацию деятельности как населения, так и бизнеса по реализации потенциала повышения энергоэффективности. 4. Нейтрализация инфляционных последствий повышения тарифов на энергоносители и на услуги жилищно-коммунального хозяйства (далее - ЖКХ). 5. Улучшение экологических показателей и параметров охраны окружающей среды в результате сокращения сжигания органического топлива и снижения потерь энергоресурсов и тем самым снижение рисков для здоровья жителей Курганской области. Ограничение выбросов парниковых газов за счет мер Программы: годовое снижение выбросов парниковых газов в Курганской области составит 10,9 млн. тонн CO₂ - эквивалента

	<p>(далее - т экв. CO₂) в 2015 году и 1,2 млн. т экв. CO₂ к 2020 году, а суммарное снижение выбросов парниковых газов в 2010-2015 годах - 3,7 млн. т экв. CO₂; в 2010-2020 годах - 9,1 млн. т экв. CO₂.</p> <p>6. Годовая экономия на приобретении энергоресурсов всеми потребителями на первом этапе реализации Программы (к 2015 году) составит 6,75 млрд. рублей в ценах соответствующих лет, на втором этапе (к 2020 году) достигнет 10,5 млрд. рублей в ценах соответствующих лет. Суммарная экономия на приобретении энергоресурсов всеми потребителями составит: на первом этапе реализации Программы (в 2010 - 2015 годах) - 23 млрд. рублей в ценах соответствующих лет, а в 2010 - 2020 годах - 69 млрд. рублей.</p> <p>7. Годовая экономия средств населения Курганской области на оплату энергоресурсов составит: к 2015 году - 1,4 млрд. рублей, к 2020 году - 2,3 млрд. рублей в ценах соответствующих лет. Суммарная экономия населения Курганской области на оплату энергоресурсов в 2010 - 2015 годах составит 4,3 млрд. рублей, в 2010 - 2020 годах - 14,1 млрд. рублей,</p> <p>8. Годовая экономия средств областного и местных бюджетов на оказание социальной поддержки по приобретению энергоресурсов для населения: к 2015 году составляет 0,93 млрд. рублей; а к 2020 году - 1,74 млрд. рублей в текущих ценах. Суммарная экономия средств бюджетов всех уровней на приобретение и субсидирование приобретения энергоресурсов: в 2010 - 2015 годах равна 3,2 млрд. рублей; в 2010 - 2020 годах - 10,1 млрд. рублей.</p> <p>9. Поступление в бюджет Курганской области дополнительных средств от налога на прибыль за счет снижения издержек производства в 2015 году составит 0,57 млрд. рублей; в 2020 году - 0,93 млрд. рублей в текущих ценах. Суммарное поступление в областной бюджет дополнительных средств от налога на прибыль за счет снижения издержек производства в 2010 - 2015 годах составит 1,9 млрд. рублей; в 2010 - 2020 годах - 6,0 млрд. рублей.</p> <p>10. Экономическая оценка стоимости снижения выбросов парниковых газов в Курганской области: в 2010 - 2020 годах - 7,8 млрд. рублей</p>
--	--

Раздел I. Характеристика проблемы, на решение которой направлена Программа

Для оценки энергоемкости ВРП Курганской области необходимо формирование единого топливно-энергетического баланса. Однако Федеральная служба государственной статистики такого баланса ни по России в целом, ни по ее регионам, включая Курганскую область, не формируют. По этой причине для оценки суммарного потребления энергии в Курганской области использовались экспертные оценки, которые базируются на данных форм статистической отчетности. Согласно этим оценкам, в 2008 году в Курганской области было потреблено 2836 тыс. т у.т. первичной энергии, что составляет 1,7% от суммарного потребления энергии в Уральском федеральном округе.

Энергоемкость валового внутреннего продукта (далее - ВВП) России в 2,5 раза выше среднемирового уровня и в 2,5-3,5 раза выше, чем в развитых странах. Энергоемкость ВРП Курганской области в 2008 году была на 38% ниже средней по России и на 24% ниже средней по Уральскому федеральному округу, но в 2 раза выше, чем в развитых странах.

Более 95% мощностей ныне работающих электростанций, более 85% жилых зданий, 70% котельных, 75% технологического оборудования электрических сетей, 60% тепловых сетей было построено еще до 1990 года. Износ основных фондов по экономике Курганской области в целом составил 64%, в обрабатывающей промышленности - 51%, в электро- и теплоэнергетике - 83%, на транспорте - 72%, в образовании и здравоохранении - 50%, в системах водоснабжения 66%. Более 22% машин и оборудования служат более 20 лет.

В 2000-2008 годах энергоемкость ВРП Курганской области снизилась на 34%, то есть в среднем снижалась почти на 5% в год, что намного выше, чем во многих странах мира, и соответствует средней динамике по России. "Восстановительный" рост шел в основном за счет загрузки старых производственных мощностей в обрабатывающей промышленности, что позволило получить эффект "экономии на масштабах производства" (экономии на условно-постоянных расходах энергии по мере роста загрузки построенных ранее производственных мощностей), но сохранило технологическую отсталость промышленности Курганской области.

На первый план выдвигается технологическая экономия энергии. В 2000-2008 годах за счет внедрения новых технологий при новом строительстве и модернизации энергоемкость ВРП Курганской области снижалась в среднем менее чем на 1% в год. Эффект от внедрения новых технологий частично перекрывался падением эффективности старого изношенного оборудования и зданий.

Сочетание факторов изменения структуры экономики и загрузки мощностей в фазе кризиса, по предварительным оценкам, привело к росту энергоемкости ВРП Курганской области 2009 году на 1,1%. Для нейтрализации этого эффекта и для сокращения разрывов уровне энергоэффективности с развитыми странами вклад технологического фактора в снижение энергоемкости ВРП в период до 2020 года нужно довести, по меньшей мере, до 2% в год.

Коэффициент полезного использования топлива на электростанциях Курганской области снизился с 64% в 2000 году до 59% в 2008 году. Средний удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии на тепловых станциях Курганской области (в основном это Курганская теплоэлектроцентраль (далее - ТЭЦ) довольно высок. Он составляет 362 грамма условного топлива на киловатт-час (далее - т у.т./кВт-ч). Поскольку большая часть оборудования на Курганской ТЭЦ устарела, выработала свой ресурс и подлежит замене. Средний коэффициент полезного действия (далее - КПД) выработки электроэнергии повысился с 38,6% в 2000 году до 39,4% в 2008 году. Это ниже средних показателей для стран Организации экономического сотрудничества и развития, где КПД станций на газе равен 41%.

В качестве нижней технологической границы эффективности для новых станций Международное энергетическое агентство (МЭА) использует показатели КПД станций на угле 43%, на газе - 55%; в качестве верхней границы для станций на угле - 48%, на жидком топливе - 50%, на газе - 60%. Проектный КПД производства электроэнергии на Курганской ТЭЦ-2 равен 51,5%.

В 2008 году объем потерь в электрических сетях был равен 626 млрд. кВт-ч, или 14,7% от всего потребления электроэнергии. Это в два раза выше, чем в Западной Европе (7%).

Помимо Курганской ТЭЦ, теплоснабжение Курганской области осуществляют 785 котельных, из которых 644 - мелкие котельные мощностью до 3 Гкал/ч. На твердом топливе работают 68,4% котельных, на жидком - 3,8%, на газе - 26,5%. Высокая доля

мелких котельных, работающих на твердом топливе, определяет сравнительно низкий средний (статистический) КПД котельных - 80% в 2009 году. КПД многих котельных не превышает даже 70%. Так, средний КПД котельных Частоозерского района в 2009 году был равен 37%, Куртамышского - 49%, Мишкинского - 52%, Мокроусовского - 61%, Сафакулевского - 61%, Половинского - 62%, Макушинского - 64%, Лебяжьевского - 68%, Целинного - 68%, Варгашинского района - 69%, Белозерского района - 69%. Удельный расход топлива на котельных снижается крайне медленно. В странах Западной Европы КПД котельных равен 92-95%.

Средний по Курганской области расход электроэнергии на производство и транспорт тепловой энергии составил в 2009 году 30 кВт-ч/Гкал, в Далматовском районе - 57,7 кВт-ч/Гкал; Катайском - 48,9 кВт-ч/Гкал; Кетовском - 22,7 кВт-ч/Гкал; Куртамышском районе - 53,8 кВт-ч/Гкал; Мишкинском - 43,6 кВт-ч/Гкал; Притобольном - 43,2 кВт-ч/Гкал; Сафакулевском - 104,3 кВт-ч/Гкал; Частоозерском - 54,1 кВт-ч/Гкал; Юртамьшском - 42,2 кВт-ч/Гкал; Шадринском - 75,7 кВт-ч/Гкал. В Финляндии этот показатель не превышает 10 кВт-ч/Гкал.

Тепловые сети Курганской области в 2009 году имели протяженность 1250 км в двухтрубном исчислении. Из них на распределительные сети малых диаметров (до 200 мм) приходится 80% протяженности. Сети, нуждающиеся в замене, составляют 364 км, или 29% всех тепловых сетей, а 205 км - ветхие сети. Аварийность в тепловых сетях снизилась с 17 аварий на 100 км в 2005 году до 5 аварий на 100 км в 2008 году, но еще остается на очень высоком уровне. Естественно в таких сетях высоки потери тепловой энергии. По данным статистики, в 2008 году они были равны 753 тыс. Гкал, или 12,3% от всего потребления тепла. За 2009 год потери снизились до 715 тыс. Гкал. В мелких системах теплоснабжения, по данным статистики, доля потерь достигает: 19% - в Каргапольском районе; 18% - в Куртамышском, Макушинском и Петуховском районах; 25% - в Шадринском районе; 37% - в Лебяжьевском районе. В этих системах теплоснабжения тепловые сети гидравлически разрегулированы, температурный график часто не выдерживается, потери тепла во многих мелких тепловых сетях с избыточной централизацией превышают 30%. В европейских странах с хорошо развитыми системами теплоснабжения потери в сетях не превышают 2-10%.

В промышленности формируется около 20% ВРП Курганской области. Промышленность является не только важнейшей сферой экономики Курганской области, но и важным потребителем энергоресурсов. Ее доля в общем объеме потребления конечной энергии составляет 23%. В 2000-2008 годах индекс промышленного производства вырос на 57%, а потребление энергии в промышленности без топливно-энергетического комплекса (далее - ТЭК) снизилось на 17%. Таким образом, энергоемкость промышленного производства снизилась на 47%. Это отчасти было итогом структурных сдвигов в промышленности. На фоне быстрого развития промышленности производство сжатого воздуха снизилось на 18%, чугуна - на 40%, чугунолитейного - на 18%, термообработка металлов - на 45%. Снижение энергоемкости также было и итогом технического перевооружения промышленных предприятий Курганской области, которое в 2005-2008 годах заметно ускорилось. Выполнение энергосберегающих программ в 18 крупных промышленных организациях Курганской области в 2008 году позволило получить экономию в 16,5 тыс. т у.т. Решая проблему повышения эффективности производства, в том числе за счет повышения энергоэффективности, ведущие промышленные предприятия Курганской области в 2008 году проводили техническое перевооружение производства, обновляли устаревшее технологическое оборудование в рамках целевой программы Курганской области "Технологическое развитие и техническое перевооружение промышленности Курганской области на 2008-2012 годы". Однако масштабы этой модернизации были недостаточны. По видам промышленной продукции, по которым государственная статистика дает удельные расходы энергии на единицу производимой продукции, в

2000-2009 годах устойчивая тенденция к их снижению отсутствовала.

Основными задачами для сельхозтоваропроизводителей Курганской области являются внедрение энергоресурсосберегающих технологий в растениеводстве и животноводстве, обеспечивающих конкурентоспособность производимой продукции на региональном рынке, увеличение объемов производства и реализации продукции при сохранении или снижении объемов потребления первичных видов ресурсов.

Доля затрат на электрическую энергию в себестоимости производимой сельскохозяйственной продукции в 2008-2009 годах составляла 3-4%, на дизельное топливо - 15%.

На перекачку воды для целей мелиорации в 2008 году был израсходован 1 млн. кВт-ч. Удельные расходы электроэнергии в этой сфере в 2001-2008 годах выросли на 12,5%.

Если учесть и другие энергоресурсы, то становится очевидным, что при доле энергетических затрат в себестоимости 20-25% важнейшей задачей для сельского хозяйства являются внедрение энергоресурсосберегающих технологий, обеспечивающих повышение конкурентоспособности.

На долю транспорта в Курганской области приходится 28,1% конечного потребления энергии, в том числе на железнодорожный транспорт 6,3%, на трубопроводный - 3,1%, на автомобильный (включая личный) - 18,1%, на остальной - 0,6%. Железнодорожный транспорт представлен Курганским отделением Южно-Уральской железной дороги. В 2008 году он потребил 129 тыс. т у.т., в том числе 748 млн. кВт-ч на электротягу поездов, а также 8,5 тыс. т у.т. дизельного топлива на тягу дизельпоездов. Всего на нужды железной дороги в 2008 году было израсходовано 913 млн. кВт-ч электроэнергии. За счет роста загруженности железной дороги удельный расход на электротягу поездов на единицу транспортной работы снизился в 2000-2008 годах на 18%, а удельный расход дизельного топлива - на 34%. Расход энергии на трубопроводном транспорте на транспортировку нефти и нефтепродуктов составил 63,7 тыс. т у.т., или 518 млн. кВт-ч.

Автомобильный транспорт Курганской области потребил в 2008 году 371 тыс. т у.т. Потребление топлива автомобилями росло за счет роста парка грузовых автомобилей, легковых автомобилей и автобусов, число которых в 2000-2008 годах выросло на 37%. Потребление энергии прочими видами транспорта составило в 2008 году 13 тыс. т у.т., что существенно ниже уровня 2000 года - 28 тыс. т у.т.

На цели водоснабжения и водоотведения в Курганской области в 2008 году было использовано 75,4 млн. кВт-ч, а на цели уличного освещения - еще 15,6 млн. кВт-ч. При отсутствии активной политики повышения энергоэффективности коммунального хозяйства удельные расходы электроэнергии на подъем и подачу воды выросли в 2000-2008 годах на 38% и на 20% соответственно. В этой сфере не происходило повышения энергоэффективности.

В ведении исполнительных органов государственной власти Курганской области, осуществляющих отраслевое либо межотраслевое управление, находятся 262 государственных учреждения Курганской области, в том числе: в ведении Главного управления образования Курганской области - 57, Департамента здравоохранения Курганской области - 84, Главного управления социальной защиты населения Курганской области - 80, Управления по физической культуре, спорту и туризму Курганской области - 6, Управления культуры Курганской области - 19, Главного управления по труду и занятости населения Курганской области - 24, Управления ветеринарии Курганской области - 28, Департамента природных ресурсов и окружающей среды Курганской области - 13. В Курганской области насчитывается 154 медицинских учреждения и 1018 организаций дошкольного и общего образования, многие из которых находятся в ведении муниципальных образований Курганской области.

По оценкам единого топливно-энергетического баланса (далее - ЕТЭБ), в 2008 году все бюджетофинансируемые организации Курганской области разных уровней подчинения потребили 397 тыс. т у.т. По данным формы 22-ЖКХ, в 2009 году они потребили 164 млн. м³ газа, 1025 тыс. Гкал и 225,5 млн. кВт-ч. Удельный расход энергии в этих организациях в 2000-2008 годах вырос с 78 до 83 килограмм условного топлива на метр квадратный в год (далее - кг у.т./м²/год) при средних значениях для России для учреждений бюджетной сферы 75 кг у.т./м²/год. Таким образом, в этой сфере не росла эффективность использования энергии. На начало 2009 года оснащенность муниципальных учреждений приборами учета расхода тепловой энергии и воды составляла 56%.

На долю жилищного сектора приходится 28% всего потребления конечной энергии. В 2000-2008 годах объем потребления вырос только на 7%. В 2002-2008 годах удельный суммарный расход энергии в расчете на 1 м² площади жилых домов вырос на 10%, тогда как расход тепловой энергии снизился на 17%, а удельный расход электроэнергии вырос на 38%. Средний расход энергии на 1 м² в 2008 году составил 29 кг у.т./м²/год против среднего по России показателя 45 кг у.т./м²/год. Это не столько говорит об эффективности использования энергии, сколько о сравнительно низком уровне благоустройства жилого фонда. Доля жилых домов, оборудованных водопроводом, составляет 51%, в том числе централизованным - 47,7%; канализацией - 48%; отоплением - 55%, в том числе централизованным - 45,6%; горячим водоснабжением - 37%, в том числе централизованным - 34,6%; газом - 85%. Удельный расход тепловой энергии на отопление 1 м² жилья составил в 2008 году 27,5 кг у.т./м²/год, что ниже среднего по России значения на 29,8 кг у.т./м²/год.

Обеспеченность общедомовыми приборами учета по зданиям, расположенным в Курганской области, равна 3-6%; по многоквартирным - 8-17%. Обеспеченность квартирными приборами учета равна от 2% по отоплению до 89% по электроэнергии. Общая потребность в установке общедомовых приборов учета в многоквартирных домах составляет: по холодному водоснабжению - 2300; по теплоэнергии - 2450; по горячему водоснабжению - 605; по электроснабжению - 545 единиц.

Длительное сохранение разрыва в уровнях энергоэффективности с развитыми странами недопустимо. Выход Курганской области на уровень соседних областей по Уральскому федеральному округу и тем более на уровень развитых стран на фоне усиления глобальной конкуренции требует кардинального повышения производительности использования всех факторов производства, включая энергию.

Сохранение высокой энергоемкости экономики Курганской области приведет к снижению ее энергетической безопасности и торможению экономического роста. Накануне кризиса дефицит энергетических мощностей и природного газа стал тормозом экономического роста во многих регионах России. Для укрепления энергетической безопасности Курганской области необходимо: обеспечить техническую доступность энергии для развивающейся экономики (возможности подключения новых объектов к инженерным сетям или обеспечения их топливом при децентрализованном энергоснабжении); удерживать расходы на энергоресурсы в пределах экономической доступности для всех групп потребителей. Эти задачи невозможно решить только за счет наращивания мощностей в ТЭК и повышения цен на энергию. Попытки после выхода из кризиса вернуть и удержать высокие темпы экономического роста при сохранении высокой энергоемкости чреваты потерей конкурентоспособности и отвлечением огромных дополнительных капитальных вложений от развития других секторов экономики.

Высокие затраты на топливо при ограничениях на рост тарифов не позволят адекватно обеспечивать топливом объекты электроэнергетики и ЖКХ, а также формировать средства на обновление и модернизацию инфраструктуры. Единственной разумной альтернативой остается повышение энергоэффективности.

Низкая энергоэффективность снижает конкурентоспособность промышленности Курганской области. До кризиса это определялось нехваткой электрических мощностей и природного газа для расширения производства, после кризиса - резким ростом доли энергетических издержек в себестоимости продукции и ростом убытков. Выборочный анализ предприятий промышленности Курганской области показал, что их доля энергетических издержек в структуре себестоимости промышленной продукции в 2007-2009 годах превысила 8%. Если при росте загрузки производственных мощностей в 2008 году доля энергоресурсов в себестоимости продукции снизилась, то в кризисном 2009 году она выросла из-за спада производства и роста тарифов. В итоге доля энергетических издержек в структуре себестоимости промышленности резко выросла, а конкурентоспособность промышленности упала, что значительно осложняет ее выход из кризиса.

Высокая энергоемкость при росте тарифов на энергоносители затрудняет борьбу с инфляцией. Рост тарифов на энергоносители необходим для обеспечения развития ТЭК финансовыми ресурсами. Вместе с тем он является одним из главных двигателей инфляции. Если бы рост тарифов компенсировался повышением энергоэффективности у потребителей, то доля расходов на коммунальные услуги в их доходах не повышалась бы, и инфляционный эффект был бы частично или даже полностью погашен.

В 2008-2009 годах уровень собираемости платежей за коммунальные услуги снизился с 95% до 90%. Доля семей, получающих субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, выросла с 11,1% на начало 2009 года до 14,7% на начало 2010 года.

Низкая энергоэффективность ЖКХ и бюджетной сферы порождает высокую нагрузку коммунальных платежей на местные и областной бюджеты и снижает финансовую стабильность. Доля расходов на оплату коммунальных услуг в общих расходах в образовательных учреждениях Курганской области составляет 30%.

Низкая энергоэффективность снижает экологическую безопасность Курганской области и порождает высокий уровень загрязнения окружающей среды и выбросов парниковых газов, наносит вред здоровью жителей Курганской области. На каждую 1 т у.т., сжигаемого на стационарных источниках топлива, в атмосферу поступает 23 кг выбросов загрязняющих веществ. Ущерб для здоровья населения от загрязнения атмосферного воздуха, оценивается в 3% ВРП. Это является одной из причин высокой смертности населения. Доля электростанций и промышленности Курганской области в суммарных выбросах в атмосферу вредных веществ составляет 72%, а еще 28% приходится на долю мобильных источников, преимущественно на транспорт. Экологическая составляющая становится важным критерием определения направлений и механизмов экономического развития Курганской области.

Правительство Российской Федерации взяло на себя обязательства по существенному сокращению выбросов парниковых газов к 2020 году и к середине XXI века. Повышение энергоэффективности является важным и наиболее доступным средством снижения рисков глобального потепления и загрязнения окружающей среды, а также послекризисного восстановления экономики и повышения энергетической безопасности.

Курганская область располагает значительным потенциалом повышения энергоэффективности. Технический потенциал экономии конечной энергии в Курганской области равен 1032-1087 тыс. т у.т., или 50-53% от уровня потребления конечной энергии в 2008 году. На долю электроэнергетики приходится 30% потенциала экономии энергии, на долю теплотехники - 8%; промышленности - 8%; сельского хозяйства - менее 1%; транспорта - 23%; коммунального сектора - менее 0,5%; сферы услуг - 3% и жилищного сектора - 26%. Технический потенциал экономии первичной энергии оценен в 1350-1455 тыс. т у.т., или 48-51% от потребления первичной энергии в 2008 году. Экономический потенциал экономии энергии в Курганской области равен техническому

потенциалу. Рыночный потенциал экономии энергии при расчете по первичной энергии составляет 1111-1216 тыс. т у.т., или 39-43% от уровня потребления первичной энергии в 2008 году.

Раздел II. Цели и задачи Программы

Целями Программы являются:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов в Курганской области за счет снижения удельных показателей энергоемкости экономики Курганской области к 2020 году по сравнению с 2007 на 17%;
- создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы Курганской области на энергосберегающий путь развития.

Задачами Программы являются:

- обеспечение эффективного взаимодействия органов исполнительной государственной власти, а также органов местного самоуправления муниципальных образований Курганской области, хозяйствующих субъектов и населения;
- принятие необходимых нормативных правовых актов, определяющих механизмы регулирования и стимулирования повышения энергоэффективности и энергосбережения;
- реализация комплекса мер по повышению энергоэффективности в государственных учреждениях Курганской области;
- создание в Курганской области необходимых условий по реализации частно-государственного партнерства в рамках целевых соглашений по повышению энергоэффективности в энергоемких сферах экономической деятельности (электроэнергетике, промышленности, на транспорте) и при реализации программ по повышению энергоэффективности в бюджетной, жилищной и коммунальной сферах;
- формирование у всех слоев населения новых стереотипов поведения и мотиваций, нацеленных на рациональное использование энергии;
- формирование и развитие в Курганской области нового вида экономической деятельности по повышению энергоэффективности и энергосбережению за счет создания соответствующей институциональной среды, включая государственно-частное партнерство, саморегулируемые общественные организации, специализированный энергосервисный бизнес, аудиторские, консалтинговые и проектные организации;
- обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов в государственных учреждениях Курганской области, бизнесе и домохозяйствах.

Реализация мероприятий Программы позволит снизить энергоемкость ВРП Курганской области не менее чем на 7% к 2015 году и на 10% к 2020 году и обеспечить за счет этого экономию первичной энергии в объеме не менее 240 тыс. т у.т. в 2015 году и не менее 464 тыс. т у.т. в 2020 году. В совокупности с мерами автономного технического прогресса технологическая экономия составит не менее 415 тыс. т у.т. в 2015 году и 800 тыс. т у.т. в 2020 году. При отказе от реализации Программы целевую установку по снижению энергоемкости ВРП на 40% от уровня 2007 года выполнить не удастся, что не позволит заметно снизить риски развития экономики Курганской области, связанные с ее низкой энергоэффективностью.

В Российской Федерации и в субъектах Российской Федерации не ведется статистический учет суммарного потребления энергии как по экономике в целом, так и по отдельным ее секторам. Для оценки структуры потребления энергии использовалась таблица ЕТЭБ (приложение 1).

Суммарная ожидаемая экономия первичной энергии за 2010-2020 годы за счет всех факторов составляет 7,0-8,2 млн. т у.т. За счет реализации только мероприятий Программы экономия составит не менее 2700 тыс. т у.т., что немногим меньше уровня

потребления первичной энергии в 2009 году.

В целом годовая экономия первичной энергии за счет снижения энергоемкости на 40% к 2020 году должна составить около 464 тыс. т у.т. (таблицы 1, 2).

Таблица 1. Снижение энергоемкости экономики Курганской области (по отношению к 2009 году)

	Единица измерения	2010 год	2015 год	2020 год
Снижение энергоемкости ВРП, всего	%	0,7%	20,8%	39,4%
в том числе: за счет структурных сдвигов ¹	%	-1,6%	6,4%	19,1%
роста цен на энергию ²	%	0,0%	3,2%	2,8%
автономного технического прогресса (далее - АТП) ³	%	2,9%	4,3%	6,8%
реализации Программы	%	-0,5%	7,0%	10,6%
Экономия, всего	тыс. т у.т.	19	690	1712
Экономия на структурных сдвигах	тыс. т у.т.	-76	174	790
Экономия на продуктовых сдвигах	тыс. т у.т.	-1	0	1
Экономия за счет роста цен на энергию	тыс. т у.т.	0	106	123
Экономия за счет АТП	тыс. т у.т.	53	176	334
Экономия за счет реализации Программы	тыс. т у.т.	43	235	464

1 Структурные сдвиги оценены по секторам, перечисленным в едином топливно-энергетическом балансе (приложение 1).

2 Вклад ценового фактора оценен по динамике цен на энергоносители, скорректированных на параметры инфляции, определенные в "Сценарных условиях функционирования экономики Российской Федерации", с последующим их ростом, как определено в "Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года".

3 Вклад автономного технического прогресса оценен при допущении, что интенсивность ввода нового и обновления имеющегося оборудования будет соответствовать параметрам 2000 - 2008 годов, когда практически отсутствовала федеральная политика повышения энергоэффективности.

Таблица 2. Экономия энергии за счет реализации мероприятий Программы в отдельных секторах экономики

	Экономия конечной энергии (тыс. т у.т.)				Экономия первичной энергии* (тыс. т у.т.)				Снижение выбросов парниковых газов** (тыс. т экв. CO2)			
	2015 год	2020 год	2010 - 2015 годы	2010 - 2020 годы	2015 год	2020 год	2010 - 2015 годы	2010 - 2020 годы	2015 год	2020 год	2010 - 2015 годы	2010 - 2020 годы
Сектора экономики												
Всего***	404	532	1829	4225	499	679	2171	5199	1062	1346	4775	10927
Электроэнергетика	203	214	1010	2058	207	221	1024	2102	557	582	2778	5638
в том числе на Курганской ТЭЦ-2****	190	190	964	1916	190	190	964	1916	528	528	2673	5313
Теплоэнергетика и коммунальный сектор*****	105	131	500	1105	118	150	555	1245	212	267	996	2222
Промышленность	13	22	52	144	28	49	109	314	51	89	194	562
Транспорт	17	36	50	192	24	51	74	277	28	59	81	316
Государственные учреждения Курганской области	33	64	122	375	64	110	241	694	112	189	431	1212
Жилые здания	29	58	87	315	54	89	159	530	95	146	276	896

*С учетом эффекта от снижения потерь при передаче и производстве энергии.

**Рассчитано для трех парниковых газов - CO₂, CH₄ и N₂O - с учетом снижения потерь при передаче и производстве энергии и с учетом снижения расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии вследствие реализации каждого из мероприятий.

***Исключая экономию за счет установки приборов учета тепловой энергии и природного газа. Эта экономия дает возможность снизить платежи за энергоносители, но приводит не столько к физической экономии энергоносителей, сколько к росту доли, относимой на потери. С учетом этого фактические потери в тепловых сетях растут относительно официально учитываемых. Снижение потерь в тепловых сетях показано по строке "передача тепловой энергии".

****Без учета дополнительного расхода топлива на Курганской ТЭЦ-2, но с учетом экономии на удельных расходах топлива на производство электроэнергии при введении в эксплуатацию Курганской ТЭЦ-2.

*****С учетом разницы в удельных расходах топлива на производства тепловой энергии на Курганской ТЭЦ-2 и на котельных, производство тепла на которых она будет замещать.

Раздел III. Сроки и этапы реализации Программы

Настоящая Программа является долгосрочной и рассчитана на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года. Реализация мероприятий Программы осуществляется в два этапа:

- первый этап (2010-2015 годы) - обеспечение перехода Курганской области на энергоэффективный путь развития экономики;
- второй этап (2016-2020 годы) - развитие экономики Курганской области по энергоэффективному пути.

Программа принята на основании распоряжения Губернатора Курганской области от 30 ноября 2009 года N 396-р "О создании рабочей группы по разработке целевой программы Курганской области "Энергосбережение в Курганской области до 2015 года" и распоряжения Правительства Курганской области от 13 апреля 2010 года N 123-р "О плане работы Правительства Курганской области на II квартал 2010 года". 2010 год принят в качестве начала реализации Программы на основании Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

Условиями досрочного прекращения реализации Программы являются досрочное достижение целей и выполнение задач Программы, изменение направлений и приоритетов государственной политики.

Раздел IV. Техничко-экономическое обоснование Программы

Приоритетной задачей Программы является увеличение потенциала энергосбережения. Это позволит сократить избыточный внутренний спрос на ТЭР, стимулировать снижение цен на энергоносители и обеспечить надежность энергоснабжения для всех категорий потребителей (приложение 2).

Решение задач по сокращению потребления ТЭР за счет энергоэффективности в бюджетной сфере позволяет высвобождающиеся средства направлять на реализацию иных мероприятий Курганской области.

Энергосберегающая политика в сфере ЖКХ стабилизирует процесс реформирования данной отрасли.

Финансирование мероприятий Программы предполагается осуществлять за счет привлечения средств федерального бюджета с учетом их выделения в установленном порядке (по направлению "Энергосбережение и повышение энергоэффективности в сфере малого и среднего предпринимательства"), средств Фонда содействия реформированию ЖКХ с учетом их выделения в установленном порядке (на цели реализации мер по энергоэффективности при капитальном ремонте жилых зданий по направлению "Энергосбережение и повышение энергоэффективности в жилищном секторе"), областного бюджета и внебюджетных источников.

Бюджетное финансирование мероприятий Программы определяется исходя из средств, предусмотренных в областном бюджете. Финансирование Программы осуществляется в соответствии с бюджетным законодательством Курганской области.

Общее финансирование Программы за период с 2010 по 2020 год предполагается в объеме 5750,88 млн. рублей, в том числе по первому этапу (2010 - 2015 годы) - 2194,65 млн. рублей, по второму этапу (2016 - 2020 годы) - 3556,23 млн. рублей.

Средства областного бюджета составляют 221,45 млн. рублей, в том числе по первому этапу (2010 - 2015 годы) - 100,37 млн. рублей, по второму этапу (2016 - 2020 годы) - 121,08 млн. рублей.

Для реализации мероприятий Программы привлекаются внебюджетные средства. В качестве внебюджетных средств на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности в организациях сферы производства и услуг Курганской области используются собственные и заемные средства этих организаций. Кроме того, на реализацию мероприятий Программы привлекаются средства инвесторов на основе государственно-частного партнерства.

Раздел V. Распределение объемов финансирования Программы

Источником финансирования Программы являются собственные средства организаций, иные внебюджетные средства, средства областного, местных и федерального бюджетов.

За счет средств областного бюджета финансирование Программы осуществляется в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных на соответствующий финансовый год.

Объем финансирования Программы по отдельным мероприятиям может изменяться с учетом сложившейся ситуации в экономике Курганской области и в Российской Федерации в целом.

Общие затраты на реализацию Программы составят 5750,88 млн. рублей, в том числе по источникам финансирования и годам:

- средства федерального бюджета (по согласованию) - 18,05 млн. рублей, в том числе по годам:

2011 год 18,05 млн. рублей;

- средства областного бюджета - 221,45 млн. рублей, в том числе по годам:

2010 год 28,20 млн. рублей;

2011 год 19,00 млн. рублей;

2012 год 16,75 млн. рублей;

2013 год 14,38 млн. рублей;

2014 год 11,77 млн. рублей;

2015 год 10,27 млн. рублей;

2016 - 2020 годы 121,08 млн. рублей;

- внебюджетные источники (по согласованию) - 5511,37 млн. рублей, в том числе по годам:

2010 год 240,4 млн. рублей;

2011 год 342,40 млн. рублей;

2012 год 419,35 млн. рублей;

2013 год 403,08 млн. рублей;

2014 год 334,23 млн. рублей;

2015 год 336,69 млн. рублей;

2016 - 2020 годы 3435,15 млн. рублей.

Раздел VI. Оценка ожидаемой эффективности реализации Программы

В результате реализации мероприятий Программы в Курганской области должно быть обеспечено наличие в государственных учреждениях Курганской области (на уровне не менее 95% от общего количества потребителей):

- энергетических паспортов;

- топливно-энергетических балансов;

- актов энергетических обследований;

- установленных нормативов энергопотребления.

Будет обеспечен полный переход на приборный учет при расчетах за

коммунальные услуги государственных учреждений Курганской области. Снижение затрат областного бюджета на оплату коммунальных ресурсов составит не менее 100 млн. рублей.

Суммарная экономия первичной энергии за 2010-2020 годы составит 7,0-8,2 млн. т у.т. За счет реализации только мероприятий Программы суммарная экономия составит не менее 600 тыс. т у.т. на первом этапе (2010-2015 годы) и не менее 2700 тыс. т у.т. за весь срок реализации программы (2010-2020 годы).

Показатель энергоемкости ВРП Курганской области к 2015 году снизится не менее чем на 7% по сравнению с 2007 годом и на 10% к 2020 году.

Раздел VII. Мероприятия Программы

Система программных мероприятий представлена следующими направлениями:

- нормативно-правовое, организационное и информационное обеспечение деятельности по повышению энергоэффективности;
- энергосбережение и повышение эффективности использования энергии;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности в государственных учреждениях Курганской области;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности в электроэнергетике;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности в теплоэнергетике и коммунальном хозяйстве;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности в жилищном секторе;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности в промышленности;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности в сельском хозяйстве;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности на транспорте.

Правительство Курганской области и органы исполнительные власти Курганской области,

осуществляющие отраслевое либо межотраслевое управление, оказывают организациям и учреждениям организационную и методическую помощь в выполнении мероприятий по энергосбережению в рамках настоящей Программы (приложение 3).

План реализации мероприятий Программы на 2012 год приведен в приложении 15.

Глава 1. Нормативно-правовое, организационное и информационное обеспечение деятельности по повышению энергоэффективности

Система мероприятий по формированию нормативно-правового, ресурсного, организационного и информационного обеспечения деятельности по повышению энергоэффективности направлена на создание необходимых и достаточных условий для запуска механизмов Программы.

Для повышения энергоэффективности в государственных учреждениях Курганской области необходимо:

- сформировать программы доведения объемов комплексных капитальных ремонтов зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области, до уровня 3-4% от всего фонда зданий со снижением удельных расходов энергии на отопление зданий по итогам капитального ремонта не менее чем на 30%;
- подготовить предложения по использованию энергосервисных договоров (контрактов), заключаемых для обеспечения государственных или муниципальных нужд;
- определить график и организовать проведение обязательных энергетических обследований зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской

области в 2010-2012 годах;

- организовать работу по сертификации, мониторингу и рейтингу энергоэффективности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области, используя энергетические паспорта;

- предусмотреть в областном бюджете на 2010-2011 годы выделение средств на оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области, приборами учета, а в бюджетах на 2010-2020 годы - средств на обслуживание приборов учета и проведение комплексных капитальных ремонтов по энергоэффективным проектам;

- разработать методические рекомендации и типовые общеобразовательные и профессиональные образовательные программы, включающие вопросы энергосбережения и повышения энергоэффективности для общеобразовательных учебных заведений, средних специальных учебных заведений.

Исполнительным органам государственной власти Курганской области, осуществляющим отраслевое либо межотраслевое управление, - главным распорядителям бюджетных средств - в течение 2010 года:

- сформировать по подведомственным организациям базу данных по потреблению энергии и площадям объектов и распределить между этими объектами задания по повышению энергоэффективности так, чтобы в целом по главному распорядителю бюджетных средств снижение удельного потребления энергии составило 15% в 2010-2015 годах и еще 15% в 2016-2020 годах;

- в целях содействия реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в подведомственных государственных учреждениях Курганской области, расходы на покупку энергетических ресурсов которых составляют более 10 млн. рублей в год, назначить из числа работников таких государственных учреждений Курганской области лиц, ответственных за проведение ими мероприятий по энергосбережению;

- опубликовать методические рекомендации по заключению энергосервисных контрактов, а также по созданию системы мониторинга и отчетности в государственных учреждениях Курганской области;

- осуществить разработку и внедрение методики формирования рейтинга энергоэффективности муниципальных образований в Курганской области.

Для реализации направления повышения энергоэффективности в электроэнергетике необходимо:

- провести переговоры со всеми электросетевыми компаниями по согласованию целевых установок по повышению энергоэффективности и планов их достижения;

- утвердить требования к программам по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций регулируются Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области;

- подготовить предложения по процедурам разработки, согласования и корректировки инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, с выделением мероприятий по энергоэффективности;

- определить условия, при которых электросетевым компаниям будут задаваться обязательства по повышению энергоэффективности и минимальные уровни обязательств по повышению энергоэффективности (не менее 10% для электросетевых компаний до 2015 года с последующим повышением до соответственно 15% и 10% к 2020 году);

- разработать рекомендации по определению предельной плотности нагрузок теплоснабжения в зонах эффективного централизованного теплоснабжения;

- подготовить предложения о запрете с 2012 года выделения бюджетных средств

на модернизацию и развитие тепловых сетей в зонах низкой плотности нагрузок теплоснабжения и на строительство изолированных источников теплоснабжения в зонах с высокими плотностями нагрузок теплоснабжения, кроме систем, использующих возобновляемые источники энергии.

Для повышения энергоэффективности в теплоэнергетике и коммунальном хозяйстве необходимо:

не позднее 2010 года разработать перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества в многоквартирном доме, включаемых в состав обязательных требований к содержанию общего имущества в многоквартирном доме;

не позднее 2011 года рассмотреть целесообразность введения требования обязательной прокладки и перекладки трубопроводов теплоснабжения только по технологии предизолированных труб с пенополиуретаном.

Для повышения энергоэффективности в жилом секторе, садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединениях граждан необходимо:

- разработать перечень рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединениях граждан;

- утвердить перечень мероприятий по энергосбережению в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме;

не позднее 2011 года:

- подготовить предложения по доведению уровня комплексного ремонта и модернизации жилых домов до 3% от площади жилого фонда к 2015 году и до 4% к 2020 году и по обеспечению минимального снижения удельного расхода тепла после ремонта и модернизации жилых домов не менее чем на 30% при наличии средств в бюджете Курганской области;

- подготовить предложения по способам информирования жителей об уровнях эффективности использования энергии в их жилых домах;

- организовать информационный портал с библиотекой положительного опыта и решений по реализации мер и проектов по повышению энергоэффективности в многоквартирных домах;

- организовать работу по классификации жилых и общественных зданий по степени энергоэффективности и разработать соответствующую систему маркировки;

в 2010-2012 годах:

- разработать учебные программы и учебные пособия по повышению энергоэффективности и организовать подготовку и переподготовку работников бюджетной сферы Курганской области;

- сформировать в Курганской области сеть консультационных центров для предоставления консультаций потребителям энергии (в первую очередь, населению) по способам экономии и повышения эффективности использования энергетических ресурсов;

не позднее 2011 года:

- организовать создание региональных обучающих центров в Курганской области;

- организовать информирование населения об экономических аспектах внедрения энергосберегающих технологий, оборудования, приборов и способов практического энергосбережения.

Для повышения энергоэффективности в промышленности: не позднее 2011 года:

- утвердить форму плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

- разработать методические рекомендации и руководства по составлению плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

промышленного предприятия и разработать протокол по оценке выполнения планов повышения энергоэффективности;

- подготовить и заключить соглашения о повышении энергоэффективности с промышленными предприятиями Курганской области, выручка от реализации товаров (работ, услуг) за предшествующий год без учета налога на добавленную стоимость составила свыше 1000 млн. рублей;

в 2012-2015 годах:

- оценить эффективность соглашений по повышению энергоэффективности;
- определить и согласовать уточненные целевые показатели по повышению энергоэффективности для этих соглашений на 2020 год;

- подготовить и заключить соглашения о повышении энергоэффективности с организациями промышленности Курганской области;

- подготовить рекомендации по энергосервисным контрактам в промышленности и содействовать развитию системы энергосервисного бизнеса для обслуживания типового промышленного оборудования; не позднее 2011 года:

- рассмотреть возможность предоставления средств бюджета Курганской области на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным для инвестирования в повышение энергетической эффективности;

- сформулировать условия предоставления из бюджета Курганской области субсидий при инвестировании в повышение энергетической эффективности проектов, направленных на сокращение использования природного газа, тепловой и электрической энергии и предусматривающих использование (создание, модернизацию) энергетических устройств, характеризующихся максимально эффективным использованием энергетических ресурсов и (или) предусматривающих наиболее высокую динамику сокращения потерь природного газа, тепловой и электрической энергии при их передаче, а также проектов по разработке и внедрению энергетических устройств, использующих в качестве источников энергии исключительно вторичный энергетический ресурс и (или) возобновляемые источники энергии (при наличии средств в бюджете Курганской области);

- сформулировать условия и порядок предоставления инвестиционных налоговых кредитов для инвестиций в повышение энергетической эффективности в случаях использования (создания, модернизации) энергетических устройств, характеризующихся максимально эффективным использованием энергетических ресурсов (при наличии средств в бюджете Курганской области).

Для реализации направления повышения энергоэффективности в сельском хозяйстве: в 2011 году:

- разработать методические рекомендации и руководства по составлению плана повышения энергетической эффективности сельскохозяйственных предприятий;

- учитывать класс энергоэффективности приобретаемого оборудования и техники в качестве одного из условий заключения договора лизинга при реализации схем льготного лизинга энергоэффективных видов сельскохозяйственной техники и оборудования.

Для повышения энергоэффективности на транспорте: в 2011 году:

- подготовить и заключить с Курганским отделением Южно-Уральской железной дороги соглашение по повышению энергоэффективности железнодорожного транспорта.

Для информационного обеспечения процесса повышения энергоэффективности в государственных учреждениях Курганской области:

в 2010 году разработать основы и ввести стандарты энергоменеджмента и организовать подготовку и переподготовку, а также информационную поддержку кадров энергоменеджеров.

Глава 2. Система технических мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности использования энергии

Система технических мероприятий Программы направлена на реализацию потенциала энергосбережения и повышения эффективности использования энергии за пределы, обеспечиваемые автономным техническим прогрессом, структурными и продуктовыми сдвигами. В список мероприятий Программы вошли 36 укрупненных мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках долгосрочных целевых соглашений и типовых проектов. Этот список полностью покрывает рекомендованный Международным энергетическим агентством список из 25 мероприятий. Все мероприятия сгруппированы в направления, организованные по основным секторам потребления энергии в Соответствии с классификацией единого топливно-энергетического баланса (приложение 1).

Глава 3. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в государственных учреждениях Курганской области

Типовые технические мероприятия, реализуемые в государственных учреждениях Курганской области, обеспечивают решение задачи снижения удельного расхода энергии на 1 м.2 площади этих объектов не менее чем на 15% к 2015 году и не менее чем на 28% к 2020 году и включают:

- в срок до 1 января 2011 года завершение выполнения мероприятий по оснащению зданий, строений и сооружений, находящихся в государственной собственности Курганской области и используемых для размещения органов государственной власти Курганской области, приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию согласно требованиям Федерального закона 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". В рамках настоящей Программы должно быть установлено 99 приборов учета энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Курганской области;

- проведение энергетического обследования не реже 1 раза в 5 лет во всех зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности Курганской области;

- строительство всех новых зданий по строительным нормам и правилам (далее - СНиП) "Энергоэффективность в зданиях", которые вводят требования к снижению удельного расхода энергии на цели отопления на 10% с 2012 года, еще на 15% с 2015 года и еще на 10% в 2020 году. По состоянию на март 2010 года классу энергетической эффективности "а" в бюджетной сфере не соответствовало ни одно здание, классу энергетической эффективности "В" соответствовали только 3% зданий. К 2020 году построенные новые или прошедшие капитальный ремонт здания общей площадью не менее 5 тыс. м.2 должны соответствовать классу энергетической эффективности "А" и общей площадью не менее 50 тыс. м.2 - классу энергетической эффективности "В";

- повышение доли зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области, подлежащих ежегодно комплексному капитальному ремонту по энергосберегающим проектам, до 3% к 2015 году и до 4% к 2020 году. При формировании плана капитального ремонта на очередной год на каждом из включенных в адресный перечень годового плана зданий в обязательном порядке проводится энергетическое обследование. В состав обязательных мер по комплексному капитальному ремонту зданий включаются: установка приборов учета и средств регулирования тепловой энергии; установка приборов учета расхода холодной и

горячей воды и природного газа; утепление покрытий верхнего этажа, капитальный ремонт систем отопления, горячего и холодного водоснабжения; установка балансировочных вентилей на стояках системы отопления, промывка внутридомовых сетей отопления; установка стеклопакетов; установка входных и тамбурных дверей с доводчиками; установка эффективных систем освещения мест общего пользования; капитальный ремонт электрооборудования и окраска лестничных клеток в светлые тона. При выявлении необходимости по результатам энергетического обследования проводится утепление фасада здания;

- утепление рабочих помещений и мест общего пользования в зданиях, не подлежащих комплексному капитальному ремонту (установка стеклопакетов, теплоотражающих пленок и прокладок для окон, теплоотражающих экранов за радиаторами, доводчиков дверей, промывка систем отопления, установка радиаторов и термостатических вентилей), в зданиях, не подлежащих до 2020 года капитальному ремонту, площадью не менее 2470 тыс. м.2;

- повышение эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области (полная замена люминесцентных ламп стандарта T12 и T8 на лампы стандарта T5 к 2016 году (около 220 тыс. ламп) и полная замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы (далее - КИП) к 2011 году (615 тыс. ламп), установка систем управления освещением на 25% светильников в общественных зданиях к 2020 году);

- закупки энергопотребляющего оборудования высоких классов энергоэффективности (всего в 2010 - 2020 годах около 3650 единиц оборудования) для государственных учреждений Курганской области.

За счет реализации этого комплекса мер в бюджетной сфере годовая экономия первичной энергии в Курганской области достигнет: к 2015 году - 64 тыс. т у.т.; к 2020 году - 110 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010 - 2015 годах - 241 тыс. т у. т.; в 2010 - 2020 годах - 694 тыс. т у.т.

Глава 4. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в электроэнергетике

Повышение энергоэффективности в электроэнергетике реализуется за счет мероприятий, согласованных в рамках долгосрочных целевых соглашений по минимальному уровню КПД вновь строящихся и модернизируемых электростанций и доли потерь в электрических сетях.

Реализация этих соглашений должна позволить снизить средний удельный расход топлива на отпуск электроэнергии до 362 т у.т./кВт-ч к 2015 году и до 287 т у.т./кВт-ч к 2020 году, повысить коэффициент полезного использования топлива на электростанциях с 54% в 2000 году до 63% в 2020 году; повысить долю тепловой энергии, вырабатываемой на ТЭЦ, с 39% в 2008 году до 70% в 2020 году; снизить долю расходов на собственные нужды электростанций с 13,9% до 8%, а долю потерь в электрических сетях - с 14,7% до 12,8%.

В рамках долгосрочных целевых соглашений будут реализованы следующие мероприятия:

- проведение энергетического обследования на объектах генерации и электросетевого хозяйства Курганской области не реже 1 раза в 5 лет;

- ввод блоками, начиная с конца 2010 года, Курганской ТЭЦ-2 на основе парогазовых установок электрической мощностью 222 МВт и тепловой мощностью 250 Гкал/ч с электрическим КПД электростанции 51,5% в составе двух энергоблоков по 111 МВт каждый (газовая турбина PG 6111FA мощностью 75 МВт; котел-утилизатор паровой двух давлений (далее - КУП); паровая теплофикационная турбина мощностью

38 МВт);

- модернизация оборудования Курганской ТЭЦ и снижение на этой основе расходов электроэнергии на собственные нужды и таким образом снижение расходов на отпуск электроэнергии и вывод после 2015 года из эксплуатации блока Р-30-130, выработавшего свой ресурс;

- реконструкция 2200 единиц трансформаторных "подстанций (далее - ТП) и комплектных трансформаторных подстанций (далее - КТП) с суммарной установленной мощностью 418,9 МВ-А. Реконструкция ТП и КТП представляет собой замену физически изношенного энергетического оборудования, полностью выработавшего свой ресурс и имеющего 80-100% физический износ, на новые силовые элегазовые трансформаторы и/или сухие трансформаторы с литой изоляцией защищенного исполнения;

- реконструкция 2,2 тыс. км воздушных линий распределительных электрических сетей среднего и низкого напряжения (замена физически изношенных проводов из алюминия А-35, А-50, АС-50 с сечением ниже 95 мм² на самонесущие изолированные провода (далее - СИП);

- реконструкция 69,5 км кабельных линий распределительных электрических сетей среднего и низкого напряжения (замена физически изношенных кабельных линий с бумажно-пропитанной изоляцией, а также линий с сечениями проводов 3х35 и 3х50 мм² на новые провода с сечением не ниже 3х95 мм² с изоляцией из "сшитого", полиэтилена);

- реконструкция 440 км воздушных линий магистральных и распределительных электрических сетей высокого напряжения (замена проводов А и АС на высокотемпературные провода);

- реконструкция и/или расширение 30 подстанций (далее - ПС) с суммарной установленной мощностью 419 МВ-А. Реконструкция ПС представляет собой замену физически изношенного энергетического оборудования, полностью выработавшего свой ресурс и имеющего 80-100% физический износ, на новое высокоэффективное оборудование (сухие трансформаторы, элегазовые выключатели);

- совершенствование системы коммерческого и технического учета электроэнергии у абонентов (физических и юридических лиц) и в трансформаторных подстанциях. В период с 2010 по 2020 год предполагается внедрить автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (далее - АИИСКУЭ) у 99000 абонентов системы электроснабжения Курганской области. Также в период с 2010 по 2020 год необходимо установить приборы технического учета расхода электроэнергии на 6594 трансформаторных подстанциях Курганской области.

При строительстве и модернизации электрических сетей будут применяться технологии и оборудование гибких систем передачи переменного тока; силовые электронные системы постоянного тока высокого напряжения; технологии и оборудование для высокоинтегрированных интеллектуальных системообразующих и распределительных электрических сетей нового поколения в ЕЭС России; высокотемпературные сверхпроводниковые материалы и устройства на их основе - силовые кабели, ограничители токов короткого замыкания, трансформаторы, генераторы и синхронные компенсаторы, индуктивные накопители энергии, проводники с использованием новых композитных материалов, позволяющих увеличить токонесущую способность, уменьшить затраты на сооружение линий электропередач, уменьшить потери в сетях.

За счет реализации этого комплекса мер в электроэнергетике годовая экономия первичной энергии достигнет: к 2015 году - 207 тыс. т у.т.; к 2020 году - 221 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010-2015 годах - 1024 тыс. т у.т.; в 2010-2020 годах - 2102 тыс. т у.т. Эта экономия оценена с учетом более высокого КПД выработки электроэнергии на Курганской ТЭЦ-2 по сравнению с нынешним уровнем

КПД электростанций. Без этого компонента годовая экономия первичной энергии достигнет: к 2015 году - 17 тыс. т у.т.; к 2020 году - 31 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010-2015 годах - 60 тыс. т у.т.; в 2010-2020 годах - 185 тыс. т у.т.

Глава 5. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в теплоэнергетике и коммунальном хозяйстве

Основные направления реализуются в рамках мероприятия "Модернизация систем коммунального теплоснабжения Курганской области на 2010-2015 годы".

Мероприятие "Модернизация систем коммунального теплоснабжения Курганской области на 2010-2015 годы" включает:

- проведение энергетического обследования на предприятиях теплоснабжения и водоснабжения Курганской области, а также уличного освещения не реже 1 раза в 5 лет;

- строительство двух мини-ТЭЦ на основе когенерации для производства тепловой и электрической энергии при: реконструкции котельной N 40 (расположена в городе Кургане на территории Курганского завода колесных тягачей) электрической мощностью 24,77 МВт и тепловой 120 Гкал/час и реконструкции котельной N 44 поселка Керамзитный города Кургана электрической мощностью 6 МВт и тепловой 32,5 Гкал/час;

- оптимизацию схем теплоснабжения населенных пунктов Курганской области с закрытием нерентабельных теплоисточников и уменьшением установленной мощности модернизируемых котельных с 1 361 до 956 Гкал/час;

- строительство новых и модернизация существующих 692 котельных;

- замену ветхих участков теплотрасс и строительство новых тепловых сетей общей протяженностью 525 км с использованием современных изоляционных материалов;

- внедрение приборов учета тепловой энергии;

- замену 2808 светильников наружного освещения РКУ с лампами ДРЛ 125 на светильники ЖКУ с лампами ДНаТ с ЭПРА, замену 5527 светильников наружного освещения РКУ с лампами ДРЛ-250 и ДРЛ-400 на светильники ЖКУ с лампами ДНаТ с ЭПРА, замену 1471 светильника РКУ с лампами ДРЛ 125 на светодиодные и применение автоматизированных систем управления уличным освещением;

- введение в 2016 году в эксплуатацию станции по производству биогаза на очистных сооружениях на базе переработки осадков сточных вод с объемом выработки 557 тыс. м3 биогаза в год.

При модернизации котельных проводятся: замена котлоагрегатов на новые, апробированные образцы, имеющие улучшенные эксплуатационные характеристики; подбор оборудования с профилем, позволяющим обеспечить быстрое снижение или повышение мощности в зависимости от требований потребителя, оборудованного автоматизированными системами регулирования потребления теплоты; оборудование котлов интегрированными системами автоматического управления тепловыми процессами; реконструкция систем электропитания котельных с использованием новых образцов техники с улучшенными эксплуатационными характеристиками; переход с высоковольтного электрического привода сетевых насосов и тягодутьевого оборудования на низковольтный с обеспечением последнего ЧРП, включенным в общую систему автоматического управления; монтаж установок химической подготовки теплоносителя и деаэрации теплоносителя; установка на котельных теплообменных аппаратов в системы отопления и горячего водоснабжения, позволяющих организовать разделение контуров циркуляции теплоносителя в котельной и тепловых сетях;

установка на котельных автоматизированных горелочных аппаратов, позволяющих организовать оптимальное сжигание различных видов природного газа и жидкого топлива; обеспечение котельных резервными источниками и аварийными запасами топлива, электроэнергии и воды; обеспечение котельной системами управления тепловых процессов (далее - АСУ ТП) с выводом основных параметров в систему диспетчеризации.

При модернизации присоединения потребителей к тепловым сетям проводятся мероприятия по переходу от зависимого присоединения систем отопления абонентов к независимым; модернизация центральных тепловых пунктов (далее - ЦТП) в зонах с высокой плотностью тепловой нагрузки потребителей; ликвидация ЦТП в зонах с низкой плотностью тепловой нагрузки и переход к автоматизированным индивидуальным тепловым пунктам (далее - ИТП); автоматизация станций смешения и станций (подстанций) повышения давления теплоносителя; использование на источниках ЦТП, ИТП и других элементах систем теплоснабжения ЧРП для эффективного регулирования отпуска теплоты потребителям.

При строительстве и модернизации тепловых сетей проводятся мероприятия по регулярной гидравлической наладке тепловых сетей; их гидропневматической промывке; внедрению программно-информационных комплексов обеспечения функционирования тепловых сетей; установке приборов учета на границах раздела зон эксплуатационной ответственности; замене аварийной секционирующей арматуры; превентивной диагностике трубопроводов; реконструкции и строительству тепловых камер; перекладке тепловых сетей с навесной изоляцией на тепловые сети с применением предизолированных труб; перекладка трубопроводов с использованием технологии монтажа труб (сварка) с внутренней изоляцией сварного шва стеклоэмалевым покрытием, представляющим собой композицию на основе силикатов; внедрение информационно-расчетных комплексов для диспетчеризации и управления теплоснабжением.

При строительстве новых трубопроводов и при замене существующих с использованием дорогостоящих предварительно изолированных пенополиуретаном трубопроводов следует разрешать замену или строительство новых трубопроводов только при: организации химической очистки теплоносителя и подпитки; наличии теплообменного устройства, разделяющего котловую и сетевую воду; соблюдении регламентных работ при изготовлении траншеи (обязательное наличие песчаной подушки); наличии гидравлического расчета, подтверждающего необходимость укладки трубопровода требуемого диаметра.

Переход при новом жилищном строительстве в зонах неэффективного централизованного теплоснабжения (с отношением материальной характеристики тепловой сети данной зоны теплоснабжения к присоединенной нагрузке более $200 \text{ мм} \cdot \text{км} / \text{Гкал}$) осуществляется перетеплоснабжения к присоединенной нагрузке более $200 \text{ мм} \cdot \text{км} / \text{Гкал}$) осуществляется переход на автономные котельные и индивидуальные газовые котлы, КПД которых не должен быть ниже 90%.

При модернизации и эксплуатации систем газоснабжения газоснабжающие организации должны обеспечить повышение герметичности систем газоснабжения за счет применения новых видов оборудования, арматуры и уплотнительных материалов (на основе фторопласта; совершенствование организации и профилактического обслуживания систем газоснабжения) эксплуатационными службами; применение современных материалов и оборудования для пассивной и активной защиты от электрохимической коррозии газопроводов современных конструкций катодных станций и приборной техники нового поколения на основе микропроцессоров; применение новых методов диагностирования и контроля герметичности элементов системы газоснабжения природным и сжиженным газом и диагностической аппаратуры для своевременного обнаружения повреждений изоляции и контроля качества работ при

строительстве и перекладке трубопроводов; применение новых видов изоляционных материалов, а также проведение профилактических мероприятий по предупреждению повреждений подземных и надземных газопроводов строительной техникой и транспортными средствами; снижение уровня аварийности по вине эксплуатационной организации за счет повышения квалификации персонала, использования современной техники и более совершенных методов работы.

При модернизации систем уличного освещения производится замена светильников РКУ с лампами марки ДРЛ 125, ДРЛ 250, ДРЛ 400 на светодиодные, замена неизолированного провода на СИП, внедрение систем автоматизированного управления наружным освещением (далее - АСУНО).

За счет реализации этого комплекса мер в теплоснабжении и коммунальном хозяйстве годовая экономия первичной энергии достигнет; к 2015 году - 118 тыс. т у.т.; к 2020 году - 150 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010 - 2015 годах - 555 тыс. т у.т.; в 2010 - 2020 годах - 1245 тыс. т у.т.

Глава 6. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в жилищном секторе

Типовые технические мероприятия, позволяющие снизить удельный расход энергии в расчете на 1 м² площади жилых домов, включают:

- проведение энергетического обследования жилых зданий после сдачи их в эксплуатацию для определения класса энергетической эффективности, при формировании адресного плана капитального ремонта многоквартирных жилых зданий и при приемке работ по итогам капитального ремонта многоквартирных жилых зданий;

- оснащение жилых зданий, присоединенных к системам централизованного энергоснабжения, подомовыми коммерческими приборами учета и средствами регулирования потребления энергии;

- оснащение квартир в многоквартирных жилых зданиях квартирными коммерческими приборами учета и оснащение индивидуального жилого фонда, подключенного к системам централизованного снабжения коммунальными ресурсами, приборами учета;

- строительство всех новых жилых зданий в соответствии с требованиями СНиП "Тепловая защита зданий", в которых вводятся требования к снижению удельного расхода энергии и цели отопления на 15% с 2011 года, еще на 15% с 2015 года и еще на 10% к 2020 года (строительство в 2012-2020 годах жилых зданий суммарной площадью не менее 3,6 млн. м² по СНиП с повышенными требованиями к энергоэффективности). Для освещения мест общего пользования всех вновь построенных многоквартирных жилых зданий города должны быть предусмотрены энергоэффективные источники света и установка датчиков присутствия;

- повышение доли капитального ремонта многоквартирных жилых зданий, подлежащих ежегодно комплексному капитальному ремонту, до 2% в 2010 году до 3% в 2011-2015 годах и до 4% в 2016-2020 годах с введением требования снижения удельного расхода на цели отопления по итогам комплексного капитального ремонта не менее чем на 30% в рамках реализации Программы должны быть комплексно капитально отремонтированы по энергосберегающим проектам жилые здания общей площадью не менее 7,0 тыс. м². При формировании адресного перечня многоквартирных домов, включаемых в план капитального ремонта на очередной год, на каждом из них в обязательном порядке проводится энергетическое обследование. При выявлении необходимости по результатам энергетического обследования проводится утепление фасада здания и ремонт межпанельных швов;

- утепление в 2011-2015 годах не менее 5,7 млн. м² площади квартир и мест

общего пользования в многоквартирных зданиях, не подлежащих капитальному ремонту, и не менее 10,9 млн./м² до 2020 года (установка теплоотражающих пленок и утеплительных прокладок для окон теплоотражающих экранов за радиаторами, доводчиков дверей, остекление лоджий, промывка систем отопления, установка современных радиаторов и термостатических вентилей);

- реализация мероприятий по стимулированию замены ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства в жилых зданиях для сокращения расходов на оплату электроэнергии населением.

За счет реализации этого комплекса мер в жилищном секторе годовая экономия первичной энергии (без учета экономии от налаживания учета) достигнет: к 2015 году - 54 тыс. т у.т.; к 2020 году - 89 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010-2015 годах - 159 тыс. т у.т.; в 2010-2020 годах - 530 тыс. т у.т. При учете эффекта от налаживания приборного учета годовая экономия первичной энергии в жилищном секторе повышается к 2015 году до 99 тыс. т у.т.; к 2020 году - до 139 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010-2015 годах - 357 тыс. т у.т.; в 2010-2020 годах - 966 тыс. т у.т.

Глава 7. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в промышленности

Это направление реализуется как за счет мероприятий, согласованных в рамках долгосрочных (5-10 лет) целевых соглашений Правительства Курганской области с крупными промышленными предприятиями Курганской области, выручка от реализации товаров (работ, услуг) за предшествующий год без учета налога на добавленную стоимость составила свыше 1000 млн. рублей, так и за счет реализации типовых технических мероприятий по модернизации общепромышленного оборудования.

К промышленным объектам электрогенерации и промышленным котельным применяются меры Программы, определенные в соответствующих разделах выше.

В промышленности Курганской области в рамках Программы реализуются пять групп типовых технических мероприятий на типовом общепромышленном оборудовании, которое используется в разных отраслях промышленности и не является уникальной частью промышленной технологии:

- внедрение эффективных электродвигателей и оптимизация систем электродвигателей: оптимизация мощности двигателей; отказ от перемотки старых двигателей; замена старых двигателей на высокоэффективные двигатели с доведением их парка до 11 тыс. единиц в 2015 году и до 19 тыс. единиц в 2020 году, а их доли - до 28% в 2015 году и до 48% в 2020 году;

- внедрение регулируемого электропривода в промышленности с доведением числа электродвигателей, оснащенных регулируемым электроприводом, до 2 тыс. единиц в 2015 году и до 3 тыс. единиц в 2020 году;

- внедрение эффективных систем сжатого воздуха с доведением доли систем сжатого воздуха, где реализованы возможности энергосбережения, до 61% с мощностью производства не менее 670 млн. м³ сжатого воздуха в год;

- внедрение систем эффективного производственного освещения (повышение эффективности систем освещения за счет использования энергоэффективных ламп с электронной ПРА, введение систем контроля за освещением при активизации использования дневного света, замена 50% неэффективных систем освещения на эффективные, установка датчиков присутствия не менее чем на 20% светильников). Доведение доли эффективных светильников в промышленности до 53% в 2015 году (2,7 млн. единиц) и до 73% в 2020 году (3,8 млн. единиц);

- внедрение систем эффективного пароснабжения (повышение эффективности

систем пароснабжения за счет налаживания учета пара, теплоизоляции паропроводов, арматуры, установки конденсатоотводчиков, компактных парогенераторов, использования вторичного тепла) и доведение их доли с нынешних 10% до 50% в 2020 году.

За счет реализации этого комплекса мер в промышленности годовая экономия первичной энергии достигнет: к 2015 году - 28 тыс. т у.т., к 2020 году - 49 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010-2015 годах - 109 млн. т у.т., в 2010-2020 годах - 314 тыс. т у.т.

Глава 8. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в сельском хозяйстве

В сельском хозяйстве реализуются меры по проведению энергетического обследования 1 раз в 5 лет на всех объектах Курганской области, у которых годовые затраты на энергоснабжение превышают 10 млн. рублей, а также реализуется типовое техническое мероприятие по повышению эффективности парка сельскохозяйственных тракторов с оптимизацией их мощности и снижением среднего расхода топлива новых сельскохозяйственных тракторов, работающих на дизельном топливе, до 192,5 грамм/кВт-ч в 2015 году с увеличением коэффициента обновления парка сельскохозяйственных тракторов до 5,1% в 2012 году и его поддержание на этом уровне до 2020 года.

К сельскохозяйственным котельным применяются меры Программы, определенные в соответствующих разделах выше.

За счет реализации этого комплекса мер в сельском хозяйстве годовая экономия первичной энергии достигнет: к 2015 году - 3 тыс. т у.т., к 2020 году - 7 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010-2015 годах - 9 тыс. т у.т., в 2010-2020 годах - 37 тыс. т у.т.

Глава 9. Энергосбережение и повышение энергоэффективности на транспорте

Это направление реализуется как за счет мероприятий, согласованных в рамках долгосрочных (5-10 лет) целевых соглашений Правительства Курганской области с Курганским отделением Южно-Уральской железной дороги, так и за счет реализации типовых технических мероприятий по модернизации и замене парка транспортных средств.

По итогам реализации целевого соглашения удельный расход на электротягу поездов железных дорог должен сократиться с 9,9 кг у.т./10 тыс. ткм-брут в 2008 году до 9 кг у.т./10 тыс. ткм-брут в 2020 году, а удельный расход тепловозов и дизельпоездов должен сократиться с 305 кг у.т./10 тыс. ткм-брут в 2008 году до 200 кг у.т./10 тыс. ткм-брут в 2020 году. Эти цели будут достигнуты благодаря: замене изношенного парка оборудования на электровозы нового поколения со сниженным аэродинамическим сопротивлением, уменьшенной массой поездов, рекуперативным торможением; повышению загрузки электровозов, применению более эффективных технологий управления и диспетчеризации и информационных технологий; замене биметаллических подвесных тросов на медные; применению параллельного секционирования; строительству дополнительных тяговых подстанций; ремонту железнодорожных путей и повышению средней скорости движения.

В организациях транспорта Курганской области реализуются технические мероприятия:

- создание комиссии по рассмотрению хода выполнения мероприятий, направленных на экономию ТЭР;

- анализ итогов расхода ТЭР с принятием эффективных мер воздействия к проявлению бесхозяйственности и расточительности в расходовании топлива, тепловой и электрической энергии;
- проведение теплотехнических конференций по результатам использования ТЭР за год с разработкой рекомендаций по улучшению использования ресурсов;
- проведение целевых проверок организации работы по экономии ТЭР на предприятиях с детальным разбором их результатов;
- назначение на каждом предприятии ответственных лиц за рациональное использование ТЭР;
- установление лимитов на расход каждого вида ТЭР на основании ежегодно защищаемых заявок;
- назначение на каждом предприятии инженерно-технического работника, ответственного за учет и контроль расхода ТЭР;
- представление на каждое предприятие нормативных документов, установленных методик по нормированию, учету расхода ТЭР;
- замена изношенного контактного провода;
- установка электрических соединителей контактной сети;
- установка экономичных светильников наружного освещения;
- замена проводов воздушных линий.

Перевод в перспективе автобусов общего пользования на работу на сжатом биогазе. Биогаз будет вырабатываться на очистных сооружениях. Экономия нефтепродуктов от реализации этой меры составит 0,2 тыс. т у.т. в 2015 году и 0,1 тыс. т у.т. в 2020 году.

За счет реализации этого комплекса мер на транспорте годовая экономия первичной энергии достигнет: к 2015 году - 24 тыс. т у.т., к 2020 году - 51 тыс. т у.т.; суммарная экономия первичной энергии достигнет: в 2010-2015 годах - 74 тыс. т у.т., в 2010-2020 годах - 277 тыс. т у.т.

Раздел VIII. Целевые индикаторы Программы

Основными целевыми индикаторами настоящей Программы являются:

- обеспечение снижения к 2015 году энергоемкости ВРП Курганской области не менее чем на 23%, а к 2020 году - не менее чем на 40% по сравнению с 2007 годом за счет действия всех экономических и технологических факторов развития экономики Курганской области;
- обеспечение за счет реализации только мероприятий Программы снижения энергоемкости ВРП не менее чем на 7% на первом этапе (к 2015 году) и на 10% на втором этапе (к 2020 году);
- обеспечение за счет реализации мероприятий Программы годовой экономии первичной энергии в размере не менее 240 т у.т. на первом этапе (к 2015 году) и не менее 465 тыс. т у.т. на втором этапе (к 2020 году);
- обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии первичной энергии в объеме не менее 600 тыс. т у.т. на первом этапе (2010-2015 годы) и не менее 2700 тыс. т у.т. за весь срок реализации Программы (2010-2020 годы);
- обеспечение средствами учета потребителей энергии, а также проведение энергетических обследований и реализация программ повышения энергоэффективности на подавляющей части энергопотребляющих объектов и, в первую очередь, в государственных учреждениях Курганской области;
- вывод из оборота значительной части энергетических устройств и зданий низкого класса энергоэффективности;
- формирование практики формирования единого топливно-энергетического

баланса Курганской области и формирования энергетических паспортов и энергетических балансов для потребителей энергии и, в первую очередь, в государственных учреждениях Курганской области.

Реализация мероприятий Программы позволит к 2015 году создать условия перевода экономики Курганской области на энергосберегающий путь развития.

Во исполнение требований Указа Президента Российской Федерации от 13 мая 2010 года N 579 "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" Департамент экономического развития, торговли и труда Курганской области должен организовать мониторинг следующих показателей: энергоемкость валового регионального продукта; доля энергетических ресурсов (электрическая и тепловая энергия, вода, природный газ), расчеты за потребление которых осуществляются на основании показаний приборов учета, в общем объеме энергетических ресурсов, потребляемых на территории Курганской области; доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Курганской области; удельная величина потребления энергетических ресурсов (электрическая и тепловая энергия, вода, природный газ) в многоквартирных домах (из расчета на 1 кв. метр общей площади и (или) на одного человека); доля расходов консолидированного бюджета Курганской области на реализацию Программы в общем объеме расходов консолидированного бюджета Курганской области.

Для каждого из направлений сформирована система целевых показателей повышения энергоэффективности с выделением этапов реализации Программы в 2015 году и 2020 году (приложение 4). Достижение их целевых значений обеспечивает решение задачи снижения энергоемкости ВРП на 40% к 2020 году. Экономический эффект от реализации мероприятий по энергосбережению в бюджетной сфере, в магистральных и распределительных электрических сетях, на центральных тепловых пунктах и в жилых зданиях Курганской области приведен в приложениях 5-13.

Раздел IX. Механизм контроля за выполнением Программы

Механизм контроля за выполнением Программы включает комплекс организационных и экономических мер, предусматривающих:

- формирование единого правового поля в сфере энергосбережения Курганской области;
- мониторинг деятельности организаций и учреждений в сфере энергосбережения Курганской области.

Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области организует деятельность по энергосбережению и повышению энергоэффективности в промышленности, топливно-энергетическом комплексе, в сфере связи и на транспорте.

Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области организует работу по реализации мероприятий Программы в жилищном и коммунальном секторах.

Реализация Программы в части, касающейся оснащения коллективными (общедомовыми) и индивидуальными приборами учета используемых энергетических ресурсов, осуществляется Департаментом строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области, органами местного самоуправления муниципальных образований Курганской области, товариществами собственников жилья, жилищными кооперативами, жилищно-строительными кооперативами или

иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями, собственниками помещений в многоквартирных домах и подрядными организациями.

Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области осуществляет:

- ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, мониторинг за ходом реализации. Программы в части, касающейся оснащения коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых энергетических ресурсов многоквартирных домов на территории Курганской области;

- корректировку хода выполнения мероприятий Программы в части, касающейся оснащения коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых энергетических ресурсов многоквартирных домов на территории Курганской области, внесение предложений по совершенствованию реализации Программы (совместно с исполнителями Программы);

- ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, мониторинг хода реализации Программы в части, касающейся проведения энергетических обследований организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии.

Департамент экономического развития, торговли и труда Курганской области организует работу по реализации мероприятий Программы, стимулирующих субъекты малого и среднего предпринимательства на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской области.

Департамент сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Курганской области организует работу по энергосбережению и повышению энергоэффективности в сельском хозяйстве и перерабатывающей промышленности Курганской области.

Департамент сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Курганской области осуществляет ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, мониторинг хода реализации Программы в части, касающейся проведения энергетических обследований организаций перерабатывающей промышленности, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного и иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают десять миллионов рублей за календарный год.

Главное управление образования Курганской области, Департамент здравоохранения Курганской области, Главное управление социальной защиты населения Курганской области, Управление культуры Курганской области, Управление по физической культуре, спорту и туризму Курганской области осуществляют ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, мониторинг хода реализации мероприятий Программы в учреждениях социальной сферы Курганской области.

Исполнители Программы направляют ежеквартально, в срок до 12 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области отчет о ходе работ по Программе, достигнутых результатах и эффективности использования финансовых средств.

Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области как исполнитель - координатор Программы в ходе реализации Программы:

- проводит анализ выполнения Программы на основе данных, представленных органами исполнительной власти Курганской области, осуществляющими отраслевое либо межотраслевое управление, разрабатывает и представляет на рассмотрение Правительства Курганской области предложения по уточнению перечня программных мероприятий, осуществляет иные функции в соответствии с постановлением Правительства Курганской области от 25 мая 2009 года N 292 "О целевых программах

Курганской области";

- разрабатывает и принимает в пределах своих полномочий нормативные правовые акты, необходимые для выполнения Программы;

- представляет ежегодно до 1 марта в Департамент экономического развития, торговли и труда Курганской области и Финансовое управление Курганской области (по установленной форме) доклад о ходе реализации Программы;

- по завершении Программы представляет в Правительство Курганской области, Департамент экономического развития, торговли и труда Курганской области и Финансовое управление Курганской области доклад о выполнении Программы, включая эффективность использования финансовых средств за весь период ее реализации.

Раздел X. Оценка социально-экономической и экологической эффективности Программы

По прогнозным оценкам реализация Программы обеспечит достижение следующих результатов, определяющих ее эффективность:

- снижение к 2020 году энергоемкости ВРП Курганской области за счет реализации мероприятий Программы не менее чем на 7% на первом этапе (к 2015 году) и на 10% на втором этапе (к 2020 году) и тем самым гарантированное снижение к 2020 году энергоемкости ВРП Курганской области не менее чем на 40% по сравнению с 2007 годом за счет всех факторов при любом сценарии развития экономики Курганской области;

- обеспечение (только за счет реализации мероприятий Программы) годовой экономии первичной энергии в объеме не менее 240 тыс. т у.т. на первом этапе (в 2015 году) и 465 тыс. т у.т. на втором этапе (в 2020 году);

- обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии энергии в объеме не менее 600 млн. т у.т. на первом этапе (2010-2015 годы) и не менее 2700 млн. т у.т. за весь срок реализации Программы (2010-2020 годы).

Реализация Программы позволит существенно улучшить экологические показатели и параметры охраны окружающей среды Курганской области в результате сокращения сжигания органического топлива и снижения потерь энергоресурсов и тем самым снизить риски для здоровья жителей Курганской области. Реализация Программы позволит существенно ограничить выбросы парниковых газов (приложение 14): за счет мер Программы годовое снижение выбросов парниковых газов составит: 1,6 млн. т экв. CO₂ в 2015 году и 1,9 млн. т экв. CO₂, к 2020 году, а суммарное снижение выбросов парниковых газов составит: в 2010-2015 годах - 7,2 млн. т экв. CO₂; в 2010-2020 годах - 16 млн. т экв. CO₂.

Годовая экономия на приобретении энергоресурсов всеми потребителями на первом этапе реализации Программы (к 2015 году) составит 6,75 млрд. рублей в ценах соответствующих лет, на втором этапе (к 2020 году) достигнет 10,5 млрд. рублей в ценах соответствующих лет. Суммарная экономия на приобретении энергоресурсов всеми потребителями составит: на первом этапе реализации Программы (в 2010-2015 годах) - 23 млрд. рублей в ценах соответствующих лет, а в 2010-2020 годах - 69 млрд. рублей в ценах соответствующих лет.

Годовая экономия средств населения на оплату энергоресурсов (за вычетом сокращения бюджетных субсидий) составит: к 2015 году - 1,4 млрд. рублей, к 2020 году - 2,3 млрд. рублей в ценах соответствующих лет. Суммарная экономия населения на оплату энергоресурсов в 2010-2015 годах составит 4,3 млрд. рублей, в 2010-2020 годах - 14,1 млрд. рублей в ценах соответствующих лет.

Эффективность расходования бюджетных средств, выделяемых на реализацию Программы, определяется экономией бюджетных средств на оплату энергоносителей

государственным учреждениям Курганской области и коммунального хозяйства, а также снижением расходов на датирование энергопотребления населения и отдельных регионов.

Годовая экономия средств бюджетов всех уровней на приобретение энергоресурсов государственными и муниципальными учреждениями Курганской области составит: к 2015 году - 774 млн. рублей, к 2020 году - 1484 млн. рублей в текущих ценах. Суммарная экономия бюджетов всех уровней на приобретение энергоресурсов государственными и муниципальными учреждениями Курганской области составит в 2010 - 2015 годы 2726 млн. рублей, в 2010 - 2020 годы - 8561 млн. рублей в текущих ценах.

Годовая экономия средств бюджетов всех уровней на оказание социальной поддержки по приобретению энергоресурсов для населения составит: к 2015 году 0,93 млрд. рублей, а к 2020 году - 1,74 млрд. рублей в текущих ценах. Суммарная экономия средств бюджетов всех уровней на приобретение и субсидирование приобретения энергоресурсов составит: в 2010-2015 годах 3,2 млрд. рублей; в 2010 - 2020 годах - 10,1 млрд. рублей в текущих ценах.

Поступление в бюджет Курганской области дополнительных средств от налога на прибыль за счет снижения издержек производства в 2015 году равно 3,9 млрд. рублей; в 2020 году - 8,3 млрд. рублей в текущих ценах. Суммарное поступление в бюджет Курганской области дополнительных средств от налога на прибыль за счет снижения издержек производства в 2010-2015 годах равно 0,63 млрд. рублей; в 2010-2020 годах - 0,94 млрд. рублей.

Еще одной статьей потенциального роста доходов бюджета Курганской области за счет реализации Программы является получение дохода от торговли квотами на выбросы парниковых газов. Экономическая оценка стоимости снижения выбросов парниковых газов в 2010-2020 годах составляет 9,5 млрд. рублей.

Коэффициент бюджетной эффективности Программы (отношение суммы снижения бюджетных расходов и дополнительных доходов от налоговых поступлений в бюджеты всех уровней в течение всего срока реализации Программы к бюджетным расходам на ее реализацию), рассчитанный на основе исключительно прямых налоговых поступлений, составляет 131%, при условии, что только 70% организаций, реализующих Программу, являются прибыльными, и без учета экономического эффекта от снижения выбросов парниковых газов. С учетом последнего коэффициент бюджетной эффективности повышается до 206%. Учет дополнительных экологических эффектов от снижения вредных выбросов позволит его еще увеличить.

Оценка эффективности расходования бюджетных средств, выделяемых на реализацию Программы, базируется на основных положениях методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов (утверждены Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ и Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 21 июня 1999 года N BK 477).

Раздел XI. Механизм реализации Программы

Исполнителем-координатором Программы является Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области.

Исполнителями Программы являются: Правительство Курганской области, Департамент экономического развития, торговли и труда Курганской области, Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области, Департамент сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Курганской области, Департамент государственного регулирования

цен и тарифов Курганской области, Главное управление образования Курганской области, Департамент здравоохранения Курганской области, Главное управление социальной защиты населения Курганской области, Управление культуры Курганской области, Управление по физической культуре, спорту и туризму Курганской области, органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию), организации (по согласованию).

Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области осуществляет в пределах своей компетенции координацию деятельности исполнителей Программы, подготавливает предложения по уточнению мероприятий Программы.

Литье чугунное	1,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,5	0,0	1,6
Литье стальное	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	3,2	0,0	3,9
Термообработка металлов	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	2,8	0,0	3,5
Мясо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,3	4,7
Хлеб	0,1	0,0	0,8	2,3	0,0	0,8	0,1	4,1
Прочие	11,8	0,0	8,5	28,0	4,2	87,0	267,0	407,0
Строительство	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	5,8	0,0	10,2
Транспорт	0,0	0,0	388,0	0,8	0,0	182,0	6,0	577,0
железнодорожный	0,0	0,0	8,5	0,0	0,0	114,5	6,0	129,0
трубопроводный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	0,0	63,7
автомобильный	0,0	0,0	371,0	0,8	0,0	0,0	0,0	371,0
прочий	0,0	0,0	9,0	0,0	0,0	3,6	0,0	13,0
Сельское хозяйство	0,0	0,0	17,4	0,0	0,0	11,3	0,0	28,7
Комбыт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	8,0
Сфера услуг	46,1	0,1	2,3	156,1	7,2	39,2	146,0	397,0
Население	3,0	0,0	23,5	112,3	26,5	82,9	317	565
Неэнергетические нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* Расчеты общества с ограниченной ответственностью "Центр по эффективному использованию энергии"

**Единый топливно-энергетический баланс
Курганской области за 2009 год**

	тыс. т у.т.							Всего
	Уголь	Прочие твердые топлива	Сырая нефть	Нефтепро дукты	Природны й газ	Электро- энергия	Тепло	
Производство	0,0	58,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0
Ввоз (из-за пределов региона)	258,8	0,0	6,9	453,7	1810	309,2	0,0	2838,6
Вывоз (за пределы региона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-21,5	0,0	-21,5
Изменение запасов	-8,6	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,6
Потребление первичной энергии	267,4	52	6,9	453,7	1810,3	286,0	0,0	2876,3
Расхождение баланса	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,2	0,0	0,0	-0,2

Электростанции: всего	-55,7	0,0	0,0	0,0	-855,3	211,8	262,6	-436,6
Электроэнергия	-33,8	0,0	0,0	0,0	-515	211,8	0,0	-337
Тепловая энергия	-172,8	-2,7	-6,9	-23,4	-738,3	4,8	590,5	-348,8
Электростанции - тепло	-21,9	0,0	0,0	0,0	-340,3	0,0	262,6	-99,6
Котельные	-150,9	-2,7	-6,9	-23,4	-398	4,8	327,9	-249,2
Преобразование топлива	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-38,3	-0,5	-38,8
Потери при распределении	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-75,6	-78,6	-154,3
Конечное потребление	60,8	49,3	0,0	430,3	557,1	388,7	511,4	1997,6
Промышленность	6,9	3,5	0,0	19,6	224,0	125,2	231,9	611,1
Строительство	3,1	0,0	0,0	4,9	0,0	4,2	0,0	12,2
Транспорт	0,0	0,0	0,0	371,2	7,0	146,7	4,8	529,7
железнодорожный	0,0	0,0	0,0	7,3	0,0	91,3	3,1	101,7
трубопроводный	0,0	0,0	0,0	6,9	0,0	54,2	1,7	412,9
автомобильный	0,0	0,0	0,0	357	7,0	0,0	0,0	13,9
прочий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	1,2
Сельское хозяйство	2,3	0,0	0,0	18,7	1,0	10,4	0,1	32,5
Коммунальные и прочие услуги	29,6	0,0	0,0	1,3	0,1	16,2	2,1	49,3
Сфера услуг	16,2	7,0	0,0	0,0	136,0	10,8	90,4	260,4
Население	2,7	38,8	0,0	14,6	189,0	75,2	182,1	502,4

**Единый топливно-энергетический баланс
Курганской области за 2010 год**

	тыс. т у.т.							
	Уголь	Прочие твердые топлива	Сырая нефть	Нефте- продукты	Природный газ	Электро- энергия	Тепло	Всего
Производство	0,0	37,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,2
Ввоз (из-за пределов региона)	420,4	0,0	6,9	447,1	1804,0	313,5	0,0	2991,9
Вывоз (за пределы региона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-25,6	0,0	-25,6
Изменение запасов	157,1	10,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,7
Потребление первичной энергии	263,3	26,6	6,9	347,1	1803,8	272,5	0,0	2720,1

Расхождение баланса	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,2	0,0	0,0	-0,2
Электростанции: всего	-151,2	0,0	0,0	0,0	-793,6	229,4	276,3	-439,1
Электроэнергия	-94	0,0	0,0	0,0	-476,7	229,4	0,0	-341,3
Тепловая энергия	-153	-1,6	-6,9	-24,4	-726,3	0,0	717	-195,2
Электростанции - тепло	-57,2	0,0	0,0	0,0	-316,9	0,0	276,3	-97,8
Котельные	-95,8	-1,6	-6,9	-24,4	-409,4	0,0	440,7	-97,4
Преобразование топлива	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-40,3	-0,6	-40,9
Потери при распределении	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-76,8	-79,5	-156,3
Конечное потребление	16,3	25,0	0,0	322,7	600,8	384,8	637,0	1986,5
Промышленность	2,9	3,1	0,0	19,0	283,0	107,7	252,0	667,7
Строительство	3,1	0,0	0,0	7,2	0,0	3,9	0,0	14,2
Транспорт	0,0	0,0	0,0	253,9	1,0	151,0	3,7	409,6
железнодорожный	0,0	0,0	0,0	9,9	0,0	100,1	2,2	112,2
трубопроводный	0,0	0,0	0,0	9,1	0,0	48,6	1,5	59,2
автомобильный	0,0	0,0	0,0	234,9	1,0	0,0	0,0	235,9
прочий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	2,3
Сельское хозяйство	3,0	0,0	0,0	23,6	0,0	9,0	0,1	35,8
Коммунальные и прочие услуги	2,0	0,1	0,0	2,8	0,6	15,5	1,8	22,8
Сфера услуг	3,8	0,0	0,0	0,0	164,2	17,0	117,4	302,4
Население	1,5	21,8	0,0	16,2	152,0	80,6	262,0	534,1

Приложение 2
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Оценка потенциала
повышения эффективности использования энергии в Курганской области*

Мероприятие	тыс. т у.т.		
	Экономия конечной энергии	Экономия первичной энергии ¹	Технический потенциал экономии энергии ²
Модернизация газовых электростанций	314	345,9	
Передача электроэнергии	32,2	158,0	
Производство тепловой энергии на котельных	48,0	51,1	
Передача тепловой энергии	24,7	63,3	
Производство - литье чугунное	0,4	0,8	0,8
Производство - литье стальное	1,4	5,7	5,7
Термообработка металлов	1,7	6,8	6,8
Производство мяса и мясопродуктов	3,7	12,3	12,3
Производство хлеба и хлебопродуктов	2,6	5,0	5,0
Регулируемый электропривод	3,4	16,9	16,9
Эффективные системы сжатого воздуха	3,9	19,3	19,3
Эффективные системы промышленного освещения	4,3	21,1	21,1
Эффективные системы пароснабжения	40,8	114,1	-114,1
Экономия топлива в прочих промышленных производствах	42,0	100,8	100,8
Повышение топливной экономичности парка тракторов	5,1	6,1	6,1
Повышение энергоэффективности электротяги железнодорожного транспорта	2,6	12,8	12,8
Повышение энергоэффективности тепловозов и дизельпоездов	0,1	0,1	0,1
Повышение энергоэффективности электротяги троллейбусов	0,1	0,3	0,3
Перевод грузовых автомобилей на гибридные аналоги	121,9	146,3	146,3
Перевод легковых автомобилей на гибридные аналоги	108,7	130,4	130,4
Развитое транспортное планирование и логистика	7,4	8,9	8,9
Регулируемый привод и эффективные двигатели в водоснабжении и водоотведении	1,3	6,3	6,3
Уличное освещение	1,0	4,7	4,7
Модернизация централизованно отапливаемых зданий (в соответствии со СНиП 2003 года)	8,5	21,7	21,7

Модернизация систем горячего водоснабжения	4,8	12,4	12,4
Эффективные газовые котлы	6,2	6,9	6,9
Эффективные системы освещения	11,5	56,4	56,4
Закупки энергоэффективного оборудования	4,8	23,5	23,5
Оснащение приборами учета тепла и газа (жилые здания)		0,0	0,0
Модернизация централизованно отапливаемых жилых зданий	101,3	259,4	259,4
Модернизация индивидуально отапливаемых жилых зданий	100,3	192,4	192,4
Модернизация систем горячего водоснабжения	22,1	56,7	56,7
Модернизация систем освещения в жилых домах	7,7	37,7	37,7
Всего	1038,5	1904,1	1285,8

1 Без коррекции на экономию энергии у конечных потребителей.

2 С учетом снижения потребности в выработке и передаче электрической и тепловой энергии за счет полной реализации технического потенциала ее экономии у конечных потребителей.

* Оценка общества с ограниченной ответственностью "Центр по эффективному использованию энергии.

Приложение 3
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Мероприятия
целевой программы Курганской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года"

Наименование мероприятия	Сроки исполнения	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. рублей											Исполнители
			2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
Раздел I. Мероприятия по учету в инвестиционных и производственных программах производителей тепловой энергии, электросетевых организаций, теплосетевых организаций, разработанных ими в установленном законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности порядке программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности														
Разработка требований к программам по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций регулируются Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области	2010 год		Финансирование не требуется											Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области

Раздел II. Мероприятия в области регулирования цен (тарифов), направленные на стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введение цен (тарифов), дифференцированных по времени суток, выходным и рабочим дням

В магистральных и распределительных электрических сетях Курганской области

Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии у потребителей электроэнергии (абонентов)	2010 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	1,04	7,61	1,05	1,05	1,06	2,06	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, организации топливно-энергетического комплекса (по согласованию)
Установка приборов технического учета расхода электроэнергии в трансформаторных подстанциях (далее - ТП) и комплектных трансформаторных подстанциях (далее КТП)	2010 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,40	0,44	0,48	0,52	0,56	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	

Раздел III. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи электрической и тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий

В магистральных и распределительных электрических сетях Курганской области

Реконструкция воздушных линий (далее - ВЛ) среднего и низкого напряжения (35-0,38 кВ)	2010 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	69,3	54,6	50,5	84,5	50,5	48,0	45,6	43,3	41,1	39,1	37,1	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, организации топливно-энергетического комплекса (по согласованию)
Реконструкция кабельных линий среднего и низкого напряжения (35-0,38 кВ)	2010 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	3,53	3,88	4,21	4,56	4,94	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	

Реконструкция сетей котельных города Кургана с прокладкой трубопроводов рециркуляции горячего водоснабжения	2011 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93		
Ремонт и восстановление тепловой изоляции технологического оборудования	2010 – 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	2,6	2,9	3,2	3,5	3,8	4,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0		
Установка испарителей мгновенного вскипания ИМБ-50-16	2011 - 2013 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	8,0	57,0	57,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Реконструкция схемы подогрева сырой воды с использованием встроенных пучков турбогенератора	2012 - 2013 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	0,0	9,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Реконструкция турбогенератора с монтажом отбора пара 10-16 атмосфер	2019 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	42,8		
На станциях водоснабжения и водоотведения Курганской области															
Установка приборов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности объектов организации	2011 - 2015 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию), организации коммунального комплекса,
Установка на канализационных насосных станциях устройства плавного	2011 - 2015 годы	Внебюджетные источники (по	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

пуска		согласованию)													оказывающие услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод (по согласованию)
Установка на очистных сооружениях канализации трансформатора 400 кВА 6/0, 4 кВ	2013 год	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Оборудование на подкачках водопроводной насосной станции двигателей ЧРП	2011 - 2015 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Оборудование двигателей ЧРП на очистных сооружениях водопровода города Кургана	2011 год	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Установка на очистных сооружениях водопровода, очистных сооружениях канализации, канализационных насосных станциях, водопроводных насосных станциях конденсаторные установки для компенсации реактивной мощности	2011 - 2015 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Раздел IV. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий															
В бюджетной сфере Курганской области															
Проведение энергетического обследования	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,145	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-

														коммунального хозяйства Курганской области, лица, являющиеся членами саморегулируемых организаций (далее - СРО) в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2010 - 2018 годы	Областной бюджет	0,01	0,95	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,82	1,8	0,0	0,0	Управление ветеринарии Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2010 - 2018 годы	Областной бюджет	0,12	0,2	9,4	0,0	0,0	0,0	0,15	0,19	19,0	0,0	0,0	Департамент здравоохранения Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
	2011 год	Федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	9,2057	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Проведение энергетического обследования	2011 - 2018 годы	Областной бюджет	0,0	0,64	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,4	0,0	0,0	Главное управление социальной защиты населения Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в

														области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,08	0,0	0,0	0,0	Департамент сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,045	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,0	0,0	0,0	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2012 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,0	0,0	0,0	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)

Проведение энергетического обследования	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,54	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2011 год	Федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	4,75	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Главное управление образования Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
	2012 - 2018 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0	0,0	
Проведение энергетического обследования	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,0	0,0	0,0	Главное управление автомобильных дорог Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2012 - 2018 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,37	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	Управление реабилитации территорий и защиты населения Курганской области, лица, являющиеся

														членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2011 - 2018 годы	Областной бюджет	0,0	0,66	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,66	0,2	0,0	0,0	Управление культуры Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2012 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,10	0,0	0,0	0,0	Комитет по печати и средствам массовой информации Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,189	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,55	0,0	0,0	0,0	Комитет по управлению архивами Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,128	0,28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	Управление по физической культуре, спорту и туризму Курганской

														области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2012 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,0	Управление по обеспечению деятельности мировых судей в Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2012 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	Управление записи актов гражданского состояния Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	2012 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	Государственное бюджетное учреждение Курганской области "Управление по обеспечению деятельности Правительства Курганской области", лица, являющиеся членами СРО в

														области энергетического обследования (по согласованию)
Внедрение эффективных газовых котлов	2016 - 2020 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,6	1,7	Исполнительные органы государственной власти Курганской области, энергосервисные компании (по согласованию)
	2014 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	
Закупки энергоэффективного оборудования	2010 - 2020 годы	Областной бюджет	0,02	0,055	0,0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,05	0,05	Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области
Внедрение эффективных систем освещения	2011 - 2020 годы	Областной бюджет	0,0	0,03	0,0	0,2	0,2	0,3	0,5	0,5	0,0	0,9	0,4	Управление ветеринарии Курганской области
	2011 - 2020 годы	Областной бюджет	0,0	0,01	0,0	0,02	0,02	0,02	0,02	1,0	0,0	0,02	0,82	Управление по физической культуре, спорту и туризму Курганской области
	2011 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	Комитет по управлению архивами Курганской области
В промышленности Курганской области														
Внедрение регулируемых электроприводов с ЧРП	2010 - 2020 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,25	2,70	1,0	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики

250 и 400 на светильники ЖКУ с лампами ДнаТ ЭПРА	годы	источни ки (по согласо ванию)													
В жилых зданиях Курганской области															
Проведение энергетического обследования	2011 - 2020 годы	Внебюд жетные источни ки (по согласо ванию)	0,0	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно- коммунального хозяйства Курганской области, органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию), товарищества собственников жилья (по согласованию), жилищно- строительные кооперативы (по согласованию), лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Повышение энергоэффективности систем освещения	2011 - 2020 годы	Внебюд жетные источни ки (по согласо ванию)	0,0	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	Собственники помещений в многоквартирных домах (по согласованию), управляющие организации (по

														согласованию), лица, являющиеся членами СРО в области энергетических обследований (по согласованию)
Установка приборов учета используемых энергетических ресурсов для малоимущих граждан	2011 - 2012 годы	Внебюд жетные источни ки (по согласо ванию)	0,0	0,23	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Организации коммунального комплекса, оказывающие услуги в сфере ресурсоснабже ния (по согласованию)
Раздел V. Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве тепловой энергии														
В бюджетной сфере Курганской области														
Утепление зданий и индивидуальных тепловых пунктов	2010 - 2020 годы	Областн ой бюджет	12,0	4,559	0,0	0,0	0,0	2,2	1,2	0,42	4,0	3,2	5,0	Департамент здравоохранения Курганской области
	2010 - 2020 годы	Областн ой бюджет	5,9	0,9	0,0	1,0	0,0	0,0	0,2	0,0	1,0	0,0	0,1	Главное управление социальной защиты населения Курганской области
	2010 - 2020 годы	Областн ой бюджет	0,2	0,13	0,0	2,5	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	3,0	5,2	Управление по физической культуре, спорту и туризму Курганской области
	2010 - 2020 годы	Областн ой бюджет	1,15	5,508	0,0	0,0	2,5	2,5	0,0	0,3	0,0	0,0	1,5	Главное управление образования Курганской области

	2010 – 2020 годы	Областной бюджет	0,28	1,5	0,0	2,3	0,0	0,0	1,0	2,5	0,0	5,0	1,0	
	2010 - 2020 годы	Областной бюджет	0,13	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	1,0	1,9	0,0	0,6	1,0	Управление культуры Курганской области
	2010 - 2019 годы	Областной бюджет	0,44	0,6	0,0	0,5	0,0	0,0	0,05	0,2	0,0	1,5	0,0	Главное управление социальной защиты населения Курганской области
Раздел VII. Мероприятия по замещению природным газом бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области														
По повышению энергоэффективности в транспортном комплексе Курганской области														
Замещение бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	2011 - 2018 годы	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,0	0,5	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	4,7	0,0	0,0	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, организации транспортного комплекса Курганской области (по согласованию)
Раздел VIII. Информирование руководителей государственных и муниципальных учреждений Курганской области о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и особенностях их заключения														
Разработка методических рекомендаций и типовых общеобразовательных и профессиональных	2016 год	Областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	Главное управление образования Курганской области

образовательных программ, включающих вопросы энергосбережения и повышения энергоэффективности для общеобразовательных учебных заведений, средних специальных учебных заведений															
Информирование руководителей государственных и муниципальных учреждений Курганской области о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения	2010 – 2020 годы	Областной бюджет	Финансирование не требуется											Исполнительные органы государственной власти Курганской области, органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию)	
Создание региональных центров по обучению энергосбережению и повышению энергетической эффективности работников предприятий бюджетной сферы	2011 год	Федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Главное управление образования Курганской области, органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию)
	2010 год	Областной бюджет	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию)

Обучение энергосбережению и повышению энергетической эффективности работников предприятий бюджетной сферы	2013 - 2017 годы	Областной бюджет	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	0,0	0,0	0,0	Главное управление образования Курганской области, органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию)
Раздел IX. Мероприятия по расширению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии														
Организация информирования населения об экономических аспектах внедрения энергосберегающих технологий, оборудования, приборов учета и способов практического энергосбережения, использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии	2011 - 2020 годы	Областной бюджет	0,0	0,1	0,0	2,43	3,55	2,5	2,5	0,0	0,0	3,0	2,5	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области
			0,0	0,0	0,0	2,0	3,45	0,7	0,7	0,0	0,0	3,0	2,5	Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области
Итого по перечню мероприятий	2010 - 2020 годы	Федеральный бюджет (по согласованию)	0,0	18,0557	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Областной бюджет	28,20	19,006	16,75	14,38	11,77	10,27	12,07	21,57	38,8	25,87	22,77	

		Внебюджетные источники (по согласованию)	240,47	342,40	419,35	403,08	334,23	336,69	633,07	689,97	687,97	707,07	717,07	
--	--	--	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--

Приложение 4
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

**Целевые показатели
целевой программы Курганской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской
области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года"**

N	Наименование показателей	Единицы измерения	Значения целевых показателей						
			2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Раздел I. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
1.	Динамика энергоемкости валового регионального продукта	килограмм условного топлива/ тыс. руб.	48,2	46,2	48,3	45	44	41,8	40,8
2.	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 Курганской области	%	86	88	88	89	96	100	100
3.	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 Курганской области	%	38	45	54	61	67	100	100
4.	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	%	38	54	69	74	89	100	100

	(используемой) на территории Курганской области								
5.	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 Курганской области	%	58	62	63	82	85	87	89
6.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тонн условного топлива	0	0	0	0	0	0	0
7.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Курганской области	%	0	0	0	0	0	0	0
8.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования целевой программы Курганской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Курганской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года"	%	0	0	0	89,6	96,5	96,9	98,6
Раздел II. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов									
9.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт*ч	0	186498	-9325	298397	391645	596793	690042
10.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	317046	-15852	507274	665798	1014549	1173072
11.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. гигакалорий	0	251	-13	401	526	802	927
12.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	211691	-10585	338705	444551	677410	783256
13.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	0	1498	-75	2396	3145	4792	5541
14.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	16863	-843	26980	35412	53960	62392
15.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	0	53734	-2687	85974	112841	171948	198815
16.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	78989	-3949	126382	165877	252764	292259
Раздел III. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе									
17.	Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) государственными учреждениями Курганской	%	76	97	100	100	100	100	100

	области, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) государственными учреждениями Курганской области на территории Курганской области								
18.	Доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) государственными учреждениями Курганской области, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) государственными учреждениями Курганской области на территории Курганской области	%	45	51	75	100	100	100	100
19.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями Курганской области, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями Курганской области на территории Курганской области	%	24	51	95	100	100	100	100
20.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями Курганской области, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями Курганской области на территории Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
21.	Доля расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для сопоставимых условий)	%	5,1	5,8	7,6	9,2	10,1	9,3	9,6
22.	Доля расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для фактических условий)	%	5,1	4,5	6	5,6	6,1	7,6	7,3
23.	Динамика расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для фактических условий)	млн. руб.	0	128	341	291,6	171,4	68	61
24.	Динамика расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для сопоставимых условий)	млн. руб.	0	128	469	760	932	771	832
25.	Доля расходов бюджета Курганской области на предоставление субсидий организациям коммунального	%	0,1	0,1	0	0	0	0	0

	комплекса на приобретение топлива								
26.	Динамика расходов бюджета Курганской области на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн. руб.	-0,1	-12,6	0	0	0	0	0
27.	Доля государственных учреждений Курганской области, финансируемых за счет бюджета Курганской области, в общем объеме государственных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	0	0	0	0	35	100	100
28.	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками	шт.	0	0	0	0	0	5	50
29.	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты)	%	0	0	0	0	0	1	2
30.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд	%	0,01	0,01	0,01	0,03	0,04	0,06	0,06
31.	Удельные расходы бюджета Курганской области на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя)	тыс. руб./чел.	5,7	7,3	9,5	9,2	9,7	9,6	9,6
Раздел IV. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде									
32.	Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Курганской области	%	90	91	92	94	96	100	100
33.	Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	30	31	32	33	35	100	100
34.	Доля объемов электрической энергии, потребляемой	%	78	79	80	87	94	100	100

	(используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Курганской области								
35.	Доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории Курганской области (за исключением многоквартирных домов)	%	28	63	86	92	96	100	100
36.	Доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	4	4	15	17	33	100	100
37.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Курганской области	%	21	27	39	40	65	100	100
38.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	10	14	16	18	19	100	100
39.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	15	27	52	59	65	100	100
40.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который	%	79	80	82	94	98	100	100

	осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в хилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Курганской области								
41.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	4	17	19	23	25	28	40
42.	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.	0	0	0	0	23	50	70
43.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, в общем числе жилых домов	%	0	0	0	0	0,044	0,096	0,134
Раздел V. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе									
44.	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 Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области	единиц	43	43	24	5	8	25	43
45.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, 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	единиц	0	30	5	14	11	10	10

N	Наименование показателей	Единицы измерения	Значения целевых показателей						
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	11	12	13	14	15	16	17
Раздел I. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
1.	Динамика энергоемкости валового регионального продукта	килограмм условного топлива/ тыс. руб.	40	38,8	36,5	34	32,2	30,1	28,9
2.	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 Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
3.	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 Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
4.	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 Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
5.	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 Курганской области	%	94	97	100	100	100	100	100
6.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тонн условного топлива	18	18	0	0	0	0	0
7.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории	%	0,5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

	(используемой) государственными учреждениями Курганской области на территории Курганской области								
20.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями Курганской области, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями Курганской области на территории Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
21.	Доля расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для сопоставимых условий)	%	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
22.	Доля расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для фактических условий)	%	7	6,8	6,5	6,5	6,3	6,3	6,3
23.	Динамика расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для фактических условий)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
24.	Динамика расходов бюджета Курганской области на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений Курганской области (для сопоставимых условий)	млн. руб.	832	832	832	832	832	832	832
25.	Доля расходов бюджета Курганской области на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0	0	0	0	0	0	0
26.	Динамика расходов бюджета Курганской области на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
27.	Доля государственных учреждений Курганской области, финансируемых за счет бюджета Курганской области, в общем объеме государственных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	100	100	100	100	100	100	100
28.	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками	шт.	100	500	1000	1200	1200	1200	1200
29.	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты)	%	5	19	24	30	38	48	48
30.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме	%	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05

	которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Курганской области								
38.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
39.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
40.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории Курганской области	%	100	100	100	100	100	100	100
41.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории Курганской области	%	60	80	100	100	100	100	100
42.	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.	90	100	120	130	150	160	170
43.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, в общем числе жилых домов	%	0,172	0,191	0,23	0,25	0,287	0,31	0,325
Раздел V. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе									
44.	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	единиц	37	84-	91	95	95	75	80

	на котором осуществляется Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области								
45.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, 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	единиц	10	10	10	10	0	0	0

Приложение 5
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Экономический эффект
от реализации мероприятий по энергосбережению в бюджетной сфере Курганской области

Наименование мероприятия	Единицы измерения	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2016 - 2020 годы	2010 - 2020 годы
Капитальный ремонт, модернизация и реконструкция зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области														
Площадь капитально отремонтированных зданий в соответствии с новыми СНиП	тыс. м.2	0,4	0,6	1,2	1,2	1,6	1,4	4,2	14,6	45,0	45,5	46,0	155,3	161,7
Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области, приборами учета потребления тепловой энергии														
Установлено подомовых приборов учета тепловой энергии	шт.	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	160,0

Утепление рабочих помещений и мест общего пользования зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области														
Дополнительно утепляемая площадь	тыс. м.2	13,1	18,3	23,5	28,7	44,0	49,2	54,7	60,1	65,0	70,4	76,0	326,0	503,0
Повышение энергоэффективности систем освещения														
Лампы накаливания	тыс. шт.	46,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,6
Энергосберегающие лампы	тыс. шт.	31,5	14,5	15,0	18,1	0,0	0,0	1,0	10,0	5,0	5,0	5,0	26,0	105,1
Установка индивидуальных тепловых пунктов (далее - ИТП)	шт.	1	2	3	4	4	5	6	7	8	9	10	41	59,0
Экономия энергоресурсов														
Всего	тыс. тонн условного топлива (далее - т у.т.)	4,5	4,6	4,9	5,0	5,4	5,6	6,3	7,0	8,3	9,7	11,3	50,2	72,6
Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области, приборами учета потребления тепловой энергии	тыс. т у.т.	3,1	2,6	2,2	1,8	1,4	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	12,5
Капитальный ремонт, модернизация и реконструкция зданий,	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2	3,9	4,6

строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области														
Повышение энергоэффективности систем освещения	тыс. т у.т.	1,2	1,5	1,7	1,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	10,8	21,2
Закупки энергоэффективного оборудования	тыс. т у.т.	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	1,0	1,5	2,0	2,7	3,4	10,5	12,0
Утепление рабочих помещений и мест общего пользования зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Курганской области, и установка ИТП	тыс, т у. т.	0,2	0,4	0,7	1,0	1,4	1,8	2,2	2,7	3,3	3,9	4,6	16,7	22,2

Приложение 6
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Экономический эффект от реализации мероприятий по энергосбережению в магистральных и распределительных электрических сетях Курганской области в период с 2010 по 2020 год

Наименование мероприятия	Объем экономии электроэнергии	Ожидаемый годовой экономический эффект за 2010 - 2020 годы	Срок окупаемости
	млн. кВт ч	млн. руб.	лет
Замена голого неизолированного провода на самонесущий изолированный провод на воздушных линиях 0,4 кВ	44,2	64,43	10
Перераспределение мощности силовых трансформаторов и отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на трансформаторных подстанциях	7,6	26,40	-
Строительство, реконструкция подстанций и распределительных пунктов с применением оборудования с вакуумными выключателями	50,0	122,36	6
Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	13,3	22,30	-
Замена ответвлений от воздушных линий 0,38 кВ к зданиям	10,1	2,77	7
Замена проводов на перегруженных линиях	0,76	4,78	7
Замена недогруженных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	0,76	1,11	1
Установка электросчетчиков, повышенных классов точности технического учета	3,35	0,49	10
Всего	130,1	244,64	

Приложение 7
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Показатели реализации
энергосберегающих мероприятий в магистральных и распределительных
электрических сетях Курганской области в период с 2010 по 2020 год

Исключено.

	Ожидаемый годовой экономический эффект по мероприятию	млн. руб.	0,06	0,00	0,07	0,07	0,08	0,09	0,78
	Объем экономии электрической энергии по мероприятию	тыс. кВт ч	46	46	46	46	46	46	506
		т у.т.	16	16	16	16	16	16	174
4	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций								
	Ожидаемый годовой экономический эффект по мероприятию	млн. руб.	1,71	1,99	2,14	2,52	2,64	2,71	27,26
	Объем экономии электрической энергии по мероприятию	тыс. кВт ч	3950	3950	3950	3950	3950	3950	43450
		т у.т.	1361	1361	1361	1361	1361	1361	14969
5	Замена проводов на перегруженных линиях								
	Ожидаемый годовой экономический эффект по мероприятию	млн. руб.	0,47	0,43	0,50	0,35	0,47	0,68	4,78
	Объем экономии электрической энергии по мероприятию	тыс. кВт ч	60,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	760
		т у.т.	21	24	24	24	24	24	262
6	Замена ответвлений от воздушных линий 0,38 кВ к зданиям								
	Ожидаемый годовой экономический эффект по мероприятию	млн. руб.	0,26	0,29	0,31	0,34	0,37	0,40	2,77
	Объем экономии электрической энергии по мероприятию	тыс. кВт ч	980	980	980	980	980	980	10091
		т у.т.	338	338	338	338	338	338	3476
7	Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях								
	Ожидаемый годовой экономический эффект по мероприятию	млн. руб.	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,22
	Объем экономии электрической энергии по мероприятию	тыс. кВт ч	20	20	20	20	20	20	220
		т у.т.	7	7	7	7	7	7	76
8	Замена недогруженных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях								
	Ожидаемый годовой экономический эффект по мероприятию	млн. руб.	0,10	0,06	0,09	0,09	0,10	0,11	1,11

Приложение 9
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Экономический эффект
от реализации мероприятий по повышению

Исключено.

Приложение 10
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Экономический эффект
от реализации мероприятий по энергосбережению на центральных тепловых пунктах Курганской области

Содержание мероприятия	Единицы измерения	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 - 2020 годы
График реализации мероприятий по реконструкции ЦТГ								
Реконструкция центральных тепловых пунктов	ед.	10	10	10	10	10	10	110
Диспетчеризация объектов системы теплоснабжения	ед.	0	10	30	50	50	50	50
Экономия энергии								
Суммарная экономия	тыс. тонн условного топлива	0,9	1,9	2,8	3,7	4,6	5,6	37,9
Экономия электроэнергии	тыс. кВт ч	80	160	240	320	400	480	3280
Экономия тепловой энергии	тыс. гигакалорий	4	13	19	26	32	38	262

Приложение 11
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Экономический эффект
от реализации мероприятий по повышению энергоэффективности наружного
освещения

Исключено.

Приложение 12
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

Экономический эффект
от реализации мероприятий по энергосбережению в жилых зданиях Курганской области

Содержание мероприятия	Единицы измерения	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2010 - 2020 годы
Капитальный ремонт, модернизация и реконструкция жилых зданий	тыс. тонн условного топлива (далее - т у.т.)	1,3	3,1	5,5	8,0	10,4	12,8	16,1	19,3	22,6	26,1	29,7	154,9
Оснащение жилых зданий приборами учета потребления тепловой энергии и газа	тыс. т у.т.	0,0	38,4	32,3	38,3	44,7	44,5	45,8	47,1	47,4	48,5	49,4	436,4
Утепление квартир и мест общего пользования жилых домов	тыс. т у.т.	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,9	1,3	1,8	2,4	3,1	3,9	14,7
Повышение энергоэффективности систем освещения	тыс. т у.т.	0,0	0,5	2,6	4,3	4,7	3,2	5,8	5,8	5,5	5,1	4,7	45,2

Приложение 13
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Курганской области на период до 2015 года
и на перспективу до 2020 года"

**Экономический эффект
от реализации мероприятий по повышению энергоэффективности транспорта**

Содержание мероприятия	Единицы измерения	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2010-2020 годы
График реализации мероприятий													
Перевод общественных автобусов на работу на природном газе (биогазе)													
Количество автобусов, работающих на природном газе (биогазе)	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	38	38	38	38
Экономия энергоресурса													
Перевод общественных автобусов на работу на природном газе	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,6
Всего	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,6

повышение энергоэффективности в теплоэнергетике и коммунальном хозяйстве												
Теплоэнергетика	60	117	272	737	67	130	297	816	116	226	523	1424
Повышение энергоэффективности котельных	21	55	79	282	21	57	82	291	40	106	151	538
Повышение энергоэффективности тепловых сетей	11	20	34	115	14	27	46	156	21	41	69	231
Реконструкция центральных тепловых пунктов и диспетчеризация	6	8	19	57	7	10	26	77	11	15	39	11:5
Коммунальный сектор - типовые проекты	2	3	7	20	6	10	25	69	13	21	49	136
Регулируемый привод в водоснабжении и водоотведении	1	2	4	12	4	7	13	42	7	14	26	82
Уличное освещение	1	1	3	8	3	3	12	27	5	7	23	54
Энергосбережение и повышение энергоэффективности в промышленности	13	22	52	144	28	49	109	314	51	89	194	562
Типовые проекты в промышленности	13	22	52	144	28	49	109	314	51	89	194	562
Регулируемый электропривод	0	1	1	4	1	3	5	15	3	5	10	30
Эффективные системы промышленного освещения	3	5	10	29	9	16	33	98	17	31	66	193

Энергосбережение и повышение энергоэффективности на транспорте	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	1	3
Перевод автобусов на биогаз	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	1	3
Энергосбережение и повышение энергоэффективности в организациях бюджетной сферы - типовые проекты	24	62	123	339	43	108	219	602	73	186	366	1022
Оснащение приборами учета тепла	4	0	50	53	6	0	68	71	8	0	101	105
Утепление зданий и индивидуальных тепловых пунктов	8	21	24	101	11	28	33	137	16	42	49	202
Эффективные системы освещения	5	6	25	53	18	19	86	180	36	37	170	354
Закупки энергоэффективного оборудования	0	9	0	23	0	29	0	77	0	58	0	151

*Исключая экономию, получаемую за счет установки приборов учета тепловой энергии и природного газа. Эта экономия дает возможность снизить платежи за энергоносители, но приводит не столько к физической экономии энергоносителей, сколько к росту доли, относимой на потери. С учетом этого фактические потери в тепловых сетях равны 19% при официально учитываемых 8%. Снижение потерь в тепловых сетях показано по строке "передача тепловой энергии".

**С учетом затрат энергии на производство, переработку, транспорт и распределение единицы конечной энергии.

***Рассчитано по специальной модели для трех парниковых газов - CO₂, CH₄ и N₂O - с учетом снижения потерь при передаче и производстве энергии и с учетом снижения расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии, которые экономятся при реализации каждого из мероприятий.

Приложение 15
к целевой программе Курганской области
"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в Курганской области на период
до 2015 года и на перспективу до 2020 года"

План
реализации мероприятий целевой программы Курганской области "Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в Курганской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года" на 2012 год

Наименование мероприятия	Источники финансирования	Объемы финансирования, млн. рублей					Исполнители
		2012 год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Раздел I. Мероприятия в области регулирования цен (тарифов), направленные на стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введение цен (тарифов), дифференцированных по времени суток, выходным и рабочим дням							
В магистральных и распределительных электрических сетях Курганской области							
Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии у потребителей электроэнергии (абонентов)	Внебюджетные источники (по согласованию)	1,05	0,0	0,0	1,05	0,0	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, организации топливно-энергетического комплекса (по согласованию)
Установка приборов технического учета расхода электроэнергии в трансформаторных подстанциях (далее - ТП) и комплектных трансформаторных подстанциях (далее - КТП)	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,48	0,0	0,0	0,48	0,0	

Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи электрической и тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий

В магистральных и распределительных электрических сетях Курганской области

Реконструкция воздушных линий (далее - ВЛ) среднего и низкого напряжения (35-0,38 кВ)	Внебюджетные источники (по согласованию)	50,5	0,0	0,0	30,5	20,0	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, организации топливно-энергетического комплекса (по согласованию)
Реконструкция кабельных линий среднего и низкого напряжения (35-0,38 кВ)	Внебюджетные источники (по согласованию)	4,21	0,0	0,0	2,21	2,0	
Реконструкция ВЛ высокого напряжения (110 кВ и выше)	Внебюджетные источники (по согласованию)	55,12	0,0	0,0	30,0	25,12	
Реконструкция и/или расширение подстанций (далее - ПС)	Внебюджетные источники (по согласованию)	65,8	0,0	0,0	30,8	35,0	

В тепловых сетях Курганской области

Применение двигателей частотно-регулируемым приводом (далее -ЧРП) в котельных	Внебюджетные источники (по согласованию)	2,55	0,0	0,0	2,0	0,55	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, организации, осуществляющие выработку, передачу и распределение энергии (по согласованию)
Замена существующих трубопроводов отопления на трубопроводы в пенополимерминеральной изоляции	Внебюджетные источники (по согласованию)	12,4	0,0	0,0	12,4	0,0	

	согласованию)						
Установка балансировочных клапанов на вводах всех потребителей для оптимизации наладки и регулировки гидравлического режима теплоснабжения	Внебюджетные источники (по согласованию)	5	0,0	0,0	5,0	0,0	
Реконструкция существующих центральных тепловых пунктов (далее - ЦТП)	Внебюджетные источники (по согласованию)	20	0,0	0,0	20,0	0,0	
Прокладка циркуляционных трубопроводов с заменой сетей горячего водоснабжения на трубопроводы из сшитого полиэтилена с установкой циркуляционных насосов в центральных тепловых пунктах	Внебюджетные источники (по согласованию)	45,32	0,0	0,0	25,0	20,32	
Построение системы диспетчеризации системы теплоснабжения	Внебюджетные источники (по согласованию)	2,24	0,0	0,0	1,24	1,0	
Восстановление элеваторных узлов в муниципальных зданиях	Внебюджетные источники (по согласованию)	22,65	0,0	0,0	20,65	2,0	
Установка в ЦТП насосов смешения типа "Грундфос" с ЧРП	Внебюджетные источники (по согласованию)	17,18	0,0	0,0	10,1	7,08	
Реконструкция сетей котельных города Кургана с прокладкой трубопроводов	Внебюджетные	2,93	0,0	0,0	2,93	0,0	

рециркуляции горячего водоснабжения	источники (по согласованию)						
Ремонт и восстановление тепловой изоляции технологического оборудования	Внебюджетные источники (по согласованию)	3,2	0,0	0,0	2,2	1,0	
Установка испарителей мгновенного вскипания ИМВ-50-16	Внебюджетные источники (по согласованию)	57	0,0	6,0	26,0	26,0	
Реконструкция схемы подогрева сырой воды с использованием встроенных пучков турбогенератора	Внебюджетные источники (по согласованию)	9	0,0	3,0	3,0	3,0	
На станциях водоснабжения и водоотведения Курганской области							
Установка приборов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности объектов организации	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,21	0,0	0,1	0,11	0,0	Органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию), организации коммунального комплекса, оказывающие услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод (по согласованию)
Установка на канализационных насосных станциях устройства плавного пуска	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,7	0,0	0,2	0,2	0,3	
Оборудование на подкачках водопроводной насосной станции двигателей ЧРП	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,03	0,0	0,0	0,03	0,0	
Установка на очистных сооружениях	Внебюджет-	1,2	0,0	0,0	0,7	0,5	

водопровода, очистных сооружениях канализации, канализационных насосных станциях, водопроводных насосных станциях конденсаторные установки для компенсации реактивной мощности	ные источники (по согласованию)						
Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий							
В бюджетной сфере Курганской области							
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	9,4	0,0	0,0	5,0	4,4	Департамент здравоохранения Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	4,0	0,0	0,0	0,0	4,00	Главное управление социальной защиты населения Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	2,0	0,0	0,0	2,0	0,0	Главное управление образования Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,37	0,0	0,0	0,37	0,0	Управление реабилитации территорий и защиты населения Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в

							области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,06	0,0	0,0	0,06	0,0	Комитет по печати и средствам массовой информации Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,02	0,0	0,0	0,02	0,0	Управление культуры Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,28	0,0	0,0	0,0	0,28	Управление по физической культуре, спорту и туризму Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,04	0,0	0,0	0,0	0,4	Управление по обеспечению деятельности мировых судей в Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,15	0,0	0,15	0,0	0,0	Управление записи актов гражданского состояния Курганской области, лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Проведение энергетического обследования	Областной бюджет	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	Государственное бюджетное учреждение Курганской области "Управление по обеспечению деятельности Правительства

							Курганской области", лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
В промышленности Курганской области							
Внедрение регулируемых электроприводов с ЧРП	Внебюджетные источники (по согласованию)	1	0,0	0,0	1,0	0,0	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, промышленные организации Курганской области (по согласованию)
Внедрение эффективных систем сжатого воздуха	Внебюджетные источники (по согласованию)	8	0,0	2,0	4,0	2,0	
Внедрение эффективных систем отопления	Внебюджетные источники (по согласованию)	20,59	0,0	0,59	10,0	10,0	
По повышению энергоэффективности наружного освещения в Курганской области							
Замена светильников консольных уличных светильников под ртутную разрядную лампу (далее - РКУ) с ртутными газоразрядными лампами (далее - ДРЛ 125) на уличные консольные светильники под натриевую лампу (далее - ЖКУ) с натриевыми газоразрядными лампами (далее - Днат) с электронными пускорегулирующими аппаратами (далее - ЭПРА)	Внебюджетные источники (по согласованию)	3,54	0,54	1	1	1	Организации, осуществляющие услуги по освещению улиц (по согласованию), собственники линий наружного освещения (по согласованию)
Замена светильников РКУ с лампами ДРЛ 250 и 400 на светильники ЖКУ с	Внебюджетные	2,77	0,0	0,77	0,8	1,2	

лампами ДнаТ ЭПРА	источники (по согласованию)						
В жилых зданиях Курганской области							
Проведение энергетического обследования	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,72	0,0	0,0	0,32	0,4	Департамент строительства, госэкспертизы и жилищно-коммунального хозяйства Курганской области, органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию), товарищества собственников жилья (по согласованию), жилищно-строительные кооперативы (по согласованию), лица, являющиеся членами СРО в области энергетического обследования (по согласованию)
Повышение энергоэффективности систем освещения	Внебюджетные источники (по согласованию)	2,06	0,0	0,0	1,0	1,06	Собственники помещений в многоквартирных домах (по согласованию), управляющие организации (по согласованию), лица, являющиеся членами СРО в области энергетических обследований (по согласованию)
Установка приборов учета используемых энергетических ресурсов для малоимущих граждан	Внебюджетные источники (по согласованию)	0,7	0,0	0,1	0,3	0,3	Организации коммунального комплекса, оказывающие услуги в сфере ресурсоснабжения (по согласованию)

Раздел IV. Мероприятия по замещению природным газом бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области

По повышению энергоэффективности в транспортном комплексе Курганской области

Замещение бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	Внебюджетные источники (по согласованию)	1,2	0,1	0,1	0,5	0,5	Департамент промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области, организации транспортного комплекса Курганской области (по согласованию)
---	--	-----	-----	-----	-----	-----	---

Раздел V. Информирование руководителей государственных и муниципальных учреждений Курганской области о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения

Информирование руководителей государственных и муниципальных учреждений Курганской области о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения	Областной бюджет	Финансирование не требуется				Исполнительные органы государственной власти Курганской области, органы местного самоуправления муниципальных образований Курганской области (по согласованию)
---	------------------	-----------------------------	--	--	--	--