



АДМИНИСТРАЦИЯ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.07.2010

г. Тамбов

№ 897

Об утверждении областной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Тамбовской области на 2010-2015 годы и на период до 2020 года»

В соответствии со статьёй 7 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» администрация области постановляет:

1. Утвердить областную целевую программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Тамбовской области на 2010-2015 годы и на период до 2020 года» согласно приложению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации области Н.М.Перепечина.

Глава администрации
области О.И.Бетин

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации области
от *29.07.2010* № *897*

ОБЛАСТНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА

" Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в Тамбовской области
на 2010-2015 годы и на период до 2020 года"

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Областная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Тамбовской области на 2010-2015 годы и на период до 2020 года" (далее - Программа)
Нормативно-правовые основы разработки Программы	<p>Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>Указ Президента Российской Федерации от 13 мая 2010 г. №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»</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»</p> <p>Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. №1715-р</p>
Государственный заказчик - координатор Программы	Управление топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства области

Заказчики Программы	<p>Комитет по государственному регулированию тарифов области;</p> <p>филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»-«Тамбовэнерго» (далее – ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго»;</p> <p>филиал открытого акционерного общества «Квадра»-«Восточная региональная генерация»;</p> <p>открытое акционерное общество «Тамбовские коммунальные системы»;</p> <p>открытое акционерное общество «Тамбовская сетевая компания»;</p> <p>открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства «Тамбовоблгаз»;</p> <p>общество с ограниченной ответственностью «Тамбоврегионгаз» (далее – ООО «Тамбоврегионгаз»)</p>
Координатор Программы	Тамбовское областное государственное автономное учреждение «Региональный центр энергосбережения» (далее - «РЦЭС»)
Основные разработчики Программы	<p>Управление топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства области;</p> <p>автономная некоммерческая организация «Институт Развития Регионов», Москва</p>
Цель Программы	Реализация государственной политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Тамбовской области, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий и снижение энергоемкости валового регионального продукта
Задачи Программы	<p>Реализация потенциала энергосбережения в генерации, распределительных сетях и в конечном потреблении энергоресурсов;</p> <p>достижение значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных в Программе;</p> <p>отработка и запуск бизнес-механизмов по организации инвестиционного процесса в энергосбережении на территории области</p>
Сроки и этапы реализации Программы	<p>I этап – 2010 – 2015 годы;</p> <p>II этап – 2016 – 2020 годы</p>
Важнейшие целевые показатели Программы	<p>I этап:</p> <p>Снижение энергоемкости валового регионального продукта на 25 процентов к 2015 году относительно уровня 2007 года;</p> <p>доля объемов электроэнергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов (далее – МКД) – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электроэнергии, потребляемой на территории области – 100 процентов;</p> <p>доля объемов теплоэнергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме теплоэнергии, потребляемой на территории области – 100 процентов;</p>

	<p>доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории области – 100 процентов;</p> <p>доля объемов природного газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемой на территории области – 100 процентов;</p> <p>снижение в сопоставимых условиях объема потребленных бюджетными учреждениями воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии на 18 процентов от объема фактически потребленного ими в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента;</p> <p>объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы – 76 процентов.</p> <p>II этап:</p> <p>Снижение энергоемкости валового регионального продукта на 40 процентов к 2020 году относительно уровня 2007 года;</p> <p>снижение в сопоставимых условиях объема потребленных бюджетными учреждениями воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии на 30 процентов от объема фактически потребленного ими в 2009 году каждого из указанных ресурсов;</p> <p>объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы – 78 процентов.</p>
<p>Основные мероприятия Программы</p>	<p>Мероприятия в области регулирования цен (тарифов), направленные на стимулирование энергосбережения и повышения энергоэффективности, 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;</p> <p>мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений, используемых для размещения органов государственной власти, местного самоуправления, находящихся в государственной или муниципальной собственности, приборами учета, используемых воды, природного газа, тепловой энергии и электрической энергии;</p> <p>мероприятия по оснащению домов приборами учета, используемых воды, природного газа, тепловой энергии и электрической энергии;</p> <p>мероприятия по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми или передачу которых осуществляют соответствующие организации;</p>

	<p>проведение энергетических обследований органов государственной власти и местного самоуправления; организаций с участием государства, в том числе Тамбовской области; организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности; организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии; организаций, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного и иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают 10 млн. руб. за календарный год;</p> <p>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;</p> <p>мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий;</p> <p>мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве тепловой энергии;</p> <p>мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды;</p> <p>мероприятия по сокращению потерь электрической энергии, тепловой энергии, воды при их передаче.</p>
<p>Объемы и источники финансирования Программы</p>	<p>Предполагаемый общий объем финансирования (в ценах 2009 года) составляет 17715,5 млн.руб., в том числе по этапам и годам:</p> <p>I этап – 2010 – 2015 годы – 15199,9 млн.рублей в том числе:</p> <p>2010 год – 6128,1 млн.рублей; 2011 год – 2990,9 млн.рублей; 2012 год – 1687,9 млн.рублей; 2013 год – 1339,4 млн.рублей; 2014 год – 1222,7 млн.рублей; 2015 год – 1830,9 млн.рублей;</p> <p>II этап – 2016 – 2020 годы – 2515,7 млн.рублей в том числе:</p> <p>2016 год – 801,4 млн.рублей; 2017 год – 143,1 млн.рублей; 2018 год – 505,5 млн.рублей; 2019 год – 468,0 млн.рублей; 2020 год – 597,7 млн.рублей;</p> <p>в том числе по источникам финансирования: средства федерального бюджета (по согласованию) – 1284,0 млн.рублей</p> <p>I этап – 2010 – 2015 годы – 1141,1 млн.рублей в том числе:</p> <p>2010 год – 96,2 млн.рублей; 2011 год – 205,1 млн.рублей; 2012 год – 245,5 млн.рублей; 2013 год – 209,9 млн.рублей; 2014 год – 194,1 млн.рублей; 2015 год – 190,3 млн.рублей;</p>

	<p>II этап – 2016 – 2020 годы – 142,9 млн.рублей; в том числе: 2016 год – 142,9 млн.рублей; средства областного бюджета – 1379,7 млн.рублей;</p> <p>I этап – 2010 – 2015 годы – 1344,0 млн.рублей; в том числе: 2010 год – 324,7 млн.рублей; 2011 год – 459,9 млн.рублей; 2012 год – 410,8 млн.рублей; 2013 год – 52,5 млн.рублей; 2014 год – 48,5 млн.рублей; 2015 год – 47,6 млн.рублей;</p> <p>II этап – 2016 – 2020 годы – 35,7 млн.рублей; в том числе: 2016 год – 35,7 млн.рублей; средства местного бюджета – 1176,2 млн.рублей;</p> <p>I этап – 2010 – 2015 годы – 1176,2 млн.рублей; в том числе: 2010 год – 225,6 млн.рублей; 2011 год – 201,4 млн.рублей; 2012 год – 199,8 млн.рублей; 2013 год – 183,2 млн.рублей; 2014 год – 183,2 млн.рублей; 2015 год – 183,0 млн.рублей;</p> <p>II этап – 2016 – 2020 годы – 0,0 млн.рублей; внебюджетные источники – 13875,5 млн.рублей;</p> <p>I этап – 2010 – 2015 годы – 11538,5 млн.рублей; в том числе: 2010 год – 5481,5 млн.рублей; 2011 год – 2124,4 млн.рублей; 2012 год – 831,8 млн.рублей; 2013 год – 893,9 млн.рублей; 2014 год – 797,0 млн.рублей; 2015 год – 1409,9 млн.рублей;</p> <p>II этап – 2016 – 2020 годы – 2237,0 млн.рублей; в том числе: 2016 год – 622,7 млн.рублей; 2017 год – 143,1 млн.рублей; 2018 год – 505,5 млн.рублей; 2019 год – 468,0 млн.рублей; 2020 год – 597,7 млн.рублей;</p> <p>Финансирование Программы осуществляется в пределах средств, предусмотренных в областном бюджете и бюджетах муниципальных образований на соответствующий финансовый год</p>
--	---

Исполнители Программы	Администрация области; управление топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства области; Тамбовское областное государственное автономное учреждение «Региональный центр энергосбережения»; администрации муниципальных районов и городских округов области; энергоснабжающие организации, организации коммунального комплекса; промышленные и сельскохозяйственные предприятия; бюджетные учреждения; население области
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	Полный переход на приборный учет при расчетах за коммунальные услуги учреждений бюджетного сектора и жилищного фонда; доля органов государственной власти и местного самоуправления, организаций с участием государства, в том числе Тамбовской области; организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности; организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии; организаций, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного и иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают 10 млн. руб. за календарный год, прошедших обязательные энергетические обследования - 100 процентов; снижение расходов регионального бюджета области за пользование энергоресурсами на 28 процентов по отношению к 2009 году с ежегодным снижением такого объема на 3 процента в течение первого этапа и на 2 процента в течение второго этапа; экономия топливно-энергетических ресурсов области за период реализации Программы 11,1 млн.тонн условного топлива (далее – т у.т.)
Контроль за реализацией Программы	Контроль за реализацией Программы осуществляется администрацией области

Введение

Областная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Тамбовской области на 2010-2015 годы и на период до 2020 года" (далее - Программа) разработана на основании Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Программа соответствует Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. №1715-р.

Программа полностью удовлетворяет требованиям Указа Президента Российской Федерации от 13 мая 2010 г. № 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» и постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

В рамках Программы применен комплексный подход, позволяющий охватить процессом энергосбережения все сферы экономики области, для этого в Программе выделяются следующие базовые направления:

- производство энергоресурсов;

- транспорт энергии и потребление;

- отдельными направлениями выделено энергосбережение в жилищном секторе, в бюджетной сфере, в промышленности и сельском хозяйстве, в сфере услуг.

Особое внимание в Программе уделяется вопросам тарифного стимулирования энергосбережения, пропаганде энергосбережения и механизму контроля за реализацией Программы.

1. Характеристика проблемы

Тамбовская область входит в состав Центрального федерального округа. Площадь области — 34300 кв.км. В составе области 23 муниципальных района и 7 городских округов.

На 01.01.2010 население составляет 1089 тыс. человек.

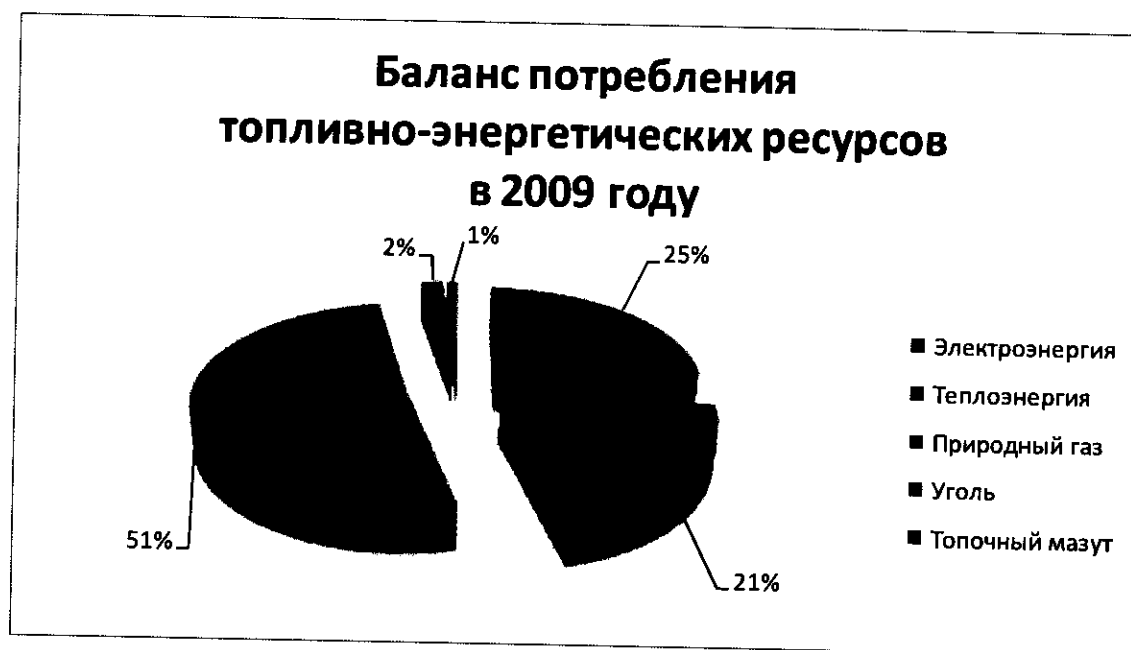
В настоящее время экономика Тамбовской области характеризуется повышенной энергоемкостью по сравнению со средними показателями Российской Федерации.

Структура потребления по видам энергоресурсов

Таблица №1

Показатель	2009 год (факт)		2010 год (ожд.)	
	%	тыс. т у.т.	%	тыс. т у.т.
Электроэнергия	25	1074,95	26	1138,65
Теплоэнергия	21	917,6	20	891,6
Природный газ	51	2192,5	52	2298,7
Уголь	2	81,6	1	71,2
Топочный мазут	1	28,9	1	27,4
Итого:	100	4295,55	100	4427,55

Рисунок №1



Основным видом энергетического ресурса на территории Тамбовской области является природный газ.

Структура потребления по отраслям

Таблица №2

Вид топливно-энергетических ресурсов Сфера	2009 год			
	Электроэнергия	Теплоэнергия	Вода	Природный газ
	%	%	%	%
Сельское хозяйство	2	12	5	12
Промышленность	63	25	22	49
Бюджетный сектор	8	13	10	4
Жилищный фонд	27	50	63	35

Рисунок №2

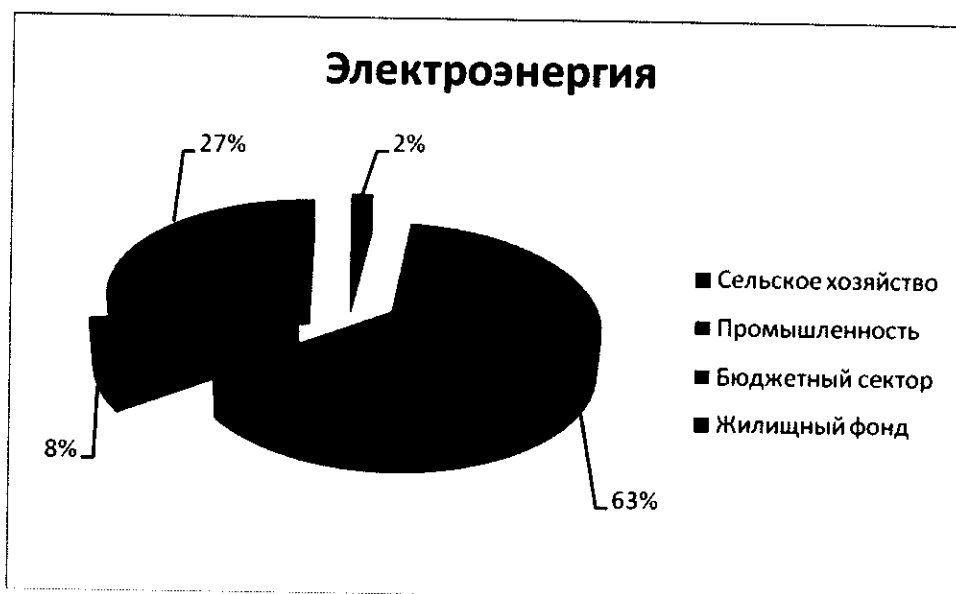


Рисунок №3

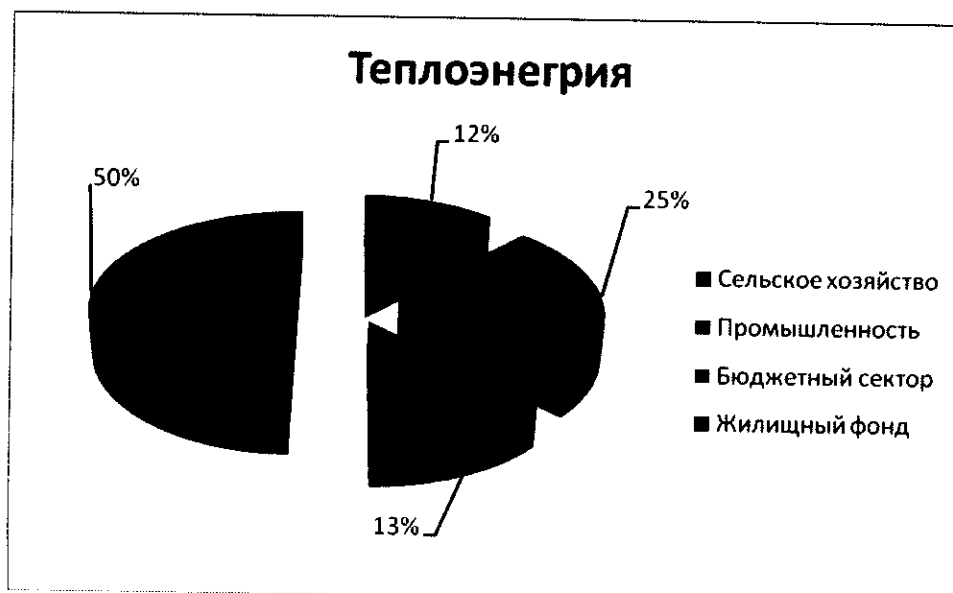


Рисунок №4

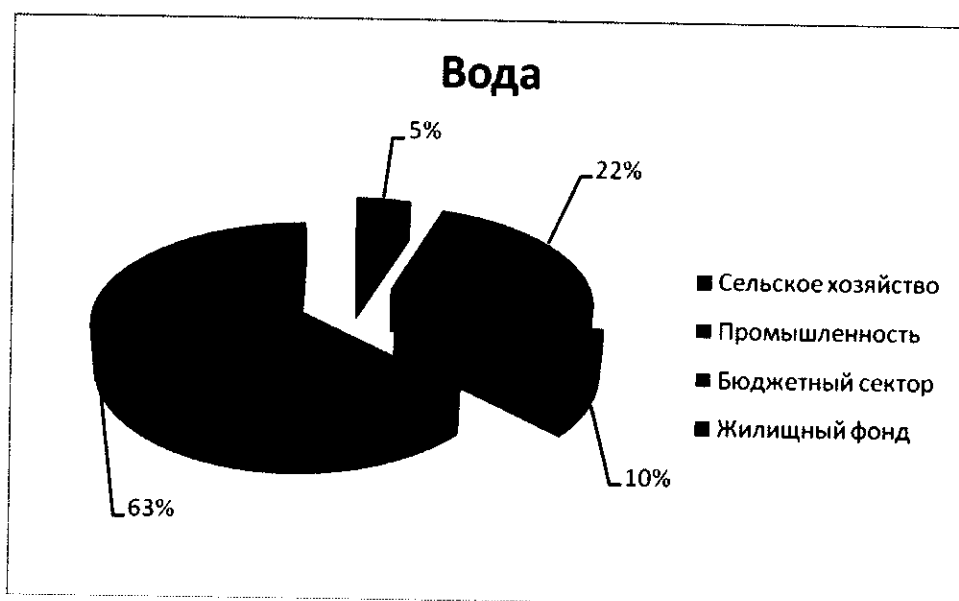


Рисунок №5



Основными потребителями природного газа и электроэнергии являются промышленные предприятия, находящиеся на территории области, что определяет отрасль промышленности как одну из самых энергоемких. Снижение энергоемкости промышленности является одним из главных направлений энергосбережения. Основным потребителем воды и теплоэнергии является население.

Установленная мощность всех генерирующих источников (электрической/тепловой), расположенных на территории области составляет – 389,94 МВт/1800,5 Гкал. Обеспеченность в электроэнергии Тамбовской области от генерирующих мощностей составляет 35-40 процентов.

Установленные мощности
Филиала ОАО «Квадра»-«Восточная региональная генерация»

Таблица №3

Энергоисточники	Установленная мощность, МВт	Установленная мощность, Гкал/час
Тамбовская ТЭЦ	235	947
Котовская ТЭЦ	80	191,5
Итого:	315	1138,5

Всего в 2009 году в области произведено собственной электроэнергии – 1229,3 млн. кВт·ч (39 процентов от потребления Тамбовской области), в том числе:

ТЭЦ филиала ОАО «Квадра»-«Восточная региональная генерация» – 1054,1 млн.кВт·ч (86 процентов);

ТЭЦ сахарных заводов – 125,1 млн.кВт·ч (10 процентов);

ТЭЦ Федерального казенного предприятия «Тамбовский пороховой завод» - 32,3 млн.кВт·ч (3 процента);

газотурбинная ТЭЦ г.Тамбова – 17,7 млн.кВт·ч (1 процент).

Структура потребления топлива ТЭЦ: газ – 95,4 процента, мазут – 4,6 процента, уголь – 0 процентов.

В 2009 году областью потреблено – 3120,3 млн.кВт·ч, в т.ч. на собственные нужды генерирующих источников – 298,6 млн.кВт·ч. Закуплено с оптового рынка электрической энергии (мощности) – 2821,7 млн.кВт·ч в основном от Рязанской ГРЭС и Курской АЭС. Гарантирующими поставщиками электрической энергии в Тамбовской области являются: ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания».

Потери в сетях составили – 434,2 млн.кВт·ч (14 процентов), а полезный отпуск электроэнергии – 2686,1 млн.кВт·ч.

На территории области транспортировку электрической энергии осуществляют сетевые компании:

филиал ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго»;

ОАО «Тамбовская сетевая компания»;

ОАО «Тамбовские коммунальные системы»;

Муниципальное унитарное предприятие «Мичуринские городские электрические сети».

Самые большие потери электроэнергии при транспортировке в г.Мичуринск - 23 процента.

Централизованное теплоснабжение потребителей области, в основном, развито в городах и районных центрах.

Теплоснабжение населения и объектов коммунального назначения в городах и поселках городского типа области осуществляется от

234 отопительных котельных. Кроме того, отпуск тепла осуществляется от Тамбовской и Котовской ТЭЦ, ТЭЦ сахарных заводов и ведомственных котельных промышленных предприятий.

На обслуживании теплоснабжающих организаций находится:

718,5 км тепловых сетей, в т.ч. в жилищно-коммунальном хозяйстве – 317,5 км;

123 центральных тепловых пункта (далее – ЦТП), в т.ч. в жилищно-коммунальном хозяйстве – 23 шт.

Теплоснабжение областного центра осуществляется от двух крупных компаний: Филиала ОАО «Квадра»-«Восточная региональная генерация» (69,8 процента), и ОАО «Тамбовские коммунальные системы» (27,3 процента), а оставшаяся доля теплоносителя (2,9 процента) приходится на Муниципальное унитарное предприятие «Тамбовинвестсервис» (далее – МУП «Тамбовинвестсервис») и котельные промышленных предприятий.

Коэффициент использования установленных теплофикационных мощностей ТЭЦ крайне низок, особенно Котовской ТЭЦ, где зимняя нагрузка не превышает 30 Гкал/час, летняя – 10 Гкал/час при установленной мощности 191,5 Гкал/час. В сложившейся ситуации Котовская ТЭЦ на летний период останавливается в резерв. Одной из проблем в сфере теплоснабжения является использование в котельных неэкономичного топлива, так в г. Мичуринске 9 котельных работают на мазуте; 7 котельных работают на угле.

По состоянию на 01 января 2009 г. уровень газификации области от жилого фонда, подлежащего газификации, составляет – 80,3 процента, в том числе городов и районных центров – 96,5 процента, сельских территорий – 57,9 процента. По темпам газификации область занимает одно из первых мест в России и Центральном федеральном округе. Природный газ подается во все двадцать три муниципальных района и семь городских округов области. Из существующих 1640 сельских населенных пунктов природный газ на сегодня получают 548. Ежегодно их прибавляется от 50 до 80. Природный газ подается по газопроводам - отводам от магистрального газопровода «Средняя Азия - Центр», проходящего по северной части области на территории Моршанского района. Город Моршанск получает природный газ от магистрального газопровода «Уренгой - Петровск – Ужгород», проходящего в северо - западной части области. Помимо этого потребители области получают сжиженный газ. Для снабжения потребителей сжиженным газом в области имеются две газонаполнительные станции (ГНС) в гг. Мичуринске и Уварово. Поставщиком сжиженного газа являются нефтеперерабатывающие заводы в гг. Рязань, Альметьевск, Новокуйбышевск.

Всего в области эксплуатируется 13230 километров распределительных газопроводов различного давления, в том числе межпоселковых высокого давления 3041,6 км и 10188,4 км внутрипоселковых высокого, среднего и низкого давления.

Основной компанией, осуществляющей транспортировку природного газа, является ОАО по газификации и эксплуатации газового хозяйства области «Тамбовоблгаз».

Основным источником питьевого водоснабжения области являются подземные воды Сурско-Хоперского артезианского бассейна. 99,2 процента потребностей питьевого водоснабжения покрывается за счет подземных вод и только 0,8 процента - поверхностных. По состоянию на 01.01.2010 в области разведаны 84 участка месторождений пресных подземных вод с утвержденными запасами 1055,63 тыс.куб.м/сут. На настоящий момент эксплуатируется всего 47 участков месторождений с общими запасами 602,78 тыс.куб.м/сут. (57,1 процента от суммарных запасов). Водоотбор скважинами в некоторых гидрогеологических районах превышает прогнозные ресурсы, что особенно характерно для городов: Тамбова, Мичуринска, Котовска, Рассказово. Область характеризуется надежной обеспеченностью прогнозными ресурсами подземных вод.

Удельное водопотребление на одного жителя по области составляет 128 л/сутки, в городских поселениях - 170 л/сутки, в сельской местности 71 л/сутки.

15 районов области имеют менее 50 процентов водообеспеченности, самую низкую – 10,8 процента - имеет Токаревский район, недостаток воды из скважин водопроводной сети компенсируется из шахтных колодцев и поверхностного водозабора.

48 процентов сельских населенных пунктов не имеет водоводов. Число водопроводов и отдельных водопроводных сетей, отпускающих воду населению и бюджетным организациям, на начало 2010 г. составляло 932 единицы, из них отдельных водопроводных сетей - 71 единица.

Протяжённость всей водопроводной сети - 6,5 тыс. км, из неё водоводов - 0,7 тыс. км, уличной водопроводной сети - 5,4 тыс. км, внутриквартальной и внутридворовой сети - 0,4 тыс. км.

Состояние водозаборов и водопроводных систем

Таблица №4

Наименование районов	Водозаборные скважины, шт		Водопроводы, км		Водонапорные башни, шт		Водозаборные колонки, шт	
	Всего	рабочих	Всего	в неудов-летворит. состоянии	Всего	в неудов-летворит. состоянии	Всего	в неудов-летворит. состоянии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
г.Кирсанов	104	18	136,0	3,0	19	11	215	3
г.Котовск	43	9	67,7	14,5	11	1	51	-
г.Мичуринск	127	85	407,9	126,9	-	-	467	-
г.Моршанск	73	45	125,4	42,5	35	4	379	20
г.Рассказово	141	59	259,9	137,1	6	0	684	-
г.Тамбов	111	56	624,8	1,1	-	-	697	-
г.Уварово	113	21	158,6	91,1	17	5	320	121

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бондарский	217	87	125,1	33,4	107	10	160	32
Гавриловский	190	50	41,8	7,8	96	43	165	63
Жердевский	304	122	213,2	65,3	152	26	416	114
Знаменский	256	97	185,3	65,7	102	6	710	53
Инжавинский	319	118	69,5	29,1	187	36	274	148
Кирсановский	297	75	286,2	114,0	104	33	318	105
Мичуринский	398	135	304,5	203,5	-	-	267	-
Мордовский	289	103	114,6	33,0	156	21	144	77
Моршанский	419	149	231,9	61,7	176	51	830	256
Мучкапский	232	80	37,5	28,1	125	20	24	-
Никифоровский	206	93	220,8	58,8	137	3	476	-
Первомайский	156	78	280,8	142,5	13	1	351	6
Петровский	273	116	253,1	129,7	-	-	658	-
Пичаевский	214	75	229,2	75,2	118	41	601	276
Рассказовский	350	110	305,2	121,5	139	2	972	-
Ржаксинский	308	138	83,8	22,5	201	53	329	287
Сампурский	270	109	274,2	79,9	132	9	816	0
Сосновский	365	152	340,7	139,1	188	6	654	0
Староюрьевский	145	78	154,0	29,0	98	6	240	194
Тамбовский	1019	340	550,1	164,4	0	0	1139	0
Токаревский	298	79	75,8	18,9	132	19	169	11
Уваровский	283	66	198,3	89,0	96	26	723	617
Уметский	211	76	166,1	60,4	102	32	351	0
Итого	7731	2819	6522,0	2188,7	2637	466	13326	2658

Основными проблемами водоснабжения области являются:

отсутствие или дефицит мощностей водозаборов и распределительной водопроводной сети в ряде населенных пунктов области;

отсутствие сооружений водоподготовки на ряде водозаборов и одиночных скважин;

практически повсеместное неудовлетворительное состояние распределительной водопроводной сети, средний износ водопроводных сетей составляет – 58,1 процента;

несанкционированное подключение и нерациональное расходование воды потребителями.

Основные поставщики услуг по водоснабжению и водоотведению ОАО «Тамбовские коммунальные системы» и ОАО «Тамбовская сетевая компания».

Состояние сетей коммунальной инфраструктуры

Таблица №5

Наименование инфраструктуры	Общая протяженность (км)	Средний износ (%)	Необходимость замены сетей, отслуживших нормативный срок, км	Средняя стоимость замены 1 п.м. сети (тыс.руб.)	Сумма инвестиций на замену (тыс.руб.)
Тепловые	701,6	65,0	114,2	2,5-3,0	342,6
Электрические	27605,1	63,0	2276,8	0,8-1,8	4098,2
Водопроводные	6420,9	58,1	2279,1	2,0	4558,2
Газовые	13991,0	37,0	70,0	0,8	56000,00

В настоящее время деятельность жилищно-коммунального хозяйства области сопровождается большими потерями энергоресурсов, как на стадии генерации, так и на стадии транспортировки и потребления.

Практически не ведется учет расходования энергоресурсов из-за отсутствия приборов учета энергоисточников, как у производителей, так и у потребителей коммунальных услуг. Поэтапное увеличение стоимости газа, нефтепродуктов и электроэнергии и соответствующий рост тарифов на коммунальные услуги может компенсироваться только повышением эффективности использования энергоресурсов, и внедрением новых технологий и материалов в жилищно-коммунальном хозяйстве.

Для инфраструктуры и топливно-энергетического комплекса области характерно отсутствие возобновляемых источников энергии. При этом потенциал альтернативной энергетики на территории региона высок. Возможно использование солнечной и ветроэнергетики. Для решения вопроса о применении возобновляемых источников энергии необходимо провести мониторинг региона на предмет экономической эффективности применения возобновляемых источников.

Одной из проблем в энергоснабжении Тамбовской области является наличие большого количества бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической и тепловой энергии, воды. Мероприятия, направленные на выявление указанных выше бесхозных объектов, на организацию постановки в установленном порядке их на учет и признанию права муниципальной собственности, на организацию порядка эксплуатации бесхозных объектов приведет к значительному снижению потерь при передаче энергии.

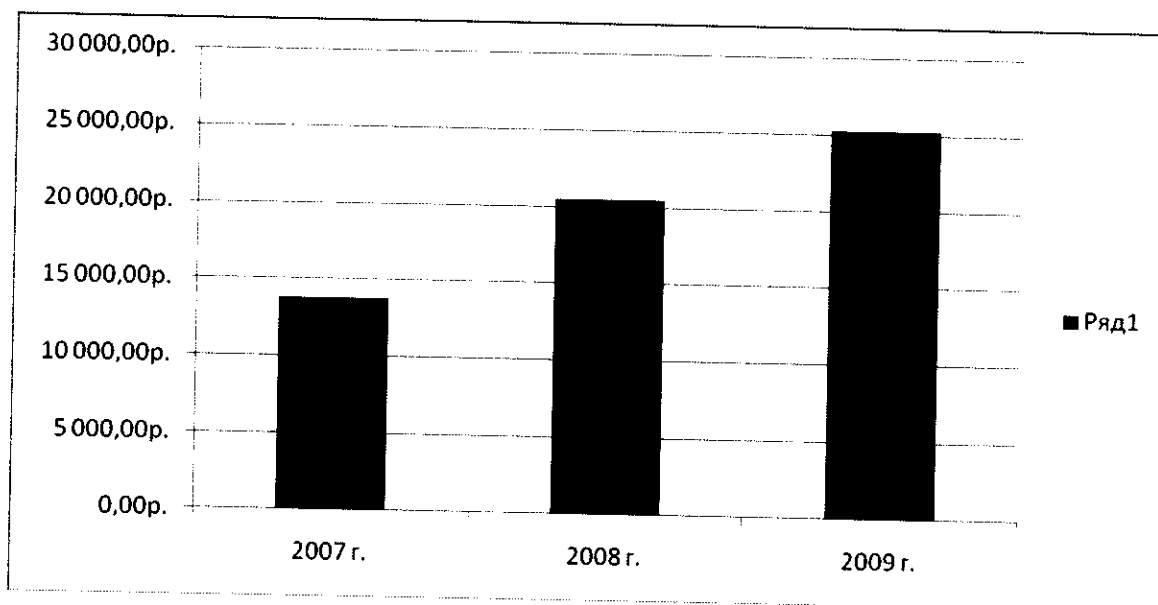
Динамика тарифов

Таблица №6

Показатель	2007 год	2008 год	2009 год
Электроэнергия, руб./кВт.ч	1,672	2,063	2,294
Тепло, руб./Гкал	724,54	801,16	1023,40
Вода, руб./куб.м	7,09	9,20	11,05
Природный газ, тыс.куб.м	1750,41	2177,51	2560,19

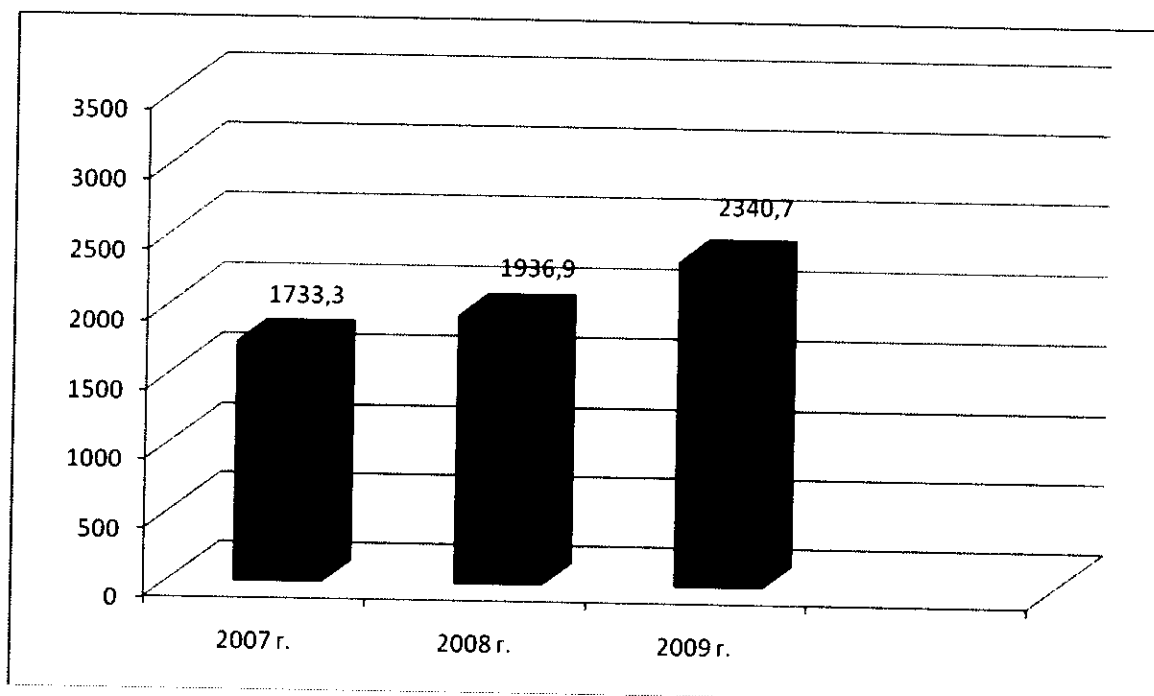
Средний доход на семью (руб.)

Рисунок №6



**Средний размер квитанции на оплату коммунальных услуг
на семью (3 чел.)**

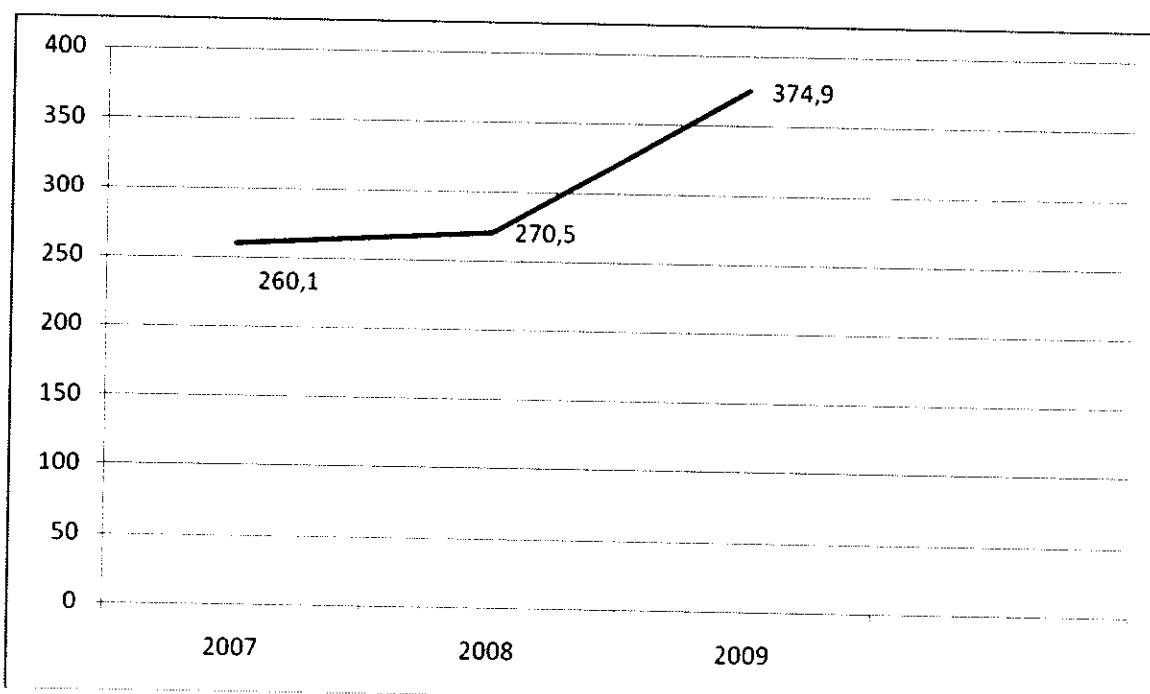
Рисунок №7



Таким образом, доля расходов семьи на оплату коммунальных услуг составляет примерно 9 процентов.

**Динамика роста дебиторской задолженности за коммунальные услуги
по области (тыс. руб.).**

Рисунок №8



Высокая значимость проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности обусловлена тем, что затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть затрат регионального и муниципальных бюджетов, населения и хозяйствующих субъектов, а в условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мероприятий, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории области, и прежде всего, в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях, промышленных и сельскохозяйственных предприятиях.

Срок реализации таких мероприятий определяется, прежде всего, сроками либерализации рынков первичных энергетических ресурсов (до 2011 года), после чего цены на энергоносители в регионе должны фактически сравняться с мировыми ценами, и сроком реализации первоочередных мероприятий в бюджетной сфере в соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения уровня жизни населения, роста экономического потенциала области, экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства и повышения уровня благоустройства территорий, повышения эффективности управления государственным имуществом.

Основным инструментом управления энергосбережением в регионе должен быть программно-целевой метод, предусматривающий разработку, принятие и исполнение муниципальных целевых программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также иных целевых программ, в том числе программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельных хозяйствующих субъектов.

Необходимость решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

комплексный характер проблемы, затрагивающей интересы и ресурсы не только органов местного самоуправления, но также хозяйствующих субъектов и населения, и необходимость координации совместных усилий;

необходимость эффективного расходования бюджетных средств при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и снижения рисков социально-экономического развития региона;

необходимость согласованного обеспечения выполнения задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности, поставленных на федеральном, региональном и местном уровнях;

недостаток средств регионального и местных бюджетов для финансирования всего комплекса энергосберегающих мероприятий и необходимость софинансирования из федерального бюджета и внебюджетных источников.

Основные риски, связанные с реализацией Программы, определяются следующими факторами:

ограниченностью источников финансирования и неразвитостью механизмов привлечения средств на финансирование энергосберегающих мероприятий;

неопределенностью конъюнктуры и неразвитостью рынка энергосервисных услуг;

зависимостью от состояния и конъюнктуры российского и мирового рынка энергетических ресурсов.

Основными вариантами решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются:

точечное проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве и других актуальных сферах и направлениях, не требующих значительных финансовых затрат и позволяющих быстро достигнуть временного улучшения отдельных показателей энергетической эффективности;

комплексное внедрение энергосберегающих технологий в экономике и социальной сфере региона, предполагающее реализацию высокозатратных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значительного улучшения показателей энергетической эффективности в долгосрочной перспективе.

Второй вариант является оптимальным и отражает основные тенденции и подходы к комплексному решению проблемы, определенные на федеральном уровне. При этом с учетом рисков, связанных с реализацией Программы, при ее разработке должен быть предусмотрен минимальный набор мероприятий из первого варианта решения проблемы, чтобы и при неблагоприятном развитии событий был достигнут положительный эффект от реализации Программы.

2. Цель и задачи Программы

2.1. Основная цель и задачи развития в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Основная цель Программы - реализация государственной политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Тамбовской области, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий и снижение энергоемкости валового регионального продукта.

Программа направлена на формирование механизмов региональной политики в области энергосбережения и рационального потребления энергетических ресурсов, реализацию управленческих и технических проектов, достижения целевых ориентиров Энергетической стратегии России на период до 2030 года, Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Общая оценка вклада Программы в экономическое развитие Российской Федерации заключается в обеспечении решения задачи по снижению энергоемкости ВРП к 2020 г. на 40 процентов от уровня 2007 г.

Для достижения цели Программы предполагается решение ряда задач: реализация потенциала энергосбережения в генерации, распределительных сетях и в конечном потреблении энергоресурсов;

достижение значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных в Программе.

отработка и запуск бизнес-механизмов по организации инвестиционного процесса в энергосбережении на территории области.

Целевые показатели:

динамика энергоемкости валового регионального продукта – снижение энергоемкости на 40 процентов к 2020 г. относительно уровня 2007 г;

доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории области - 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории области - 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) в общем объеме воды, потребляемой на территории области - 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов природного газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемой на территории области - 100 процентов к 2011 г.;

объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования Программы 78 процентов.

2.2. Цель, задачи развития и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности при осуществлении деятельности по водоснабжению, теплоснабжению, газоснабжению и электроснабжению

2.2.1. Энергосбережение и повышение энергоэффективности при осуществлении деятельности по водоснабжению:

2.2.1.1. энергосбережение и повышение эффективности энергоисточников:

цель – снижение к 2020 г. удельных расходов электроэнергии на подъем воды на 15 процентов;

задачи:

достижение нормативных значений энергоэффективности на существующих энергоисточниках за счет их модернизации и реконструкции, а также вывода из эксплуатации неэффективных энергоисточников;

обеспечение соответствия новых энергоисточников современным требованиям энергоэффективности;

изменение качества территориального планирования и проектирования объектов с учетом необходимости снижения потребления;

тиражирование проектов строительства высокоэффективных энергоисточников с применением преимущественно отечественного оборудования.

2.2.1.2. энергосбережение и повышение эффективности в сетях:

цели:

снижение потерь (технологических и коммерческих) воды в водопроводных сетях на 30 процентов к 2020 г.;

снижение потребления воды на 30 процентов к 2020 г.;

задачи:

обеспечение 100 процентного учета холодной и горячей воды в системах водоснабжения;

снижение объема электрической энергии, используемой при транспортировке воды на 30 процентов;

переход на современные антикоррозионные материалы для труб в системах водоснабжения;

создание эффективной системы контроля за качеством труб заводского изготовления, за проектированием, проведением строительства и ремонта водопроводных сетей;

организация инвестиционного процесса массовой замены водопроводных сетей.

Целевые показатели:

динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче – снижение потерь воды в водопроводных сетях в 2020 году по сравнению с 2009 г. на 4000 тыс. куб.м.;

снижение объема электрической энергии, используемой при транспортировке воды в 2020 году по сравнению с 2009 г. на 13375 кВт·ч.;

экономия воды в натуральном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. – 27155,6 тыс.куб.м.;

экономия воды в стоимостном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. – 192533,20 тыс.руб.

2.2.2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности при осуществлении деятельности по теплоснабжению:

2.2.2.1.энергосбережение и повышение эффективности энергоисточников:

цель – снижение к 2020 г. удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии на 30 процентов.

задачи:

достижение нормативных значений энергоэффективности на существующих энергоисточниках за счет их модернизации и реконструкции, а также вывода из эксплуатации неэффективных энергоисточников;

обеспечение соответствия новых энергоисточников современным требованиям энергоэффективности;

изменение качества территориального планирования и проектирования объектов с учетом необходимости снижения потребления;

тиражирование проектов строительства высокоэффективных энергоисточников с применением преимущественно отечественного оборудования.

Целевые показатели:

изменение удельного расхода топлива на выработку теплоэнергии в 2020 г. по сравнению с 2009 г. на 0,05 т у.т./Гкал;

2.2.2.2.энергосбережение и повышение эффективности в сетях:

цель – снижение к 2020 г. фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя, а также удельных расходов электроэнергии при транспортировке и распределении тепловой энергии на 30 процентов;

задачи:

обеспечение 100 процентного приборного учета потребления тепловой энергии и теплоносителя (за исключением индивидуальных приборов учета для граждан) на общедомовые нужды в МКД, а также для юридических лиц (не осуществляющих управление МКД);

создание эффективной системы контроля за качеством предизолированных трубопроводов заводского изготовления, за проектированием, проведением строительства и ремонта тепловых сетей;

организация инвестиционного процесса массовой замены тепловых сетей.

Целевые показатели:

динамика изменения фактического объема потерь теплоэнергии при ее передаче – снижение потерь теплоэнергии в 2020 г. по сравнению с 2009 г. на 33,6 Гкал/час;

экономия тепловой энергии в натуральном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. – 2345,6 тыс.Гкал.;

экономия тепловой энергии в стоимостном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. – 1699,5 млн.рублей.

2.2.3. Энергосбережение и повышение энергоэффективности при осуществлении деятельности по электроснабжению, в том числе развитии рынка мощности:

2.2.3.1.энергосбережение и повышение эффективности энергоисточников;

цели:

обеспечение надежного функционирования энергетической системы области;

обеспечение баланса между производством и потреблением в области;

внедрение автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учёта электроэнергии (далее – АИИС КУЭ);

задачи:

ликвидация неконтролируемых энергозатрат и коммерческих потерь, а также выявление мест хищения электроэнергии;

определение перегруженных участков электросети и принятие решения об увеличении их пропускной способности;

исключение конфликтов с потребителями, так как АИИС КУЭ может предоставлять одни и те же учтённые данные энергосбытовой организации и потребителю одновременно;

2.2.3.2.энергосбережение и повышение эффективности в сетях

цель – снижение потерь (технологических и коммерческих) электроэнергии в электрических сетях на 15 процентов в 2020 г.;

задачи:

компенсация реактивной мощности;

регулирование напряжения в линиях электропередачи;

применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения;

снижение расхода электроэнергии для собственного потребления электроустановок;

внедрение автоматизации и дистанционного управления электрическими распределительными сетями напряжением 6-20 кВ.

Целевые показатели:

динамика изменения фактического объема потерь электроэнергии при ее передаче – снижение потерь электроэнергии в 2020 г. по сравнению с 2009 г. на 33646 тыс.кВт·ч;

экономия электрической энергии в натуральном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. - 1436,2 млн.кВт·ч;

экономия электрической энергии в стоимостном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. - 2401,3 млн.рублей;

2.2.3.3.энергосбережение и повышение эффективности в сетях наружного освещения:

цель – снижение к 2020 г. потребления электрической энергии на нужды наружного освещения на 30 процентов;

задачи:

использование в сетях наружного освещения светодиодного оборудования;

перевод 100 процентов объектов архитектурно-художественной подсветки, рекламы, дорожной системы освещения, светофоров и иного оборудования на светодиодное оборудование;

полное обновление пускорегулирующего оборудования систем освещения с переходом на электронные устройства.

Целевые показатели:

снижение потребления электрической энергии на нужды наружного освещения к 2015 г. по сравнению с 2009 г. на 30 процентов.

2.2.4. Энергосбережение и повышение энергоэффективности при осуществлении деятельности по газоснабжению:

2.2.4.1.энергосбережение и повышение эффективности энергоисточников:

цель – снижение к 2020 г. удельных расходов на выработку тепла на 15 процентов;

задачи:

достижение нормативных значений энергоэффективности на существующих энергоисточниках за счет их модернизации и реконструкции, а также вывода из эксплуатации неэффективных энергоисточников;

обеспечение соответствия новых энергоисточников современным требованиям энергоэффективности;

изменение качества территориального планирования и проектирования объектов с учетом необходимости снижения потребления.

Целевые показатели:

экономия газа за период реализации Программы:

в натуральном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. – 775889,6 тыс.куб.м.

в стоимостном выражении в 2020 г. по сравнению с 2007 г. – 1358124,9 млн.рублей.

2.2.5. Цели, задачи развития и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в жилищном фонде:

цели:

сокращение потерь (технологических и коммерческих) тепловой и электрической энергии в жилищном фонде на 18 процентов к 2015 г. и на 30 процентов к 2020 г.;

сокращение потребления воды населением до 0,10 куб.м./чел. в сутки;

сокращение потребления энергоресурсов (вода, тепло, электроэнергия) на общедомовые нужды на 30 процентов к 2020 г.;

задачи:

стимулирование жителей к приобретению энергоэффективной бытовой техники, в том числе посредством потребительского кредитования закупок энергоэффективных товаров и услуг по энергосбережению;

100 процентное оснащение жилых (нежилых) помещений в МКД приборами учета воды, тепла и газа, многотарифными счетчиками электроэнергии;

создание рынка энергосервисных услуг в жилищном фонде;

стимулирование управляющих компаний к проведению работ по энергосбережению в жилищном фонде;

создание системы категорирования домов по классу энергоэффективности, повышение категоричности зданий при проведении капитального ремонта;

строительство энергоэффективных жилых домов (в том числе индивидуальных), обеспечивающих теплоизоляцию ограждающих конструкций, повышение герметичности жилых помещений.

Целевые показатели:

удельный расход теплоэнергии в жилых домах на 1 кв.м. общей площади – 0,15 Гкал/кв.м. в 2020 г.;

удельный расход природного газа в жилых домах на 1 кв.м. общей площади – 0,03 тыс.куб.м./кв.м. в 2020 г.;

удельный расход воды в жилых домах в сутки на 1 чел. – 0,10 куб.м./чел. в 2020 г.;

удельный расход воды в жилых домах на 1 кв.м. – 1,37 куб.м./кв.м. в 2020 г.;

удельный расход электроэнергии в жилых домах на 1 кв.м. – 17,80 кВт·ч/кв.м. в 2020 г.;

доля объемов электроэнергии, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электроэнергии, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов электроэнергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электроэнергии, потребляемой в МКД на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов электроэнергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, в общем объеме электроэнергии, потребляемой в МКД на территории области – 100 процентов к 2012 г.;

доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой в МКД на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой в МКД на территории области – 100 процентов к 2012 г.;

доля объемов теплоэнергии, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме теплоэнергии, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов теплоэнергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме теплоэнергии, потребляемой в МКД на территории области – 100 процентов к 2012 г.;

доля объемов природного газа, потребляемого в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого в жилых домах (за исключением МКД) на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов природного газа, потребляемого в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого в МКД на территории области – 100 процентов к 2012 г.;

число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование – 31955 шт. к 2020 г.;

доля жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, в общем числе домов – 10 процентов к 2020 г.

2.2.6. Цели, задачи развития и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в бюджетном секторе:

цели:

снижение потребления энергоресурсов в бюджетном секторе на 18 процентов к 2015 г. и 30 процентов к 2020 г.;

организация 100 процентного учетного потребления энергоресурсов к 2011 г.;

задачи:

100 процентное оснащение объектов бюджетного сектора приборами учета всех видов энергоресурсов;

создание рынка энергосервисных услуг в бюджетном секторе;

использование в бюджетном секторе энергоэффективного оборудования.

Целевые показатели:

удельный расход теплоэнергии на 1 кв.м. бюджетного учреждения – 0,15 Гкал/кв.м. в 2020 г.;

удельный расход воды на снабжение бюджетного учреждения на 1 чел. – 36,5 куб.м./чел. в 2020 г.;

удельный расход электроэнергии на обеспечение бюджетного учреждения на 1 кв.м. – 17,8 кВт.ч/кв.м. в 2020 г.;

доля объемов электроэнергии, потребляемой бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электроэнергии, потребляемой бюджетными учреждениями на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов теплоэнергии, потребляемой бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме теплоэнергии, потребляемой бюджетными учреждениями на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов воды, потребляемой бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой бюджетными учреждениями на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля объемов природного газа, потребляемого бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого бюджетными учреждениями на территории области – 100 процентов к 2011 г.;

доля расходов бюджета области на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетные учреждения – 2,5 процента (снижение на 18 процентов) в 2015 г. и 1,77 процента (снижение на 30 процентов) в 2020 г.;

доля бюджетных учреждений, финансируемых за счет бюджета области, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование – 100 процентов;

число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками – 1799 шт. к 2020 г.;

доля товаров, работ, услуг, закупаемых для областных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для областных нужд – 100 процентов к 2020 г.

2.2.7. Цель, задачи развития и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в промышленном секторе и сельском хозяйстве:

цель – сокращение удельных расходов энергоресурсов на единицу продукции в промышленном секторе и сельском хозяйстве на 25 процентов к 2015 г. и на 40 процентов к 2020 г.;

задачи:

создание системы стимулов повышения энергоэффективности для промышленных предприятий и сельхозпроизводителей;

100 процентное оснащение промышленных объектов приборами учета всех видов энергоресурсов;

использование в производстве энергосберегающего, энергоэффективного оборудования и технологий;

повышение конкурентоспособности продукции промышленных предприятий и сельскохозяйственных производителей.

Целевые показатели:

снижение энергоемкости промышленной и сельскохозяйственной продукции на 25 процентов к 2015 г. и на 40 процентов к 2020 г.

2.2.8. Цель, задачи развития и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере услуг и у непромышленных потребителей;

цель – сокращение потребления энергоресурсов на 25 процентов к 2015 г. и на 40 процентов к 2020 г. в сфере услуг и у непромышленных потребителей;

задачи:

создание системы стимулов повышения энергоэффективности для коммерческих организаций, индивидуальных предпринимателей, работающих в сфере услуг или являющихся непромышленными потребителями;

формирование системы требований для мелких и временных объектов;

100 процентное оснащение объектов приборами учета всех видов энергоресурсов;

сдерживание роста нагрузки платежей на коммерческие организации, индивидуальных предпринимателей, работающих в сфере услуг или являющихся непромышленными потребителями за счет роста энергоэффективности.

Целевые показатели:

сокращение потребления электроэнергии в сфере услуг и у непромышленных потребителей на 25 процентов к 2015 г. и на 40 процентов к 2020 г.

2.2.9. Цель, задачи развития и целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в транспортном секторе:

цель – снижение объема использования автомобильного бензина на 30 процентов к 2020 г.;

задачи:

создание системы стимулов повышения энергоэффективности для транспортных организаций;

увеличение объема использования высокоэкономичных транспортных средств, относящихся к общественному транспорту;

увеличение количества транспортных средств, использующих в качестве топлива природный газ.

Целевые показатели:

количество общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке которого осуществляется областью и муниципальными образованиями, 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 - 158 шт.

3. Система программных мероприятий

Программа реализуется в период с 2010 по 2020 год в два этапа:

I этап - 2010 - 2015 годы;

II этап - 2016 - 2020 годы.

На I этапе проводятся организационные мероприятия и реализуются малозатратные мероприятия и высокоэффективные проекты с малым сроком окупаемости в 1 - 3 года, разрабатывается программа обучения и проводится обучение специалистов администраций муниципальных районов и городских округов области, корректируются и уточняются муниципальные программы энергосбережения, подготавливаются энергетические паспорта и организуются энергоаудит и учет топливно-энергетических ресурсов на промышленных предприятиях, в топливно-энергетическом комплексе, жилищно-коммунальном хозяйстве и бюджетном секторе области, разрабатывается проектная документация проектов в области энергосбережения.

На II этапе осуществляются высокозатратные мероприятия, прежде всего у потребителей энергоресурсов, со сроком окупаемости свыше 4 лет; реализуются проекты, в том числе разработанные на I этапе, предусматривающие внедрение прогрессивных энергосберегающих технологий, энергоэффективного оборудования; завершается монтаж систем учета и регулирования энергоресурсов и воды в жилищном фонде; реализуются проекты по кардинальной замене систем тепло- и электроснабжения на основе энерготехнологических комплексов глубокого использования топливно-энергетических ресурсов (генерация) и современных систем транспорта, осуществляется диверсификация энергетической инфраструктуры и создаются предпосылки для перехода к альтернативным источникам энергии в общей структуре энергобаланса экономики региона.

Программные мероприятия представляют собой систему мер, которые сгруппированы по сферам реализации, скоординированы по срокам и ответственным исполнителям и обеспечивают комплексный подход и координацию работ всех участников Программы с целью достижения намеченных результатов.

Реализация комплекса мероприятий с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения в экономике области предусматривает реализацию программных мероприятий по следующим направлениям:

организационные мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (приложение №1 к областной целевой программе "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Тамбовской области на 2010-2015 годы и на период до 2020 года");

мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по водоснабжению,

теплоснабжению, газоснабжению и электроснабжению (приложение №2 к областной целевой программе "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Тамбовской области на 2010-2015 годы и на период до 2020 года").

Корректировка и уточнение перечня мероприятий Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и проведение их стоимостной оценки должна проводиться не реже 1 раза в год, в том числе и на основании данных энергетических обследований, проведение которых является обязательным для:

органов государственной власти, органов местного самоуправления, наделенных правами юридических лиц;

организаций с участием государства или муниципального образования; организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов;

организаций, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного и иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают 10 миллионов рублей за календарный год;

организаций, проводящих мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, бюджета области, бюджетов муниципальных образований области.

Первые обязательные энергетические обследования должны быть организованы и проведены во всех вышеуказанных органах и организациях области не позднее 31 декабря 2011 г., а последующие обследования должны проходить не реже чем один раз в каждые пять календарных лет. В ходе энергетических обследований должны быть: получены объективные данные об объемах используемых энергетических ресурсов; определены показатели энергетической эффективности и потенциал энергосбережения; разработан перечень типовых, общедоступных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и проведена (скорректирована) их стоимостная оценка.

Планы проведения обязательных энергетических обследований должны быть разработаны и приняты по каждой из вышеуказанных областей в течение 45 календарных дней с момента утверждения настоящей Программы.

Сводный план проведения энергетических обследований в области подлежит утверждению администрацией области не позднее 31 декабря 2010 г.

Помимо мероприятий, содержащихся в настоящей Программе, на территории области будут также реализовываться мероприятия, указанные в программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности,

принятых органами местного самоуправления области, а также мероприятия, содержащиеся в программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности конкретных организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с требованиями, установленными к данным программам. Указанные требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подлежат обязательной корректировке до 01 апреля 2011 г. Сами программы и содержащиеся в них мероприятия должны быть скорректированы и уточнены не позднее 01 июля 2011 г.

3.1. Организационные мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

3.1.1. Организационные мероприятия в сфере нормативно-правового регулирования и управления.

Основными организационными мероприятиями в сфере нормативно-правового регулирования являются:

- разработка и утверждение организационно-финансового Плана выполнения мероприятий по реализации Программы;

- разработка и утверждение Сводного плана проведения энергетических обследований органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций с участием государства или муниципальных образований области;

- разработка и утверждение Сводного плана проведения мероприятий по оснащению зданий, строений и сооружений, находящихся в региональной или муниципальной собственности, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии и электрической энергии;

- прекращение действия Закона области от 28 ноября 2001 г. N234-З «Об энергосбережении в Тамбовской области»;

- внесение изменений в областную адресную программу капитального ремонта многоквартирных домов на территории области на 2010 г., утвержденную постановлением администрации области от 28.05.2010 N 628, в части включения дополнительных видов работ по капитальному ремонту;

- разработка механизма предоставления муниципальных гарантий как способа обеспечения исполнения обязательств энергосервисных компаний при привлечении ими заемных средств на реализацию энергосервисных договоров;

- разработка механизма предоставления муниципальных гарантий как способа обеспечения исполнения обязательств коммерческих организаций при привлечении ими заемных средств для внедрения энергосберегающих технологий и(или) организации производства энергоэффективной продукции;

- разработка механизма льготного налогообложения и субсидирования затрат коммерческих организаций, связанных с производством энергоэффективной продукции, включая затраты на приобретение и

внедрение инновационных технологий, оборудования и материалов и внедрением энергосберегающих технологий;

создание системы мониторинга энергопотребления, позволяющей отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов;

подготовка методических рекомендаций по заключению энергосервисных договоров;

определение нормативов потребления коммунальных ресурсов в жилых домах для осуществления энергетического обследования;

установление требования об обязательном проведении экспертизы принимаемых проектов документов территориального планирования, в том числе градостроительных и технических решений, предлагаемых такими документами, на предмет энергосбережения и энергоэффективности;

установление требования об обязательном проведении экспертизы на предмет энергосбережения и энергоэффективности закона о бюджете, а также любых актов, требующих расходов бюджета (в целях недопущения траты денег на мероприятия, противоречащие этим принципам);

разработка и обеспечение доступности типовых технических решений по энергосбережению.

3.1.2.Тарифное стимулирование внедрения энергосберегающих мероприятий:

Тарифная политика, реализуемая региональным органом тарифного регулирования (комитет по государственному регулированию тарифов области) и органами тарифного регулирования муниципальных образований области, должна одновременно обеспечивать как достижение оптимального сочетания интересов регулируемых (ресурсоснабжающих) организаций (в том числе субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе) и потребителей, так и повышение эффективности деятельности регулируемых организаций, снижение энергоемкости производства и повышение его энергетической эффективности.

Меры по совершенствованию тарифного регулирования должны предусматривать применение тарифов, обеспечивающих возврат вложенных инвестиций, установление платы за резерв пропускной способности (двухставочные, а в перспективе и трехставочные тарифы в сфере теплоснабжения), установление почасовой тарификации и другие. Одновременно с этим будет введена экономическая ответственность регулируемых (ресурсоснабжающих) организаций и организаций сетевого комплекса за выполнение гарантированных стандартов надежности и качества обслуживания потребителей.

Комитет по государственному регулированию тарифов области и органы тарифного регулирования муниципальных образований будут планомерно и постоянно проводить мероприятия в области регулирования цен (тарифов), направленные на стимулирование энергосбережения и повышение 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.

Региональная долгосрочная тарифная политика в течение всего периода реализации настоящей Программы будет основываться на следующих принципах:

расширение использования рыночных механизмов ценообразования в сфере электроэнергетики, а также механизмов саморегулирования;

недопущение срыва задач по повышению жизненного уровня населения и росту конкурентоспособности российских коммерческих организаций после снижения необоснованно высоких удельных затрат на энергоснабжение населения и промышленности;

сохранение и совершенствование форм и механизмов участия органов государственной власти или органов местного самоуправления в регулировании источников инвестиций в топливно-энергетический комплекс с целью обеспечения достаточной инвестиционной привлекательности проектов по развитию генерации и сетевого хозяйства (на принципах возвратности осуществляемых государственных вложений, в том числе на условиях частно-государственного партнерства);

применение на рынках электрической энергии (мощности) и тепловой энергии механизмов ценообразования, обеспечивающих участникам рынка потенциальный уровень доходности не ниже, чем в других секторах экономики с сопоставимым уровнем рисков;

совершенствование тарифной политики в сфере теплоснабжения, поощряющей экономию, переход к расчётам потребителей тепловой энергии с теплоснабжающими организациями на основе двухставочных тарифов;

стимулирование потребителей ресурсов через реализацию механизмов тарифной политики к установке приборов учёта;

определение льготного порядка технологического присоединения к электрическим сетям;

предсказуемость долгосрочной тарифной политики и ее скоординированность с другими составляющими энергетической политики - политикой в сфере энергетической эффективности и энергосбережения, а также в области формирования рационального топливно-энергетического баланса области.

Основным направлением деятельности органов тарифного регулирования области в сфере энергосбережения при формировании тарифов (электро- и теплоэнергия, вода, водоотведение и очистка стоков, природный и сжиженный газ для населения) на период до 2020 г. является снижение затрат на производство и передачу ресурсов потребителям за счет:

организации учета ресурсов и обоснования (нормирования) расходов на собственные, хозяйственные и производственные нужды;

организации управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи ресурсов, с момента выявления

таких объектов, в том числе определению источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию, горячую и холодную воду), в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф регулируемой организации, управляющей такими объектами;

организации проведения комплексных проверок хозяйственной деятельности регулируемых организаций, в том числе по обоснованности нормативов расхода энергоресурсов и возможности их снижения;

установления тарифов с учетом необходимости обеспечения капитального ремонта и реконструкции действующих генерирующих и транспортных мощностей регулируемых (ресурсоснабжающих) организаций;

организации разработки и утверждения методик расчета потерь в распределительных сетях, платы за услуги по передаче (транспортировке) воды, тепловой и электрической энергии;

проведения комплексного системного анализа и оценки сложившейся системы тарифов регулируемых (ресурсоснабжающих) организаций;

реализации энергосберегающих мероприятий и мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности;

обеспечения контроля выполнения энергосберегающих мероприятий и мероприятий, направленных как на снижение себестоимости производства и передачи единицы ресурса, так и на снижение энергоемкости производства и повышение его энергетической эффективности, в том числе мероприятий, рекомендованных по результатам энергетических обследований регулируемых (ресурсоснабжающих) организаций;

внедрения дифференцированных по времени суток тарифов, стимулирующих потребителей к снижению максимумов нагрузки и соответственно затрат регулируемых (ресурсоснабжающих) организаций на содержание необходимых мощностей.

В период реализации настоящей Программы необходимо особое внимание уделить тарифному регулированию в сфере теплоснабжения. С этой целью необходимо осуществить разработку и начать последовательную реализацию комплекса программных мер по коренному усовершенствованию теплоснабжения, предусматривающих в том числе:

создание благоприятных условий для привлечения частных инвестиций в теплоснабжение, включая внедрение метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала;

оптимизацию системы тарифов (переход на обязательное применение двухставочного тарифа в теплоснабжении, применение долгосрочных тарифов по двусторонним договорам) с учетом интересов как производителей, так и потребителей тепла;

формирование обязательных требований к производимому и применяемому в указанной сфере оборудованию, а также к повышению энергоэффективности зданий;

рациональное применение механизмов государственной поддержки, в том числе в рамках частно-государственного партнерства при реализации инвестиционных проектов в данной сфере.

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к регулируемым видам деятельности для соответствующих организаций устанавливаются и систематически пересматриваются комитетом по государственному регулированию тарифов области и органами тарифного регулирования муниципальных образований

Данные требования включают:

целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ;

перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения и показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется в соответствии с производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций.

В то же время органы регулирования не определяют конкретные значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, поэтому данные значения устанавливаются непосредственно в программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций.

Формирование производственных и(или) инвестиционных программ регулируемых организаций в отношении регулируемых видов деятельности, а также регулирование цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций должно осуществляться с учетом программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности этих организаций. Поэтому, с одной стороны, программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований области должны содержать подпрограммы по повышению энергетической эффективности, а с другой - муниципальные программы повышения энергетической эффективности должны органически интегрировать меры по повышению энергетической эффективности регулируемых организаций.

Органы местного самоуправления, уполномоченные на регулирование цен (тарифов) на товары, услуги регулируемых (ресурсоснабжающие) организаций, будут учитывать расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение мероприятий, обязательных для включения в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых (ресурсоснабжающие) организаций при установлении цен (тарифов) на товары, услуги этих организаций (в том числе при определении

инвестированного капитала, учитываемого при установлении долгосрочных тарифов).

3.1.3. Информационно-пропагандистское сопровождение реализации Программы.

Основными организационными мероприятиями по информационно-пропагандистскому сопровождению реализации Программы являются:

проведение публичных массовых мероприятий (конференций, семинаров, «круглых столов», публичных (общественных) слушаний) по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

иницирование видеопередач и информационных печатных материалов на местных телеканалах и в районных печатных изданиях о применении энергосберегающих технологий и экономическом эффекте, о примерах внедрения мероприятий в быту, о возможностях финансовых механизмов, о правах граждан в созданных ими товариществах собственников жилья (далее – ТСЖ), описание положительного опыта, как среди жителей, так и коммерческих организаций, индивидуальных предпринимателей, создание специальной программы на радио или телевидении, например, «Энергоэффективный потребитель»;

разработка и размещение информации об энергосбережении на оборотной стороне квитанций на оплату жилищно-коммунальных услуг;

разработка и размещение социальной рекламы на улицах, остановках уличного транспорта, видеопанелях;

проведение конкурсов: «Самый энергоэффективный дом муниципального образования», «Самая энергоэффективная школа», «Самый энергоэффективный детский сад», «Самое энергоэффективное лечебное учреждение».

3.1.4. Организационные мероприятия в сфере обучения.

Для успешной реализации государственной политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории области необходимо:

обеспечить ее кадровое сопровождение;

воспитывать у подрастающего поколения бережное отношение к энергоресурсам;

внедрять в быту технологии энергосбережения.

Основными организационными мероприятиями в сфере обучения являются:

проведение обучающих семинаров для специалистов областной и местных администраций в сфере энергосбережения;

создание областного информационного портала;

открытие бесплатных консультаций при высших учебных заведениях, которые будут консультировать граждан по вопросам энергосбережения и энергоэффективности;

организация уроков энергосбережения в школах для начальных и средних классов;

создание тематических обучающих курсов и семинаров в образовательных учебных заведениях на территории области и(или) муниципальных образований;

создание на постоянной основе областной выставки энергосберегающих технологий и производств.

3.2. Мероприятия и механизмы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по отдельным направлениям

3.2.1. Мероприятия и механизмы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности при осуществлении деятельности по водоснабжению, теплоснабжению, газоснабжению и электроснабжению.

Основными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры являются:

проведение энергетических обследований организаций коммунального комплекса, что позволит разработать энергосберегающие мероприятия для конкретных организаций;

анализ предоставления качества услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения;

анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения МКД на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности;

оценка аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях;

выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и затем признанию права государственной или муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества;

организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определению источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую и электрическую энергию), в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф регулируемой организации, эксплуатирующей такие объекты;

внедрение систем АИИС КУЭ в организациях коммунального комплекса, что позволит снизить плату за потребленную электроэнергию соответствующими организациями;

прямой запрет на использование оборудования с низкой энергоэффективностью для объектов наружного освещения.

Перспективными являются следующие мероприятия:

восстановление системы рециркуляции горячего водоснабжения;

проведение техэкспертизы системы теплоснабжения в целях оптимизации режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива;

установка новых экономичных котлов взамен устаревших в целях повышения надежности работы оборудования;

замена ветхих теплотрасс с использованием трубы в пенополиуретановой изоляции в целях сокращения потерь тепловой энергии и подпиточной воды;

изменение схемы прокладки теплотрассы, что позволит снизить тепловые потери при транспортировке теплоносителя;

замена кожухотрубных водоподогревателей на пластинчатые теплообменники в ЦТП в целях обеспечения стабильности и бесперебойности теплоснабжения потребителей;

установка частотных преобразователей в целях повышения эффективности работы электрического оборудования;

установка систем плавного пуска с заменой насосных агрегатов на канализационно-насосных станциях;

автоматизация системы управления водоснабжением с применением современных станций управления и защиты насосов, а так же приводов переменного тока в целях экономии средств на обслуживание системы водоснабжения;

замена до 60 процентов труб в системе водоснабжения, с истекшим сроком эксплуатации, что позволит снизить потери в водопроводе.

3.2.2. Мероприятия и механизмы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в жилищном фонде.

Жилищный фонд области включает в себя:

25937,27 тыс.кв.м общей обслуживаемой площади, из них 10469,59 тыс.кв.м в МКД и 15467,68 тыс.кв.м в индивидуальном жилом секторе;

216110 домов, в том числе 26 415 многоквартирных, в которых 218665 квартир.

Уровень благоустройства в МКД характеризуется обеспеченностью:

центральным отоплением – 54 процента;

газоснабжением – 90 процентов;

горячим водоснабжением – 32 процента;

холодным водоснабжением – 81 процент;

электроснабжением – 99 процентов.

Уровень благоустройства в индивидуальном жилом секторе характеризуется обеспеченностью:

центральным отоплением – 2 процента;

газоснабжением – 53 процента;

горячим водоснабжением – 3 процента;

холодным водоснабжением – 60 процентов;

электроснабжением – 99 процентов.

Население в целом по области потребляет около 2811,7 тыс.Гкал тепловой энергии, 737,3 млн. кВт·ч электроэнергии, 51191 тыс.куб.м воды, 662,7 млн.куб.м природного газа в год.

Для решения задачи повышения энергоэффективности необходимо выполнение следующих мероприятий:

Установка общедомовых приборов учета и переход на оплату населением энергетических ресурсов, используемых в помещениях общего пользования за фактическое потребление. Внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов.

По данным муниципальных образований жилищный фонд области обеспечен общедомовыми приборами учета в следующих объемах:

теплоснабжение – 668 шт.

горячее водоснабжение – 209 шт.

холодное водоснабжение – 395 шт.

электроснабжение – 2273 шт.

С учетом данных о количестве ветхих, аварийных объектов, объектов, подлежащих сносу или капитальному ремонту до 01 января 2013 г., а также объектов, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем пять киловатт или максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалории в час общая потребность в установке общедомовых приборов учета в МКД составляет:

теплоснабжение – 2729 шт.

горячее водоснабжение – 1323 шт.

холодное водоснабжение – 21338 шт.

электроснабжение – 24142 шт.

В целях выполнения мероприятия по оснащению МКД общедомовыми приборами учета управляющие организации и ТСЖ в срок до 01 января 2011 г.:

проводят агитационно-разъяснительную работу с населением;

проводят общие собрания собственников помещений по вопросу установки общедомовых приборов учета;

заключают договоры на установку общедомовых приборов учета;

осуществляют приемку общедомовых приборов учета;

заключают договоры на обслуживание общедомовых приборов учета.

В срок до 01 января 2011 г. «РЦЭС» совместно с органами местного самоуправления составляет реестр МКД, в которых не установлены общедомовые приборы учета. Реестр должен вестись на постоянной основе, начиная с момента составления и обновляться в оперативном режиме.

Источниками финансирования мероприятия являются средства управляющих компаний, ТСЖ, собственников помещений в МКД, инвесторов. Администрации муниципальных образований области вправе принять решение о предоставлении из местного бюджета поддержки отдельным категориям граждан путем выделения им средств целевым назначением на установку приборов учета.

Установка индивидуальных приборов учета расхода горячей и холодной воды, электрической энергии и природного газа.

По данным муниципальных образований жилищный фонд области обеспечен индивидуальными приборами учета в следующих объемах:

горячее водоснабжение – 17015 шт.

холодное водоснабжение – 51418 шт.

электроснабжение – 453742 шт.

газоснабжение – 192602 шт.

С учетом данных о количестве ветхих, аварийных объектов, объектов, подлежащих сносу или капитальному ремонту до 01 января 2013 г., а также объектов, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем пять киловатт или максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалории в час общая потребность в установке индивидуальных приборов учета составляет:

горячее водоснабжение – 58337 шт.

холодное водоснабжение – 251169 шт.

электроснабжение – 2123 шт.

газоснабжение – 102000 шт.

В целях выполнения мероприятия по оснащению индивидуальными приборами учета управляющие организации и ТСЖ в срок до 01 января 2012 г:

проводят агитационно-разъяснительную работу с населением;

проводят общие собрания собственников помещений по вопросу установки индивидуальных приборов учета;

заключают договоры на установку приборов учета;

осуществляют приемку индивидуальных приборов учета.

«РЦЭС» совместно с органами местного самоуправления в срок до 01 января 2011 г. составляет и ведет реестр индивидуальных жилых домов и МКД, в которых не установлены индивидуальные приборы учета. Реестр должен вестись на постоянной основе, начиная с момента составления и обновляться в оперативном режиме.

Источниками финансирования мероприятия являются средства управляющих компаний, ТСЖ, собственников помещений в многоквартирных домах, инвесторов. Администрации муниципальных образований вправе принять решение о предоставлении из местного бюджета поддержки отдельным категориям граждан путем выделения им средств на установку приборов учета.

3.2.3. Сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов в целях их ранжирования по уровню энергоэффективности и определения жилых домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности.

В целях выполнения мероприятия управляющие компании и ТСЖ в срок до 01 января 2011 г. проводят анализ потребления энергоресурсов МКД за предыдущие периоды и составляют реестр энергопотребления МКД;

«РЦЭС» совместно с администрациями муниципальных образований в срок до 01 июля 2011 г. на основе реестров:

определяет нормативы потребления коммунальных ресурсов в жилых домах для осуществления энергетического обследования;

составляет перечень первоочередных энергосберегающих мероприятий, финансируемых за счет средств муниципального бюджета в обследованных жилых домах;

организует проверки квартир на предмет наличия самовольного переустройства жилых помещений в МКД с наибольшим удельным потреблением энергоресурсов;

создает систему мониторинга энергопотребления в МКД, позволяющую отслеживать фактическое энергопотребление жилых домов в сравнении с данными энергетических паспортов;

проводит рекламную кампанию среди населения об экономической выгоде проведения энергетических обследований;

разрабатывает порядок проведения конкурса «Самый энергоэффективный дом муниципального образования».

3.2.4. Переход на строительство энергоэффективных жилых домов.

В целях выполнения мероприятия управление строительства и архитектуры области в срок до 01 января 2012 г.:

разрабатывает и утверждает рекомендации по проектированию и строительству энергоэффективных жилых домов с учетом конструктивных особенностей и их территориального размещения;

разрабатывает экспериментальные проекты энергоэффективных домов в г. Тамбове и городских округах;

включает проекты энергоэффективных жилых домов в областной перечень проектов для повторного применения;

разрабатывает альбом типовых решений тепловой изоляции существующих ограждающих конструкций при ремонте и реконструкции зданий старого жилого фонда с сопротивлением теплопередаче 3,2-6 кв.м.С/Вт и оптимальным температурно-влажностным режимом;

разрабатывает типовые конструкционные решения непрозрачных ограждающих конструкций многоэтажных энергоэффективных жилых домов;

разрабатывает типовые модульные решения систем приточно-вытяжной вентиляции квартир энергоэффективных многоэтажных домов;

разрабатывает типовые технические решения конструкций приточных и вытяжных вентиляционных шахт энергоэффективных многоэтажных домов;

проводит исследование, разработку и внедрение систем энергоснабжения зданий на основе использования адсорбционных тепловых насосов с использованием низкопотенциального тепла окружающей среды;

проводит исследование и разработку вариантных решений конструкций окон с сопротивлением теплопередаче не менее 1 кв.м.С/Вт;

разрабатывает альбом типовых решений для заполнения проемов стен энергоэффективными окнами;

разрабатывает Программу освоения выпуска на предприятиях области материалов, комплектующих изделий и оборудования, необходимых для строительства жилых домов в энергоэффективном исполнении.

Администрации муниципальных образований в срок до 01 января 2012 г. обеспечивают содействие в строительстве экспериментальных энергоэффективных жилых домов из расчета по одному жилому дому в каждом муниципальном образовании.

Управление строительства и архитектуры области на весь период реализации Программы проводит мониторинг строительства, реконструкции и первых трех лет эксплуатации энергоэффективных жилых домов.

3.2.5. Разработка требований по энергоэффективности зданий при проведении капитальных ремонтов.

В настоящее время на территории области действует областная адресная программа капитального ремонта многоквартирных домов на 2008-2011 годы, утвержденная постановлением администрации области от 06 декабря 2007 г. № 1336. Необходимо совместить проведение капитальных ремонтов в МКД с осуществлением в них энергосберегающих мероприятий. Увязка планов капитальных ремонтов и реконструкции жилых домов с планами проведения энергосберегающих мероприятий позволит оптимизировать расходование средств муниципальных бюджетов на указанные цели за счет устранения дублирования проводимых работ и применения при капитальных ремонтах более энергоэффективного оборудования и материалов. Часть 3 вышеуказанной программы подлежит корректировке в срок до 01 января 2011 г. в части включения дополнительных видов работ по капитальному ремонту:

- остекление лоджий и балконов;
- установка теплоотражающих экранов за радиаторами отопления;
- установка устройств плавного пуска в лифтах;
- установка компенсаторов реактивной мощности;
- энергетическое обследование до и после капитального ремонта.

В срок до 01 января 2011 г. управление строительства и архитектуры области разрабатывает задания для муниципальных образований по реконструкции и капитальному ремонту жилых домов в энергоэффективном исполнении.

3.2.6. Содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров в целях увеличения объема внебюджетных средств, используемых для финансирования энергосберегающих мероприятий.

В целях выполнения мероприятия «РЦЭС» совместно с администрациями муниципальных образований в срок до 01 июля 2011 г.:

разрабатывает механизм предоставления муниципальных гарантий, как способа обеспечения исполнения обязательств энергосервисных компаний

при привлечении ими заемных средств на реализацию энергосервисных договоров;

готовит методические рекомендации по заключению энергосервисных договоров;

проводит рекламную кампанию среди населения об экономической выгоде заключения энергосервисных договоров.

3.2.8. Разработка и обеспечение доступности типовых технических решений по энергосбережению.

К типовым техническим решениям по энергосбережению в жилищном фонде относятся:

установка энергосберегающих антивандальных светильников, оборудованных датчиками движения или присутствия человека в местах общего пользования жилых домов, что позволяет в частности снизить потребление электрической энергии на освещение мест общего пользования жилого фонда на 80 процентов;

установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления, что обеспечивает снижение потребления энергетических ресурсов в системе теплоснабжения на 10 процентов;

внедрение систем пофасадного регулирования температурного режима жилых домов, что обеспечивает снижение потерь тепловой энергии на 5 процентов за счет учета влияния ветровой нагрузки и инсоляции домов;

промывка домовых инженерных систем от отложений, в том числе с использованием современных реагентов и поверхностно-активных веществ, что обеспечивает снижение потребления энергетических ресурсов в системе теплоснабжения на 5 процентов;

замена систем теплоснабжения жилых домов с открытым водозабором горячего водоснабжения на системы с закрытым водозабором (через теплообменники);

замена элеваторных узлов жилых домов на автоматизированные индивидуальные тепловые пункты с системой погодной компенсации;

установка автоматических балансировочных клапанов на циркуляционных контурах системы горячего водоснабжения;

использование частотных регуляторов для главного привода лифтов;

внедрение схемы парной работы лифтов.

3.3. Мероприятия и механизмы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в бюджетном секторе

3.3.1. На территории области расположено 1799 бюджетных учреждений муниципальной и областной собственности, общей площадью – 2399,73 тыс.кв.м:

134 областных бюджетных учреждения, в том числе:

в ведении управления образования области — 50;

в ведении управления здравоохранения области – 30;

в ведении управления культуры области – 22;

в ведении управления труда и социального развития области – 32

1665 муниципальных бюджетных учреждений в том числе:
в области образования – 872;
в области здравоохранения – 58;
в области культуры – 724;
административные учреждения – 73.

Бюджетные учреждения расходуют 12 процентов энергетических ресурсов (электроэнергии, газа, тепла и воды), потребляемых в области. Так в 2009 г. общее годовое электропотребление бюджетной сферы области составило 207,3 млн.кВт·ч, общее годовое теплотребление – 711 тыс. Гкал, общее годовое потребление воды – 6749 тыс.куб.м, общее годовое потребление природного газа – 69107,8 тыс.куб.м.

Проблемами энергопотребления бюджетной сферы области являются:
отсутствие или неполная укомплектованность приборами учета потребления тепловой энергии и воды и изношенность инженерных коммуникаций, которые приводят к сверхнормативной потере теплоносителей в сетях.

Уровень благоустройства бюджетных учреждений характеризуется обеспеченностью:

- центральным отоплением – 59 процентов;
- газоснабжением – 30 процентов;
- горячим водоснабжением – 29 процентов;
- холодным водоснабжением – 99 процентов;
- электроснабжением – 100 процентов.

Для решения задачи повышения энергоэффективности необходимо выполнение следующих мероприятий:

установка приборов учета всех видов энергоресурсов в учреждениях бюджетной сферы области.

Областные бюджетные учреждения обеспечены приборами учета в следующих объемах:

- теплоснабжение – 11 шт.;
- газоснабжение – 40 шт.;
- холодное водоснабжение – 57 шт.;
- горячее водоснабжение – 8 шт.;
- электроснабжение – 134 шт.

Муниципальные бюджетные учреждения обеспечены приборами учета в следующих объемах:

- теплоснабжение – 96 шт.;
- газоснабжение – 560 шт.;
- холодное водоснабжение – 505 шт.;
- горячее водоснабжение – 133 шт.;
- электроснабжение – 1615 шт.

С учетом данных о количестве ветхих, аварийных объектов, объектов, подлежащих сносу или капитальному ремонту до 01 января 2013 г., а также объектов, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем пять киловатт или максимальный объем потребления тепловой

энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалории в час общая потребность в установке приборов учета в бюджетных организациях составляет:

в областных бюджетных учреждениях:

теплоснабжение – 68 шт.;

газоснабжение – 0 шт.;

холодное водоснабжение – 75 шт.;

горячее водоснабжение – 31 шт.;

электроснабжение – 0 шт.;

в муниципальных бюджетных учреждениях:

теплоснабжение – 320 шт.;

газоснабжение – 80 шт.;

холодное водоснабжение – 721 шт.;

горячее водоснабжение – 177 шт.;

электроснабжение – 5 шт.

В целях выполнения мероприятия по оснащению бюджетных учреждений приборами учета энергоресурсов руководители бюджетных учреждений в срок до 01 января 2011 г.:

проводят конкурсы на установку приборов учета;

заключают договоры с победителями;

осуществляют приемку приборов учета.

Источниками финансирования мероприятия являются средства бюджетных учреждений, выделенные на их содержание. Органы исполнительной власти области согласно сфер ведения и(или) администрации муниципальных образований вправе принять решение о предоставлении из областного и местных бюджетов поддержки отдельным бюджетным учреждениям путем выделения им целевым назначением дополнительных средств на установку приборов учета.

«РЦЭС» совместно с органами исполнительной власти области согласно сфер ведения и органами местного самоуправления составляют реестр бюджетных учреждений, в которых не установлены приборы учета. Реестр должен быть составлен в срок до 01 января 2011 г., вестись на постоянной основе, начиная с момента составления и обновляться в оперативном режиме.

3.3.2. Проведение энергетических обследований и сбор информации об энергопотреблении бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления, в целях их ранжирования по удельному энергопотреблению, разработки и определения очередности проведения энергосберегающих мероприятий для конкретных объектов:

В целях выполнения мероприятия «РЦЭС» совместно с органами исполнительной власти области согласно сфер ведения и администрациями муниципальных образований в срок до 01 января 2011 г.:

проводит информационно-разъяснительную работу среди руководителей бюджетных учреждений;

проводит анализ потребления энергоресурсов бюджетными учреждениями за предыдущие периоды и составляют реестр энергопотребления и технического состояния объектов;

в срок до 01 января 2012 г.:

создает систему мониторинга энергопотребления в бюджетных учреждениях, позволяющую отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов;

реализовывает в каждом муниципальном образовании пилотные проекты «энергоэффективная школа», «энергоэффективный детский сад», «энергоэффективное лечебное учреждение»;

обеспечивает распространение опыта использования и внедрения энергосберегающих технологий и оборудования в бюджетных учреждениях.

В срок до 01 января 2012 г. руководители бюджетных учреждений:

заключают договоры на проведение энергетических обследований и разработку энергетических паспортов;

составляют перечень первоочередных энергосберегающих мероприятий; финансируемых за счет средств регионального и муниципальных бюджетов в обследованных бюджетных учреждениях.

Источниками финансирования мероприятия являются средства бюджетных учреждений выделенные на их содержание, средства инвесторов. Органы исполнительной власти области согласно сфер ведения и(или) администрации муниципальных образований вправе принять решение о предоставлении из областного и местных бюджетов поддержки отдельным бюджетным учреждениям путем выделения им целевым назначением дополнительных средств на проведение энергоаудита.

3.3.3. Содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров в целях увеличения объема внебюджетных средств, используемых для финансирования энергосберегающих мероприятий.

В целях выполнения мероприятия «РЦЭС» совместно с органами исполнительной власти области согласно сфер ведения и администрациями муниципальных образований в срок до 01 июля 2011 г.:

готовят методические рекомендации по заключению энергосервисных договоров;

проводят информационно-разъяснительную работу среди руководителей бюджетных учреждений об экономической выгоде заключения энергосервисных договоров.

3.3.4. Внедрение в систему государственных закупок требований по параметрам энергоэффективности к изделиям и оборудованию, потребляющим энергоресурсы.

В целях выполнения мероприятия «РЦЭС» в срок до 01 января 2011 г. вносит на рассмотрение администрации области проект требований по энергоэффективности бюджетных учреждений.

3.3.5. Разработка требований по энергоэффективности бюджетных учреждений при проведении капитальных ремонтов зданий.

3.3.6. Разработка и обеспечение доступности типовых технических решений по энергосбережению в бюджетных учреждениях.

К типовым техническим решениям по энергосбережению в бюджетных учреждениях относятся:

модернизация систем освещения бюджетных учреждений, с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением бюджетных учреждений, что позволяет обеспечить ежегодную экономию 20 процентов от годовых затрат на систему освещения;

внедрение автоматического регулирования для систем отопления и горячего водоснабжения, что позволит снизить потребление тепла в бюджетных учреждениях на 15 процентов;

утепление чердачных покрытий и подвалов, утепление тамбуров, входных дверей, утепление (или замена) окон, утепление фасадов, контуров зданий, что позволит снизить потребление тепловой энергии бюджетными учреждениями на 30 процентов;

внедрение автоматики, позволяющей снижать температурный режим в зданиях и помещениях в ночное время и в нерабочие дни;

обеспечение гидравлической устойчивости систем отопления зданий за счет установки автоматических балансировочных клапанов на стояках систем отопления;

установка автоматических балансировочных клапанов на циркуляционных контурах системы горячего водоснабжения.

3.4. Мероприятия и механизмы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в промышленном секторе и сельском хозяйстве

3.4.1. На долю промышленных и сельскохозяйственных предприятий приходится более 40 процентов объемов потребления энергоресурсов. Совокупный объем произведенной продукции составляет 38 процентов валового регионального продукта.

Промышленный комплекс области включает в себя более 40 крупных предприятий.

Агропромышленный комплекс области включает в себя 245 работающих сельскохозяйственных предприятий, более 2800 крестьянских (фермерских) хозяйств, 265 тысяч личных подсобных хозяйств и 12 предприятий перерабатывающей промышленности.

Сельское хозяйство области находится в сложном положении. За последние 17 лет произошло значительное снижение всех основных показателей сельскохозяйственного производства. Но в последнее время отрасль демонстрирует рост объемов производства, прибыли, сокращение числа убыточных предприятий. Основными задачами для сельхозтоваропроизводителей области являются внедрение энергосберегающих технологий в растениеводстве и животноводстве,

обеспечивающих конкурентоспособность производимой продукции на региональном и федеральном уровнях, увеличение объемов производства и реализации продукции при сохранении или снижении объемов потребления первичных ресурсов.

Для повышения энергоэффективности в промышленности и сельском хозяйстве предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

проведение энергетических обследований и сбор информации об энергопотреблении объектов промышленных и сельскохозяйственных предприятий в целях разработки и определения очередности проведения энергосберегающих мероприятий для конкретных объектов.

В целях выполнения мероприятия «РЦЭС» совместно с органами исполнительной власти области согласно сфер ведения и администрациями муниципальных образований в срок до 01 января 2011 г:

проводит информационно-разъяснительную работу среди руководителей предприятий;

проводит анализ потребления энергоресурсов промышленными и сельскохозяйственными предприятиями за предыдущие периоды и составляет реестр энергопотребления и технического состояния объектов.

В срок до 01 января 2013 г. руководители предприятий, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного или иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают десять миллионов рублей за год:

заключают договоры на проведение энергетических обследований и разработку энергетических паспортов;

составляют перечень первоочередных энергосберегающих мероприятий.

«РЦЭС» совместно с органами исполнительной власти области согласно сфер ведения и администрациями муниципальных образований в срок до 01 января 2013 г.:

создает систему мониторинга энергопотребления на предприятиях промышленности и сельского хозяйства, позволяющую отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов;

содействует в реализации в каждом муниципальном образовании пилотных проектов «Энергоэффективное промышленное предприятие», «Энергоэффективное сельскохозяйственное предприятие»;

обеспечивает распространение опыта использования и внедрения энергосберегающих технологий и оборудования на предприятиях.

Источниками финансирования мероприятий являются собственные средства хозяйствующих субъектов.

3.4.2. Заключение энергосервисных договоров и привлечение частных инвестиций для их реализации.

В целях выполнения мероприятия «РЦЭС» совместно с органами исполнительной власти области согласно сфер ведения и администрациями муниципальных образований в срок до 01 июля 2011 г.:

проводит информационно-разъяснительную работу среди руководителей предприятий об экономической выгоде заключения энергосервисных договоров.

3.4.3. Разработка программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности хозяйствующих субъектов.

3.4.4. Оснащение предприятий современными техническими средствами учета и контроля на всех этапах выработки, передачи и потребления топливно-энергетических ресурсов, внедрение АИИС КУЭ.

3.4.5. Создание новых производств энергоэффективных товаров, в том числе материалов, комплектующих изделий и оборудования, необходимых для строительства жилых домов в энергоэффективном исполнении.

В целях выполнения мероприятий администрация области и муниципальные образования области совместно с «РЦЭС» в срок до 01 июля 2011 г.:

разрабатывают механизм льготного налогообложения и субсидирования затрат предприятий, связанных с производством энергоэффективной продукции, включая затраты на приобретение и внедрение инновационных технологий, оборудования и материалов;

разрабатывают механизм предоставления муниципальных гарантий, как способа обеспечения исполнения обязательств предприятий при привлечении ими заемных средств для организации производства энергоэффективной продукции.

3.4.6. Внедрение на промышленных и сельскохозяйственных предприятиях энергоэффективного оборудования и энергосберегающих технологий.

3.4.7. Внедрение типовых технических решений по энергосбережению на промышленных и сельскохозяйственных предприятиях, в том числе:

внедрение технологий вторичного использования пара, конденсата, сбросных вод, охлаждающих потоков воды и воздуха, сжатого воздуха;

совершенствование системы водоподготовки, водозабора и подачи воды;

замена элеваторных узлов в административных зданиях на автоматизированные индивидуальные тепловые пункты с системой погодной компенсации;

обеспечение гидравлической устойчивости систем отопления административных зданий за счет установки автоматических балансировочных клапанов на стояках систем отопления;

установка терморегуляторов на отопительные приборы с целью экономии тепловой энергии в помещениях административных зданий;

установка автоматических балансировочных клапанов на циркуляционных контурах систем горячего водоснабжения;

оснащение насосов, вентиляторов, тягодутьевых машин, регуляторов подпитки тепловых сетей устройствами частотного регулирования;

реконструкция котельных с применением пластинчатых теплообменников и современных систем автоматического регулирования температурного графика;

выполнение мероприятий по промывке трубопроводов, нагревательных приборов и теплообменников наружных и внутренних систем отопления с применением прогрессивных химических, акустических и вибрационных методов;

применение для отопления производственных корпусов локальных газовых лучистых излучателей;

применение теплонаносных установок для утилизации сбросовых низкопотенциальных энергоресурсов;

замена существующих котлов и водонагревателей малой мощности на высокоэкономичные и работающие без вредных выбросов в окружающую среду.

3.5. Мероприятия и механизмы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере услуг и у непромышленных потребителей

3.5.1. Для повышения энергоэффективности в сфере услуг и у непромышленных потребителей предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

«РЦЭС» совместно с органами исполнительной власти области согласно сфер ведения и администрациями муниципальных образований в срок до 01 января 2013 г.:

создают систему мониторинга энергопотребления в сфере услуг и у непромышленных потребителей, позволяющую отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов;

разрабатывают механизм субсидирования затрат организаций, связанных с реализацией программ по энергосбережению, включая затраты на приобретение и внедрение инновационных технологий, оборудования и материалов, а также затрат на присоединение к объектам электросетевого хозяйства (до 100 кВтч), в том числе за счет арендной платы для объектов муниципальной собственности;

вводят требования по энергосбережению в программы размещения мелких и временных объектов;

содействуют в реализации в каждом муниципальном образовании пилотных проектов «Энергоэффективный магазин», «Энергоэффективный офис»;

обеспечивают распространение опыта использования и внедрения энергосберегающих технологий и оборудования на предприятиях.

3.6. Мероприятия и механизмы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в организациях транспорта

На долю транспорта приходится около 7 процентов энергопотребления области, наибольшую долю потребления составляет автомобильный бензин.

Важным мероприятием по энергосбережению является перевод автомобильного транспорта с автомобильного бензина на природный газ, а также осуществление энергосберегающих мероприятий в транспортной инфраструктуре:

переход на энергосберегающее освещение и светотехнические устройства;

утепление зданий предприятий и вокзалов;

оснащение транспортных предприятий приборами учета энергоресурсов, внедрение АИИС КУЭ;

использование современных материалов в конструкциях транспортных средств;

разработка системы тарифов, штрафов и поощрений, направленных на стимулирование эффективного использования энергоресурсов;

организация велосипедных дорожек на улицах городских округов.

4.Обоснование ресурсного обеспечения Программы

Предполагаемый общий объем финансирования (в ценах 2009 г.) составляет 17715,5 млн.руб., в том числе по этапам и годам:

Таблица №7

Период (год)	Всего	Бюджетные средства:			Внебюджетные средства
		федеральный	областной	местные	
I этап					
2010	6128076	96221	324714	225593	5481548
2011	2990878	205101	459961	201380	2124436
2012	1687928	245541	410785	199800	831802
2013	1339397	209898	52472	183150	893877
2014	1222707	194078	48517	183150	796962
2015	1830866	190287	47570	183150	1409859
Итого по I этапу:	15199852	1141126	1344019	1176223	11538484
II этап					
2016	801368	142888	35721	0	622759
2017	143075	0	0	0	143075
2018	505456	0	0	0	505456
2019	468023	0	0	0	468023
2020	597721	0	0	0	597721
Итого по II этапу:	2515643	142888	35721	0	2337034
Всего:	17715495	1284014	1379740	1176223	13875518

Доля внебюджетных источников в общем объеме финансирования Программы составляет 78 процентов.

В ходе реализации Программы объемы финансирования подлежат ежегодному уточнению с учетом реальных возможностей областного и местных бюджетов.

5. Механизм управления и контроля реализации Программы

Механизм реализации Программы предусматривает использование комплекса организационных, экономических и правовых мероприятий, необходимых для реализации цели и задач Программы. Он базируется на принципе взаимодействия органов государственной власти области, органов местного самоуправления, организаций всех форм собственности и ответственности всех участников Программы, которые в конечном счете и реализуют мероприятия повышения энергетической эффективности.

Текущее управление и контроль реализации Программы осуществляются государственным заказчиком-координатором Программы, координатором Программы, а также органами местного самоуправления области в пределах их установленной компетенции.

Текущее управление реализации Программы предусматривает организацию обеспечения выполнения программных мероприятий и типовых проектов, предусмотренных Программой, исполнителями Программы.

Государственным заказчиком-координатором Программы совместно с заказчиками Программы, координатором Программы, а также органами местного самоуправления согласуется детализированный организационно-финансовый план выполнения мероприятий по реализации Программы, обеспечивающих реализацию типовых проектов Программы. План уточняется не реже двух раз в год на основе оценки результативности мероприятий Программы и достижения целевых индикаторов. Перечень проектов, реализуемых в рамках Программы, ежегодно корректируется и при необходимости дополняется. С этой целью формируется база данных по реализуемым и предполагаемым к реализации проектам Программы.

Выбор исполнителей типовых проектов и мероприятий Программы, финансируемых за счет бюджетных средств, осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством области по вопросам размещения заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд.

При этом критериями выбора исполнителей программных мероприятий являются:

функциональные и качественные характеристики реализуемых энергосберегающих мероприятий (включая: приобретаемое оборудование, комплектующие к нему, продукцию (товары), проводимые работы, оказываемые услуги и др.);

эксплуатационные расходы;

расходы на техническое обслуживание;

сроки (периоды) реализации энергосберегающих мероприятий;

условия и объем предоставления гарантии качества проводимых работ и оказываемых услуг;

стоимость реализации энергосберегающих мероприятий;

обеспечение заданных параметров энергосбережения и повышения энергоэффективности;

другие критерии в соответствии с законодательством Российской Федерации и действующих на момент заключения государственного контракта условий реализации программных мероприятий.

В механизме реализации Программы на всех стадиях используется современная система экспертизы, позволяющая отбирать наиболее перспективные проекты для бюджетного финансирования, проводить независимую экспертизу конкурсных заявок с целью выявления исполнителей, предложивших лучшие условия исполнения заказов, и осуществлять эффективную экспертную проверку качества полученных результатов. Экспертиза и отбор проектов в структурообразующих направлениях Программы основываются на принципах объективности, компетентности и независимости.

Государственный координатор Программы несет ответственность за выполнение и конечные результаты Программы, рациональное использование выделяемых средств и определяет формы и методы управления реализацией Программы, возглавляет межведомственный координационный совет Программы.

«РЦЭС» как координатор Программы в ходе реализации Программы:

осуществляет контроль за деятельностью исполнителей по выполнению мероприятий Программы;

вносит в администрацию области на рассмотрение проекты нормативных правовых актов и других необходимых для выполнения Программы документов;

разрабатывает в пределах своих полномочий проекты нормативных правовых актов и других документов, необходимых для выполнения Программы;

с учетом выделяемых финансовых средств уточняет показатели выполнения Программы и затраты на реализацию ее мероприятий, механизм реализации Программы и состав исполнителей;

составляет организационно-финансовый план мероприятий по реализации Программы;

представляет в администрацию области статистическую, справочную и аналитическую информацию о ходе реализации Программы в целом в соответствии с постановлением администрации области от 19.03.2007 г. № 269;

представляет в администрацию области сведения о заключенных со всеми исполнителями мероприятий Программы государственных контрактах либо иных гражданско-правовых договорах на финансирование мероприятий Программы за счет средств внебюджетных источников, в том числе на закупку и поставку продукции для региональных государственных нужд;

представляет 2 раза в год до 15 февраля и до 15 июля в администрацию области доклад о ходе работ по Программе, достигнутых результатах и эффективности использования финансовых средств;

инициирует при необходимости экспертные проверки хода реализации отдельных мероприятий Программы;

вносит в администрацию области предложения о корректировке, продлении срока реализации Программы либо о прекращении ее выполнения (при необходимости);

организует по поручению государственных заказчиков Программы экспертизу проектов на всех этапах реализации Программы;

организует независимую оценку показателей результативности и эффективности мероприятий Программы, их соответствия целевым индикаторам и показателям;

внедряет информационные технологии и обеспечивает их применение в целях управления реализацией Программы и контроля за ходом выполнения мероприятий Программы;

обеспечивает размещение в сети Интернет текста Программы, нормативных правовых актов по управлению реализацией Программы и контролю за ходом выполнения ее мероприятий, а также материалов о ходе и результатах реализации Программы, осуществляет информационное обеспечение специализированного сайта в сети Интернет;

по завершении Программы представляет в администрацию области доклад о выполнении Программы, включая эффективность использования финансовых средств за весь период ее реализации.

Дополнительными функциями по управлению реализацией Программы «РЦЭС» может быть наделено государственным заказчиком- координатором Программы.

Заказчики Программы:

участвуют в составлении детализированного организационно-финансового плана мероприятий по реализации Программы;

осуществляют мониторинг выполнения целевых индикаторов и показателей реализации мероприятий Программы;

обеспечивают эффективное использование средств, выделяемых на реализацию Программы;

организуют ведение полугодовой отчетности по реализации Программы, а также мониторинг реализации ее мероприятий;

организуют экспертные проверки хода реализации отдельных мероприятий Программы в рамках выполнения мероприятий Программы;

осуществляют управление деятельностью исполнителей мероприятий Программы в рамках выполнения мероприятий Программы;

осуществляют отбор на конкурсной основе исполнителей работ (услуг), поставщиков продукции по соответствующим мероприятиям Программы, заключение государственных контрактов либо иных гражданско-правовых договоров;

организуют применение информационных технологий в целях управления и контроля за ходом реализации Программы;

согласуют с государственным заказчиком-координатором Программы, координатором Программы и заинтересованными участниками Программы возможные сроки выполнения мероприятий, объемы и источники финансирования;

представляют государственному заказчику-координатору Программы и координатору Программы статистическую, справочную и аналитическую информацию о ходе реализации мероприятий Программы;

при необходимости представляют государственному заказчику-координатору Программы предложения о продлении срока реализации Программы либо о ее прекращении;

представляют 2 раза в год до 15 февраля и до 15 июля государственному заказчику-координатору Программы и координатору Программы по установленной форме доклад о ходе выполнения работ по Программе, достигнутых результатах и эффективности использования финансовых средств.

Контроль (мониторинг) за ходом выполнения Программы должен осуществляться ежегодно по целевым индикаторам программы. Набор индикаторов и показателей мониторинга может изменяться после появления новых нормативных требований к системе индикаторов выполнения Программы и новых нормативных правовых актов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности как на федеральном, так и на областном уровне.

До начала реализации Программы «РЦЭС» утверждает положение об управлении реализацией Программы, в котором определяются:

порядок формирования организационно-финансового плана мероприятий по реализации Программы;

механизмы корректировки мероприятий Программы и их ресурсного обеспечения в ходе реализации Программы;

процедуры обеспечения публичности (открытости) информации о целевых индикаторах и показателях, результатах мониторинга реализации Программы, ее мероприятиях и об условиях участия в них исполнителей, а также о проводимых конкурсах и критериях определения победителей.

Предусматривается выделение средств регионального бюджета на проведение работ в целях обеспечения функционирования системы независимой экспертизы для принятия управленческих решений по реализации Программы, выполнение исследований для оценки социально-экономической эффективности реализации Программы, включая достижение запланированных целевых индикаторов, а также на осуществление научно-методического обеспечения ежемесячного и ежеквартального мониторинга хода реализации Программы.

6. Оценка социально-экономической и экологической эффективности реализации Программы

Принципиальными особенностями Программы являются комплексность и дифференцирование мероприятий по различным секторам экономики и по формам реализации. Предусматривается разработка и реализация новых методологических подходов и инновационных технологий. В связи с этим в рамках реализации Программы предусматривается осуществлять углубленный мониторинг ее реализации.

Конкретные количественные и качественные оценки социальных, экологических и экономических результатов реализации Программы определяются по каждому мероприятию.

Анализ мероприятий, планируемых при выполнении Программы, показал, что при их реализации не происходит ухудшения исходного состояния окружающей среды и не требуется проведение восстановительных и рекультивационных работ.

Экономическая эффективность мероприятий Программы в связи со спецификой решаемых проблем может быть прямой и косвенной.

При этом под результатами реализации программных мероприятий понимается достижение следующих результатов, определяющих ее эффективность:

снижение энергоемкости валового регионального продукта области за счет реализации мероприятий Программы не менее, чем на 25 процентов на первом этапе (к 2015 г.) и на 40 процентов на втором этапе (к 2020 г.);

обеспечение (только за счет реализации мероприятий Программы) годовой экономии первичной энергии в размере не менее 1074 тыс.т у.т. на первом этапе в 2015 г. и 1718 т у.т. на втором этапе в 2020 г.;

обеспечение за счет реализации мероприятий Программы суммарной экономии энергии не менее 3764 тыс.т у.т. на первом этапе (2010-2015 г.г.) и не менее 11067 тыс.т у.т. за весь срок реализации Программы (2010-2020 г.г.);

Эффективность расходования бюджетных средств, выделяемых на реализацию Программы, оценивается: экономией бюджетных средств на оплату энергоносителей организациям бюджетной сферы и коммунального хозяйства, а также снижением расходов на дотирование энергопотребления населения, и отдельных регионов. Кроме того, учитывается расширение налоговой базы от снижения издержек производства в промышленности, на транспорте, в сельской хозяйстве и в сфере услуг (по налогу на прибыль), за счет снижения издержек производства.

Годовая экономия средств регионального и муниципального бюджетов на приобретение и субсидирование приобретения энергоресурсов составит:

в 2015 г. – 166,1млн. руб.; в 2020 г. – 276,9 млн.руб.

Суммарная экономия средств регионального и муниципального бюджетов на приобретение и субсидирование приобретения энергоресурсов составит:

в 2010-2015 гг. – 581,4 млн. руб.; в 2010-2020 гг. – 1772 млн.руб.

Динамика целевых показателей по годам реализации Программы приведена в приложении №3 к областной целевой программе "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Тамбовской области на 2010-2015 годы и на период до 2020 года".

Общая оценка вклада Программы в экономическое развитие Российской Федерации и области заключается в обеспечении эффективного использования бюджетных средств, выделяемых на повышение энергоэффективности региональной экономики, и в обеспечении решения

поставленной Президентом Российской Федерации задачи по снижению энергоемкости ВВП Российской Федерации на 40 процентов в 2007-2020 гг.г. с повышением конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности российской экономики, ростом уровня и качества жизни населения, за счет реализации потенциала энергосбережения, перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к областной целевой программе "Энергосбережение и
повышение энергетической эффективности в
Тамбовской области на 2010-2015 годы
и на период до 2020 года"

**ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

N	Наименование мероприятия	Исполнитель	Срок реализации (год)	Объем финансирования: (тыс.руб.)					Результаты	
				всего	в том числе:				в натуральном выражении	в стоимостном выражении
					федеральный бюджет	областной бюджет	местные бюджеты	внебюджетные источники		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	I. Организационные мероприятия в сфере нормативно-правового регулирования и управления									
1.1.	Разработка и утверждение организационно-финансового Плана выполнения мероприятий по реализации Программы	Тамбовское областное государственное автономное учреждение "Региональный центр энергосбережения" (далее - ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Организационно-финансовый план выполнения мероприятий по реализации Программы	
1.2.	Разработка и утверждение Сводного плана проведения энергетических обследований органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций с участием государства или муниципальных образований области	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Сводный план проведения энергетических обследований органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций с участием государства или муниципальных образований области	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.	Разработка и утверждение Сводного плана проведения мероприятий по оснащению зданий, строений и сооружений, находящихся в региональной или муниципальной собственности приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии и электрической энергии	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств редусмотренных на текущую деятельность			Сводный план проведения мероприятий по оснащению зданий, строений и сооружений, находящихся в региональной или муниципальной собственности приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии и электрической энергии	
1.4.	Прекращение действия Закона области от 28 ноября 2001 г. N234-3 «Об энергосбережении в Тамбовской области»	Администрация области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность				
1.5.	Внесение изменений в областную адресную программу капитального ремонта многоквартирных домов на 2008-2011 годы, утвержденную постановлением администрации области от 06 декабря 2007 г. N 1336, в части включения дополнительных видов работ по капитальному ремонту	Администрация области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.6.	Разработка механизма предоставления муниципальных гарантий как способа обеспечения исполнения обязательств энергосервисных компаний при привлечении ими заемных средств на реализацию энергосервисных договоров	Администрация области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Механизм предоставления муниципальных гарантий как способа обеспечения исполнения обязательств энергосервисных компаний при привлечении ими заемных средств на реализацию энергосервисных договоров	
1.7.	Разработка механизма предоставления муниципальных гарантий как способа обеспечения исполнения обязательств коммерческих организаций при привлечении ими заемных средств для внедрения энергосберегающих технологий и/или организации производства энергоэффективной продукции	Администрация области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Механизм предоставления муниципальных гарантий как способа обеспечения исполнения обязательств коммерческих организаций при привлечении ими заемных средств для внедрения энергосберегающих технологий и/или организации производства энергоэффективной продукции	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.8.	Разработка механизма льготного налогообложения и субсидирования затрат коммерческих организаций, связанных с производством энергоэффективной продукции, включая затраты на приобретение и внедрение инновационных технологий, оборудования и материалов и внедрением энергосберегающих технологий	Администрация области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Механизм льготного налогообложения и субсидирования затрат коммерческих организаций, связанных с производством энергоэффективной продукции, включая затраты на приобретение и внедрение инновационных технологий, оборудования и материалов	
1.9.	Создание системы мониторинга энергопотребления, позволяющую отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Система мониторинга энергопотребления, позволяющую отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов	
1.10.	Подготовка методических рекомендаций по заключению энергосервисных договоров	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Методические рекомендации по заключению энергосервисных договоров	
1.11.	Определение нормативов потребления коммунальных ресурсов в жилых домах для осуществления энергетического обследования	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Нормативы потребления коммунальных ресурсов в жилых домах для осуществления энергетического обследования	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.12.	Установление требования об обязательном проведении экспертизы принимаемых проектов документов территориального планирования, в том числе градостроительных и технических решений, предлагаемых такими документами, на предмет энергосбережения и энергоэффективности	Администрация области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность		Требование об обязательном проведении экспертизы принимаемых проектов документов территориального планирования, в том числе градостроительных и технических решений, предлагаемых такими документами, на предмет энергосбережения и энергоэффективности	
1.13.	Установление требования об обязательном проведении экспертизы на предмет энергосбережения и энергоэффективности закона о бюджете, а также любых актов, требующих расходов бюджета (в целях недопущения траты денег на мероприятия, противоречащие этим принципам)	Администрация области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность		Требование об обязательном проведении экспертизы на предмет энергосбережения и энергоэффективности закона о бюджете, а также любых актов, требующих расходов бюджета (в целях недопущения траты денег на мероприятия, противоречащие этим принципам)	
1.14.	Разработка и обеспечение доступности типовых технических решений по энергосбережению	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность		Реестр типовых технических решений по энергосбережению	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	2. Организационные мероприятия в сфере информационно-пропагандистского сопровождения реализации Программы									
2.1.	Проведение публичных массовых мероприятий (конференций, семинаров, "круглых столов", публичных (общественных) слушаний и т.п.) по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Конференции, семинары, круглые столы, публичные(общественные) слушания т.п.) по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
2.2.	Инициирование видеопередач и информационных печатных материалов на местных телеканалах и районных печатных изданиях о применении энергосберегающих технологий и экономическом эффекте, о примерах внедрения мероприятий в быту, о возможностях финансовых механизмов, создание специальной программы на радио или телевидение «Энергоэффективный потребитель»	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Видеопередачи и статьи о применении энергосберегающих технологий и экономическом эффекте, о примерах внедрения мероприятий в быту, о возможностях финансовых механизмов; специальная программа на радио или телевидение «Энергоэффективный потребитель»		
2.3.	Разработка и размещение информации об энергосбережении на оборотной стороне квитанций на оплату жилищно-коммунальных услуг	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Информация об энергосбережении на оборотной стороне квитанций на оплату жилищно-коммунальных услуг		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.4.	Разработка и размещение социальной рекламы на улицах, остановках уличного транспорта, видеопанелях	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Социальная реклама на улицах и остановках общественного транспорта, видеопанелях	
2.5.	Проведение конкурсов: «Самый энергоэффективный дом муниципального образования», «Самая энергоэффективная школа», «Самый энергоэффективный детский сад», «Самое энергоэффективное лечебное учреждение» и т.д.	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Конкурсы: «Самый энергоэффективный дом муниципального образования», «Самая энергоэффективная школа», «Самый энергоэффективный детский сад», «Самое энергоэффективное лечебное учреждение» и т.д.	
3.Организационные мероприятия в сфере обучения										
3.1.	Проведение обучающих семинаров для специалистов областной и местных администраций в сфере энергосбережения	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Обучение специалистов областной и местных администраций	
3.2.	Создание областного информационного портала	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Областной информационный портал	
3.3.	Открытие бесплатных консультаций при высших учебных заведениях	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Консультационные пункты при высших учебных заведениях	
3.4.	Организация уроков энергосбережения в школах для начальных и средних классов	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Уроки энергосбережения	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.5.	Создание тематических обучающих курсов и семинаров в образовательных учебных заведениях на территории области и/ или муниципальных образований.	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Программы обучения в образовательных учебных заведениях	
3.6.	Создание на постоянной основе областной выставки энергосберегающих технологий и производств	ТОГАУ "РЦЭС"	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Областная выставка энергосберегающих технологий и производств	

ПРИЛОЖЕНИЕ №2
к областной целевой программе "Энергосбережение и
повышение энергетической эффективности в
Тамбовской области на 2010-2015 годы
и на период до 2020 года"

**МЕРОПРИЯТИЯ
В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ОТДЕЛЬНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ**

N п/п	Наименование мероприятия	Исполнитель	Срок реализа ции	Объем финансирования, тыс.руб.					Результаты	
				всего	в том числе				в натуральном выражении	в стоимостном выражении
					федеральны й бюджет	област ной бюджет	мест ные бюд жеты	внебюд жетные источ ники		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по водоснабжению, теплоснабжению, газоснабжению и электроснабжению										
1.1. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по теплоснабжению										
Тамбовский район										
1.1.1	Отказ от использования парового котла в котельной №2 в процессе производства тепловой энергии	ООО "Тамбовская теплоэнергетическая компания" (далее - ООО "ТТЭ")	2010	300				300	Экономия 4000 тыс. кВт за весь период реализации Программы	Экономия 5800 тыс.руб.кВт за весь период реализации Программы
1.1.2	Замена подпиточного насоса 11 кВт в котельной №2 на насос 4 кВт	ООО "ТТЭ"	2010	20				20	Экономия 535 тыс. м3 за весь период реализации Программы	Экономия 780 тыс. руб. кВт за весь период реализации Программы
1.1.3	Замена дымососа котла №5 мощностью 55 кВт на дымосос мощностью 11 кВт	ООО "ТТЭ"	2010	140				140		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.4	Строительство котельной мкр.Южный у центрального теплового пункта (далее - ЦТП) №2, мощностью -12МВт	ООО "ТТЭ"	2016	3000				3000		
1.1.5	Строительство котельной мкр.Южный у ЦТП №2, мощностью -12МВт	ООО "ТТЭ"	2017	3000				3000		
1.1.6	Монтаж оборудования котельной в существующем здании насосной ДСУ-2 - 2,5 МВт	ООО "ТТЭ"	2015	800				800		
1.1.7	Строительство котельной - 3 МВт у здания существующей котельной №2	ООО "ТТЭ"	2018	10500				10500		
1.1.8	Организация диспетчерского пункта на вновь построенные котельные	ООО "ТТЭ"	2015	900				900	Экономия 15000 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 17085 тыс.руб. за весь период реализации Программы
1.1.9	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в пенополиуретановой изоляции (далее - ППУ изоляции))	ООО "ТТЭ"	2014	10000				10000		
1.1.10	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2015	10000				10000		
1.1.11	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2016	10000				10000		
1.1.12	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2017	10000				10000		
1.1.13	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2018	10000				10000		
1.1.14	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2019	10000				10000		
1.1.15	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2020	10000				10000		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.16	Замена водоподогревателей горячего водоснабжения на ЦТП №1 на пластинчатые	ООО "ТТЭ"	2010	750				750		
1.1.17	Установка пластинчатых водоподогревателей отопления на ЦТП №1 и 2	ООО "ТТЭ"	2010	5700				5700		
1.1.18	Восстановление циркуляционного трубопровода системы горячего водоснабжения пос. Строитель	ООО "ТТЭ"	2010	500				500		
1.1.19	Замена водоподогревателей горячего водоснабжения на котельной №1 на пластинчатые	ООО "ТТЭ"	2011	2200				2200		
1.1.20	Восстановление циркуляционного трубопровода системы горячего водоснабжения пос.Строитель	ООО "ТТЭ"	2011	1500				1500		
1.1.21	Восстановление циркуляционного трубопровода системы горячего водоснабжения пос.Строитель	ООО "ТТЭ"	2012	1500				1500		
1.1.22	Восстановление циркуляционного трубопровода системы горячего водоснабжения пос.Строитель	ООО "ТТЭ"	2013	1500				1500		
1.1.23	Установка 4 котла КВа-1,0 в котельной районного отдела народного образования (далее - РОНО) с установкой пластинчатого водоподогревателя отопления	ООО "ТТЭ"	2010	2500				2500		
1.1.24	Замена котлов в котельной РОНО на котлы КВа-1,0 в количестве 3 штук	ООО "ТТЭ"	2011	850				850		
1.1.25	Установка оборудования для получения горячего водоснабжения и монтаж тепловых сетей горячего водоснабжения от котельной до центральной тепловой камеры	ООО "ТТЭ"	2012	800				800		
1.1.26	Замена котлов в котельной РОНО на котлы КВа-1,0 в количестве 3 штук	ООО "ТТЭ"	2014	850				850		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.27	Замена котлов в котельной РОНО на котлы КВа-1,0 в количестве 3 штук	ООО "ТТЭ"	2015	850				850		
1.1.28	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2017	1500				1500		
1.1.29	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2018	1500				1500		
1.1.30	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2019	1500				1500		
1.1.31	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2020	1500				1500		
Первомайский район										
1.1.32	Перевод угольной котельной на природный газ и монтаж топочной	ООО "ТТЭ"	2010	800				800		
1.1.33	Строительство котельной в районе Дома культуры - 12 МВт	ООО "ТТЭ"	2013	30000				30000		
1.1.34	Строительство котельной в районе ул. Школьной - 2 МВт	ООО "ТТЭ"	2011	10000				10000		
1.1.35	Организация диспетчерского пункта на вновь построенные котельные	ООО "ТТЭ"	2011	500				500		
1.1.36	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2014	4000				4000		
1.1.37	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2015	4000				4000		
1.1.38	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2016	4000				4000		
1.1.39	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2017	4000				4000		
1.1.40	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2018	4000				4000		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.41	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2019	4000				4000		
1.1.42	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2020	4000				4000		
Моршанский район										
1.1.43	Замена сетевого насоса 30 кВт в котельной с.Алгасово на насос 11 кВт	ООО "ТТЭ"	2010	55				55		
1.1.44	Замена сетевого насоса 30 кВт в котельной пос.Молодежный на насос 7,5 кВт	ООО "ТТЭ"	2010	35				35		
1.1.45	Замена газогорелочного устройства на котельной пос. Молодежный	ООО "ТТЭ"	2010	230				230		
1.1.46	Установка измерительного комплекса по природному газу в котельной пос. Молодежный	ООО "ТТЭ"	2010	160				160		
1.1.47	Замена котлов в котельной с. Алгасово	ООО "ТТЭ"	2011	850				850		
1.1.48	Замена котлов в котельной с. Алгасово	ООО "ТТЭ"	2014	850				850		
1.1.49	Замена котлов в котельной с. Алгасово	ООО "ТТЭ"	2015	850				850		
1.1.50	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2016	1000				1000		
1.1.51	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2017	1000				1000		
1.1.52	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2018	1000				1000		
1.1.53	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2019	1000				1000		
1.1.54	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2020	1000				1000		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.55	Строительство газопровода до котельной с.Алгасово	ООО "ТТЭ"	2010	500				500		
1.1.56	Замена котлов в котельной с.Алгасово	ООО "ТТЭ"	2011	800				800		
1.1.57	Замена котлов в котельной с.Алгасово	ООО "ТТЭ"	2012	800				800		
1.1.58	Замена сетевого насоса 7,5 кВт на насос 4 кВт в котельной, с.Алгасово	ООО "ТТЭ"	2010	25				25		
1.1.59	Установка измерительного комплекса по природному газу в котельной с.Алгасово	ООО "ТТЭ"	2010	160				160		
1.1.60	Реконструкция котельной с целью установки в ней бытовых котлов, пос.Первомайский	ООО "ТТЭ"	2010	350				350		
1.1.61	Замена тепловых сетей на трубы из современных материалов (в ППУ изоляции)	ООО "ТТЭ"	2011	220				220		
1.1.62	Установка модульной котельных с закрытием подвальной котельной по ул. Железнодорожная, 24	ОАО "Тамбовские коммунальные системы" (далее - ОАО"ТКС")	2011	5427				5427	Экономия 212274 куб.м./год газа, 4514 кВтч/год электроэнергии, 103 куб.м./год воды	Экономия 5868 тыс.руб. за весь период реализации Программы
1.1.63	Реконструкция подвальной котельной по ул. К. Маркса, 57	ОАО"ТКС"	2012	2575				2575	Экономия 43891 куб.м./год газа, 22970 кВтч/год электроэнергии, 293 куб.м./год воды	Экономия 1365 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.64	Реконструкция подвальной котельной по ул. К. Маркса, 57	ОАО"ТКС"	2013	2575				2575		
1.1.65	Монтаж участка сети для соединения распределительных сетей котельных по ул. Интернациональная, 56 и по ул. Интернациональная, 116 с последующим закрытием котельной по ул. Интернациональной, 116.	ОАО"ТКС"	2011	3277				3277	Экономия 88518 куб.м./год газа, 20000 кВтч/год электроэнергии, 48 куб.м./год воды, фонда оплаты труда - 4 человека	Экономия 6776 тыс. руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.66	Монтаж участка сети для соединения распределительных сетей котельных по ул. Интернациональная, 56 и по ул. Интернациональная, 116 с последующим закрытием котельной по ул. Интернациональной 116	ОАО"ТКС"	2012	3277				3277		
1.1.67	Реконструкция котельной по ул. Новостремянная, 2а, с закрытием подвальной котельной по ул. Верховая, 18	ОАО"ТКС"	2012	17503	7001	1750		8752	Экономия 704449 куб.м./год газа, 554954 кВтч/год электроэнергии, 393 куб.м./год воды, фонда оплаты труда - 4 чел.	Экономия 20445 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.68	Реконструкция котельной по ул. Новостремянная, 2а, с закрытием подвальной котельной по ул. Верховая, 18	ОАО"ТКС"	2013	17503	7001	1750		8752		
1.1.69	Реконструкция котельной по ул. Новостремянная, 2а, с закрытием подвальной котельной по ул. Верховая, 18	ОАО"ТКС"	2014	17503	7001	1750		8752		
1.1.70	Реконструкция котельной по ул. Новостремянная, 2а, с закрытием подвальной котельной по ул. Верховая, 18	ОАО"ТКС"	2015	17503	7001	1750		8752		
1.1.71	Реконструкция подвальных котельных по улицам Октябрьская, 29, Интернациональная, 29, Советская, 90, Носовская, 31	ОАО"ТКС"	2012	13400				13400		
1.1.72	Реконструкция подвальных котельных по улицам Октябрьская, 29, Интернациональная, 29, Советская, 90, Носовская, 31	ОАО"ТКС"	2013	13400				13400	Экономия 219445 куб.м./год газа, 114850 кВтч/год электроэнергии, 1395 куб.м./год воды	Экономия 5862 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.73	Реконструкция подвальных котельных по улицам Октябрьская, 29, Интернациональная, 29, Советская, 90, Носовская, 31	ОАО"ТКС"	2014	13400				13400		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.74	Модернизация котельной по ул. Советская, 89 с закрытием трёх подвальных котельных: по улицам Советская, 93, Советская, 97 и Интернациональная. 36	ОАО"ТКС"	2013	8813				8813	Экономия 497564 куб.м/год газа, 5300 кВтч/год электроэнергии, 1164 куб.м./год воды, фонда оплаты труда - 12 человек	Экономия 18165 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.75	Модернизация котельной по ул. Советская, 89 с закрытием трёх подвальных котельных: по улицам Советская, 93, Советская, 97 и Интернациональная. 36	ОАО"ТКС"	2014	8813				8813		
1.1.76	Модернизация котельной по ул. Советская, 89 с закрытием трёх подвальных котельных: по улицам Советская, 93, Советская, 97 и Интернациональная. 36	ОАО"ТКС"	2015	8813				8813		
1.1.77	Реконструкция котельной по ул. Московская, 2а с закрытием котельной по ул. Московская, 3а	ОАО"ТКС"	2013	1687				1687		
1.1.78	Реконструкция котельной по ул. Московская, 2а с закрытием котельной по ул. Московская, 3а	ОАО"ТКС"	2014	1687				1687		
1.1.79	Реконструкция котельной по ул. Московская, 2а с закрытием котельной по ул. Московская, 3а	ОАО"ТКС"	2015	1687				1687	Экономия 189379 куб.м./год газа, 19377 кВтч/год электроэнергии, фонда оплаты труда - 4 человека	Экономия 5735 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.80	Замена насосного оборудования	ОАО"ТКС"	2013	2867				2867	Экономия электроэнергии 45000 кВтч за весь период реализации Программы	Экономия 40000 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.81	Замена насосного оборудования	ОАО"ТКС"	2014	2867				2867		
1.1.82	Замена насосного оборудования	ОАО"ТКС"	2015	2867				2867		
1.1.83	Восстановление линии рециркуляции горячего водоснабжения	ОАО"ТКС"	2014	13227				13227	Экономия 300 Гкал/год тепловой энергии, 1000 куб.м./год воды	Экономия 2040 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.84	Восстановление линии рециркуляции горячего водоснабжения	ОАО"ТКС"	2015	13227				13227		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.85	Модернизация котельной по ул. Физкультурников, 1 с закрытием котельной по ул. Гастелло, 109	ОАО"ТКС"	2014	7500				7500	Экономия 496593 куб.м./год газа, 5783 кВтч/год электроэнергии, 1054 куб.м./год воды, фонда оплаты труда - 4 человека	Экономия 10285 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.86	Модернизация котельной по ул. Физкультурников, 1 с закрытием котельной по ул. Гастелло, 109	ОАО"ТКС"	2015	7500				7500		
1.1.87	Реконструкция котельной по ул. Астраханская, 191 с закрытием котельных по улицам Астраханская, 1/3, Карбышева, 6	ОАО"ТКС"	2011	29449	11780	2945		14724	Экономия 5457005 куб.м./год газа, 913915 кВтч/год электроэнергии, 16244 куб. м/год воды, 106658 Гкал/год тепловой энергии, фонда олаты труда - 4 человека	Экономия 21999 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.88	Реконструкция котельной по ул. Астраханская, 191 с закрытием котельных по улицам Астраханская, 1/3, Карбышева, 6	ОАО"ТКС"	2012	29449	11780	2945		14724		
1.1.89	Реконструкция котельной по ул. Астраханская, 191 с закрытием котельных по улицам Астраханская, 1/3, Карбышева, 6	ОАО"ТКС"	2013	29449	11780	2945		14724		
1.1.90	Ремонт котла КВ-ТС-0,73	МУП "Тамбовинвестсервис" (далее - МУП "ТИС")	2010	75				75	Экономия 79390 куб.м. за весь период реализации Программы	Экономия 19000 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.91	Режимно-наладочные работы на котельных	МУП "ТИС"	2010	650				650		Экономия 27000 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.92	Ремонт сетей с применением предварительно изолированных труб	МУП "ТИС"	2010	0				0		Экономия 4470 тыс. руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.93	Перевод мазутного хозяйства в летний период в холодный резерв	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2010	0				0	Экономия 61 тонна условного топлива (далее - т у.т.) за весь период реализации Программы	Экономия 160 тыс. руб. за весь период реализации Программы
г. Котовск										
1.1.94	Установка регулирующего привода на насосное оборудование	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2012	4611				4611	Экономия 3920 т у.т. за весь период реализации Программы	Экономия 10240 тыс. руб. за весь период реализации Программы
г. Тамбов										
1.1.95	Реконструкция тепловых сетей	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2010	45824				45824	Экономия 159,2 т у.т. за весь период реализации Программы	Экономия 416 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.96	Реконструкция тепловых сетей	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2011	28481				28481		
1.1.97	Реконструкция тепловых сетей	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2012	20511				20511		
1.1.98	Модернизация насосных установок с выбором эффективного режима работы (оптимизация по мощности и производительности)	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2010	1000				1000	Экономия 556,8 т у.т. за весь период реализации Программы	Экономия 1456 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.99	Модернизация насосных установок с выбором эффективного режима работы (оптимизация по мощности и производительности)	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2011	16965				16965		
1.1.100	Модернизация насосных установок с выбором эффективного режима работы (оптимизация по мощности и производительности)	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2012	15983				15983		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.101	Реконструкция схем трубопроводов пара и воды для создания эффективных режимов работы оборудования: реконструкция схемы включения водогрейного котла № 4; реконструкция БРОУ - 100/13 ст.№3 и БРОУ-100/30 ст.№3	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2011	3000				3000	Экономия 502,2 т у.т. за весь период реализации Программы	Экономия 146 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.102	Применение современных методов очистки теплообменного оборудования	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2010	650				650	Экономия 166 т у.т. за весь период реализации Программы	Экономия 1314 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.103	Замена участков тепловых сетей	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2010	5292				5292	Экономия 8704 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 5616 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.104	Замена участков тепловых сетей	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2011	5715				5715		
1.1.105	Замена участков тепловых сетей	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2012	6169				6169		
1.1.106	Ремонт тепловой изоляции трубопроводов теплосети	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2010	3709				3709	Экономия 5632 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 36324 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.107	Ремонт тепловой изоляции трубопроводов теплосети	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2011	3692				3692		
1.1.108	Ремонт тепловой изоляции трубопроводов теплосети	ОАО "Квадра" - "Восточная региональная генерация"	2012	4014				4014		
Жердевский район										
1.1.109	Строительство двух пристенных котельных к жилым домам №25, №17с котлами RSH 100 -2шт. и блок с дымовой трубой 2 шт. в г. Жердевка, пос.Сахзавод	ОАО "Тамбовская сетевая компания"(далее -ОАО "ТСК")	2010	2 000				2 000	Экономия 42 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 100 тыс. руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.110	Монтаж блочно-модульной котельной 1,5 МВт в поселке Сахарного завода	ОАО "ТСК"	2011	7 072				7 072	Экономия 135,9 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 333 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.111	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1 МВт по ул. Чкалова в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2010	4 800				4 800	Экономия 51 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 130 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.112	Строительство теплотрассы в двухтрубном исполнении в поселке Сахарного завода	ОАО "ТСК"	2011	1 664				1 664	Экономия 450 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 531 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.113	Строительство теплотрассы в двухтрубном исполнении по ул. Чкалова 1450 м г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2010	3 915				3 915	Экономия 1020 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 1210 тыс. руб. за весь период реализации Программы
г. Уварово										
1.1.114	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Южная, мощностью 2 МВт в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2010	7 800				7 800	Экономия 315 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 880 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.115	Строительство водогрейной котельной в микрорайоне "Молодежный", мощностью 10 МВт/час, с четырьмя котлами RSD -2000 и одним котлом RSD-2000 для горячего водоснабжения в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2011	33 800	13520	3380		16900	Экономия 1506 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 4220 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.116	Строительство водогрейной котельной мощностью 20 МВт/час в теплопункте 1-го микрорайона с котлами RSD-5000 3 шт. и котлом RSD-5000 -1 шт. для ГВС в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2012	89 107	35643	8911		44553,2	Экономия 1682 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 4712 тыс. руб. за весь период реализации Программы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.1.117	Реконструкция котельной 2 микрорайона с целью перевода паровых котлов ДКВР - 20/13, ДЕ - 25/14 и ДЕ-10/14 в водогрейный режим с заменой вспомогательного котельного оборудования в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2013	11 745				11 745	Экономия 478,1 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 189 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.118	Строительство теплотрассы на дома №№7,14,13,12,11 в ППУ изоляции, 1микрорайона ф 159-20м, ф 89-160м, ф 76-362 м, ф 57-270 м, ф 40-67 м в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2012	5 848				5 848	Экономия 1986 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 2723 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.119	Строительство теплотрассы от дома №6 до дома №10 2 мкр. ф 219-410м, ф 159 -205 м, ф 89 -205 м в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2013	2 481				2 481	Экономия 4550 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 848 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.120	Строительство теплотрассы на дома №32,№33 1 мкр. в ППУ изоляции в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2011	21 523				21 523	Экономия 5418 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 7065 тыс. руб. за весь период реализации Программы
г. Рассказово										
1.1.121	Замена в котельной по ул. Некрасова, 14"А" двух котлов "Вулкан" (VK-1000) на котлы RSD - 1500 - 2 шт в г. Рассказово	ОАО "ТСК"	2010	3 030				3 030	Экономия 202 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 570 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.122	Реконструкция котельной по ул. Саратовская, 1 с заменой котлов ДГК-2Г-6,5 Н на котлы RSD-5000 - 4 шт. и вспомогательного оборудования в г. Рассказово	ОАО "ТСК"	2014	27 182				27 182	Экономия 1651,8 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 771 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.123	Строительство котельной мощностью 3 МВт в микрорайоне 55 квартал, с котлами RSD -1000 - 3 шт. в г. Рассказово	ОАО "ТСК"	2010	12 500				12 500	Экономия 831 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 2330 тыс. руб. за весь период реализации Программы
г. Кирсанов										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.124	Реконструкция котельной школы № 3 г. Кирсанова с заменой котлов "Вулкан"(VK-1000) на котлы RSD 2000- 2шт. в г. Кирсанов	ОАО "ТСК"	2010	4 500				4 500	Экономия 153 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 430 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.125	Реконструкция котельной №7 г. Кирсанова с заменой котлов на котлы RSA -500 - 2 шт. в г. Кирсанов	ОАО "ТСК"	2010	1 800				1 800	Экономия 100 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 280 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.126	Реконструкция котельной № 9 в г. Кирсанов с установкой котлов RSA 500 -2 шт, RSA 300 - 1 шт, со строительством теплотрассы - 400 м (в 2-х трубном исчислении) и горячего водоснабжения - 200м	ОАО "ТСК"	2010	4 500				4 500	Экономия 299 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 840 тыс. руб. за весь период реализации Программы
Мичуринский район										
1.1.127	Реконструкция котельной №5 по ул. Социалистическая с. Заворонежское Мичуринского р-на с установкой котлов RSA 500 -2шт., RSA 300 - 1 шт.	ОАО "ТСК"	2015	2 683				2 683	Экономия 294 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 825 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.128	Реконструкция котельных №13,14 пос. Садострой Мичуринского р-на с установкой котлов RSY-100 -4 шт., блок с трубой - 3 шт.	ОАО "ТСК"	2015	1 720				1 720	Экономия 179,5 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 4920 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.129	Реконструкция котельной №10 с установкой котлов RSA 100-100 - 4 шт. ул. Спортивная пос. Садострой Мичуринского р-на	ОАО "ТСК"	2015	550				550	Экономия 343,5 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 960 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.130	Строительство блочной котельной (ТКУ-0,6 МВт) с установкой котлов RSA 300- 2шт. котельной №11 пос. Лесной Воронеж с реконструкцией теплотрассы	ОАО "ТСК"	2015	4 678				4 678	Экономия 627,5 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 1760 тыс. руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.131	Реконструкция котельной №6 по ул. Строителей с. Заворонежское, с установкой котлов RSA - 500 -2 шт., RSA-300- 1 шт.	ОАО "ТСК"	2015	2 683				2 683	Экономия 376,5 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 1055 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.132	Строительство блочной ТКУ - 0,6 МВт с котлами RSA 300-2 шт. с реконструкцией теплотрассы в учхозе им. Калинина	ОАО "ТСК"	2015	4 678				4 678	Экономия 414 тыс. Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 1160 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.1.133	Строительство теплотрассы от котельной №5 с. Заворонежское ул. Социалистическая 100 м в 4-х трубном исполнении	ОАО "ТСК"	2015	509				509	Экономия 3370 тыс. Гкал. за весь период реализации Программы	Экономия 5037 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по электроснабжению										
г. Тамбов										
1.2.1	Реконструкция подстанции №1, г.Тамбов	ОАО "ТКС"	2011	34 995	13998	3499		17497,6		Экономия 9625 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.2	Реконструкция подстанции №1, г.Тамбов	ОАО "ТКС"	2012	34 995	13998	3499		17497,6		
1.2.3	Реконструкция подстанции №1, г.Тамбов	ОАО "ТКС"	2013	34 995	13998	3499		17497,6		
1.2.4	Реконструкция подстанции №1, г.Тамбов	ОАО "ТКС"	2014	34 995	13998	3499		17497,6		
1.2.5	Реконструкция подстанции №1, г.Тамбов	ОАО "ТКС"	2015	34 995	13998	3499		17497,6		
1.2.6	Реконструкция, строительство сетей с установкой комплектной трансформаторной подстанции (далее -КТП) и монтажем КЛ и ВЛ 6/0,4 кВ в г. Тамбове (количество взято из расчета потерь напряжения в распределительных сетях по сертификации)	ОАО "ТКС"	2012	18 662				18 662		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.7	Реконструкция, строительство сетей с установкой КТП и монтажом КЛ и ВЛ 6/0,4 кВ в г. Тамбове (количество взято из расчета потерь напряжения в распределительных сетях по сертификации)	ОАО "ТКС"	2013	18 662				18 662	Экономия 2747,6 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 3270 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.8	Реконструкция, строительство сетей с установкой КТП и монтажом КЛ и ВЛ 6/0,4 кВ в г. Тамбове (количество взято из расчета потерь напряжения в распределительных сетях по сертификации)	ОАО "ТКС"	2014	18 662				18 662		
1.2.9	Реконструкция, строительство сетей с установкой КТП и монтажом КЛ и ВЛ 6/0,4 кВ в г. Тамбове (количество взято из расчета потерь напряжения в распределительных сетях по сертификации)	ОАО "ТКС"	2015	18 662				18 662		
1.2.10	Установка устройства ограничения перенапряжения на сетях электроснабжения	ОАО "ТКС"	2012	285				285		Экономия 730 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.11	Установка устройства ограничения перенапряжения на сетях электроснабжения	ОАО "ТКС"	2013	285				285		
1.2.12	Установка устройства ограничения перенапряжения на сетях электроснабжения	ОАО "ТКС"	2014	285				285		
1.2.13	Установка устройства ограничения перенапряжения на сетях электроснабжения	ОАО "ТКС"	2015	285				285		
1.2.14	Установка телемеханики в системе городского электроснабжения	ОАО "ТКС"	2012	1 738				1 738		Экономия 879 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.15	Установка телемеханики в системе городского электроснабжения	ОАО "ТКС"	2013	1 738				1 738		
1.2.16	Установка телемеханики в системе городского электроснабжения	ОАО "ТКС"	2014	1 738				1 738		
1.2.17	Установка телемеханики в системе городского электроснабжения	ОАО "ТКС"	2015	1 738				1 738		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.18	Монтаж диспетчерского щита (оперативный информационно-управляющий комплекс телемеханики)	ОАО "ТКС"	2011	3 796				3 796		Экономия 879 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.19	Монтаж диспетчерского щита (оперативный информационно-управляющий комплекс телемеханики)	ОАО "ТКС"	2012	3 796				3 796		
1.2.20	Монтаж диспетчерского щита (оперативный информационно-управляющий комплекс телемеханики)	ОАО "ТКС"	2013	3 796				3 796		
1.2.21	Монтаж диспетчерского щита (оперативный информационно-управляющий комплекс телемеханики)	ОАО "ТКС"	2014	3 796				3 796		
1.2.22	Монтаж диспетчерского щита (оперативный информационно-управляющий комплекс телемеханики)	ОАО "ТКС"	2015	3 796				3 796		
1.2.23	Установка системы сигнализации замыкания на землю на КЛ 6/0,4кВ	ОАО "ТКС"	2012	5 267				5 267		Экономия 6132 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.24	Установка системы сигнализации замыкания на землю на КЛ 6/0,4кВ	ОАО "ТКС"	2013	5 267				5 267		
1.2.25	Установка системы сигнализации замыкания на землю на КЛ 6/0,4кВ	ОАО "ТКС"	2014	5 267				5 267		
1.2.26	Установка общего прибора учета в ТП, находящихся на обслуживании филиала для работы в составе автоматизированной Информационно-Измерительной Системы Коммерческого Учета Электроэнергии (далее-АИИСКУЭ)	ОАО "ТКС"	2011	5 851				5 851	Экономия 2082,3 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 2478 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.27	Установка общего прибора учета в ТП, находящихся на обслуживании филиала для работы в составе АИИСКУЭ	ОАО "ТКС"	2012	5 851				5 851		
1.2.28	Установка общего прибора учета в ТП, находящихся на обслуживании филиала для работы в составе АИИСКУЭ	ОАО "ТКС"	2013	5 851				5 851		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.29	Установка общего прибора учета в ТП, находящихся на абонентском обслуживании для работы в составе АИИСКУЭ	ОАО "ТКС"	2011	3 601				3 601	Экономия 1755,46 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 2089 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.30	Установка общего прибора учета в ТП, находящихся на абонентском обслуживании для работы в составе АИИСКУЭ	ОАО "ТКС"	2012	3 601				3 601		
1.2.31	Установка общего прибора учета в ТП, находящихся на абонентском обслуживании для работы в составе АИИСКУЭ	ОАО "ТКС"	2013	3 601				3 601		
1.2.32	Установка КТП с монтажем КЛ и ВЛ 6/0,4 кВ по ул. Железнодорожной и ул. Кронштадской (пр. Спортивный)	ОАО "ТКС"	2011	12 458				12 458	Экономия 1016,239 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1189 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.33	Установка КТП с монтажем КЛ и ВЛ 6/0,4 кВт в р-не ул. Хвойная/Грушевая	ОАО "ТКС"	2011	10 424				10 424	Экономия 6103,3 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 7263 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.34	Установка КТП с монтажем КЛ и ВЛ 6/0,4 кВт в районе улиц Шлихтера, 2-я Высотная	ОАО "ТКС"	2011	13 220				13 220	Экономия 5886 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 7470 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.35	Замена голых проводов на самонесущих изолированных проводах (далее - СИП) по улицам города	ОАО "ТКС"	2011	9 289				9 289		
1.2.36	Замена голых проводов на СИП по улицам города	ОАО "ТКС"	2012	9 289				9 289		
1.2.37	Замена голых проводов на СИП по улицам города	ОАО "ТКС"	2013	9 289				9 289		
1.2.38	Замена голых проводов на СИП по улицам города	ОАО "ТКС"	2014	9 289				9 289		
1.2.39	Замена голых проводов на СИП по улицам города	ОАО "ТКС"	2015	9 289				9 289	Экономия 3625 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1669 тыс. руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.40	Капитальный ремонт кабелей с заменой ветхих участков	ОАО "ТКС"	2011	12 580				12 580	Экономия 4925 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 7192,9 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.41	Капитальный ремонт кабелей с заменой ветхих участков	ОАО "ТКС"	2012	12 580				12 580		
1.2.42	Капитальный ремонт кабелей с заменой ветхих участков	ОАО "ТКС"	2013	12 580				12 580		
1.2.43	Капитальный ремонт кабелей с заменой ветхих участков	ОАО "ТКС"	2014	12 580				12 580		
1.2.44	Капитальный ремонт кабелей с заменой ветхих участков	ОАО "ТКС"	2015	12 580				12 580		
1.2.45	Монтаж автоматически регулируемых конденсаторных установок для компенсации реактивной мощности в трансформаторной подстанции (далее - ТП) 45,46, 84 и т.д.	ОАО "ТКС"	2011	184				184	Экономия 5150 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1230 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.46	Монтаж автоматически регулируемых конденсаторных установок для компенсации реактивной мощности в ТП 45,46, 84 и т.д.	ОАО "ТКС"	2012	184				184		
1.2.47	Монтаж автоматически регулируемых конденсаторных установок для компенсации реактивной мощности в ТП 45,46, 84 и т.д.	ОАО "ТКС"	2013	184				184		
1.2.48	Монтаж автоматически регулируемых конденсаторных установок для компенсации реактивной мощности в ТП 45,46, 84 и т.д.	ОАО "ТКС"	2014	184				184		
1.2.49	Монтаж автоматически регулируемых конденсаторных установок для компенсации реактивной мощности в ТП 45,46, 84 и т.д.	ОАО "ТКС"	2015	184				184		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.50	Загрузка трансформаторов ТП с корректировкой баланса мощности до 50 % загрузки	ОАО "ТКС"	2011	91				91	Экономия 8150 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1940 тыс.руб. за весь период реализации Программы
1.2.51	Загрузка трансформаторов ТП с корректировкой баланса мощности до 50 % загрузки	ОАО "ТКС"	2012	91				91		
1.2.52	Загрузка трансформаторов ТП с корректировкой баланса мощности до 50 % загрузки	ОАО "ТКС"	2013	91				91		
1.2.53	Загрузка трансформаторов ТП с корректировкой баланса мощности до 50 % загрузки	ОАО "ТКС"	2014	91				91		
1.2.54	Загрузка трансформаторов ТП с корректировкой баланса мощности до 50 % загрузки	ОАО "ТКС"	2015	91				91		
1.2.55	Отключение трансформатора №3 на ПС №1	ОАО "ТКС"	2011	0,6				0,6	Экономия 1510,3 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 359,7 тыс.руб. за весь период реализации Программы
1.2.56	Отключение трансформатора №3 на ПС №1	ОАО "ТКС"	2012	0,6				0,6		
1.2.57	Отключение трансформатора №3 на ПС №1	ОАО "ТКС"	2013	0,6				0,6		
1.2.58	Отключение трансформатора №3 на ПС №1	ОАО "ТКС"	2014	0,6				0,6		
1.2.59	Отключение трансформатора №3 на ПС №1	ОАО "ТКС"	2015	0,6				0,6		
1.2.60	Установка 1 фазных электронных приборов учета с классом точности 1,0 потребителям электроэнергии взамен старых индукционных с классом точности 2,5 отработавших свой ресурс с заменой вводного провода на АВК-16 (25м) (24000) с выносом ПУ на фасад дома	ОАО "ТКС"	2011	4 704				4 704		
1.2.61	Установка 1 фазных электронных приборов учета с классом точности 1,0 потребителям электроэнергии взамен старых индукционных с классом точности 2,5 отработавших свой ресурс с заменой вводного провода на АВК-16 (25м) (24000) с выносом ПУ на фасад дома	ОАО "ТКС"	2012	4 704				4 704	Экономия 2318,48 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 2759 тыс. руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.62	Установка 1 фазных электронных приборов учета с классом точности 1,0 потребителям электроэнергии взамен старых индукционных с классом точности 2,5 отработавших свой ресурс с заменой вводного провода на АВК-16 (25м) (24000) с выносом ПУ на фасад дома	ОАО "ТКС"	2013	4 704				4 704		
1.2.63	Установка 1 фазных электронных приборов учета с классом точности 1,0 потребителям электроэнергии взамен старых индукционных с классом точности 2,5 отработавших свой ресурс с заменой вводного провода на АВК-16 (25м) (24000) с выносом ПУ на фасад дома	ОАО "ТКС"	2014	4 704				4 704		
1.2.64	Установка 1 фазных электронных приборов учета с классом точности 1,0 потребителям электроэнергии взамен старых индукционных с классом точности 2,5 отработавших свой ресурс с заменой вводного провода на АВК-16 (25м) (24000) с выносом ПУ на фасад дома	ОАО "ТКС"	2015	4 704				4 704		
1.2.65	Установка ПУ в РП на отходящих линиях 6 кВ	ОАО "ТКС"	2011	2 522				2 522	Экономия 3564,7 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 4242 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.66	Установка ПУ в РП на отходящих линиях 6 кВ	ОАО "ТКС"	2012	2 522				2 522		
1.2.67	Установка ПУ в РП на отходящих линиях 6 кВ	ОАО "ТКС"	2013	2 522				2 522		
1.2.68	Установка ПУ в РП на отходящих линиях 6 кВ	ОАО "ТКС"	2014	2 522				2 522		
1.2.69	Реконструкция сетей уличного освещения с заменой ламп накаливания, дуговых ртутные (далее - ДРЛ), дуговые натриевые (далее - ДНАТ)	ОАО "ТКС"	2011	41 870				41 870	Экономия 8347,01 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 8934,31 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.70	Реконструкция сетей уличного освещения с заменой ламп накаливания, ДРЛ и ДНАТ	ОАО "ТКС"	2012	41 870				41 870		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.71	Реконструкция сетей уличного освещения с заменой ламп накаливания, ДРЛ и ДНАТ	ОАО "ТСК"	2013	41 870				41 870		
Рассказовский район										
1.2.72	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в с. Платоновка	ОАО "ТСК"	2010	29 793	11917	2979		14897,1	Экономия 3708 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 2445 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.73	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в с. Платоновка	ОАО "ТСК"	2011	29 793	11917	2979		14897,1		
1.2.74	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в п. Зеленый	ОАО "ТСК"	2011	6 524	2610	652		3261,8	Экономия 3645 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 481,5 тыс. руб. за весь период реализации Программы
Жердевский район										
1.2.75	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2010	38 915	15566	3891		19457,5	Экономия 7540 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 2241,233 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.76	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2011	38 915	15566	3891		19457,5		
1.2.77	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2012	38 915	15566	3891		19457,5		
1.2.78	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2013	38 915	15566	3891		19457,5		
1.2.79	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2014	38 915	15566	3891		19457,5		
1.2.80	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2015	38 915	15566	3891		19457,5		
1.2.81	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Жердевка	ОАО "ТСК"	2016	38 915	15566	3891		19457,5		
г. Котовск										
1.2.82	Строительство системы внешнего электроснабжения г. Котовск	ОАО "ТСК"	2012	44 323	17729	4432		22162	Экономия 2916 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 577,846 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.83	Строительство системы внешнего электроснабжения г. Котовск	ОАО "ТСК"	2013	44 323	17729	4432		22162		
1.2.84	Строительство системы внешнего электроснабжения г. Котовск	ОАО "ТСК"	2014	44 323	17729	4432		22162		

продолжение Приложения №2

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.85	Строительство ТП-6/0,4 кВ и ВЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (частный сектор)	ОАО "ТСК"	2010	10 869	4348	1087		5433,78	Экономия 7128 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1418 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.86	Строительство ТП-6/0,4 кВ и ВЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (частный сектор)	ОАО "ТСК"	2011	10 869	4348	1087		5433,78		
1.2.87	Строительство ТП-6/0,4 кВ и ВЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (частный сектор)	ОАО "ТСК"	2012	10 869	4348	1087		5433,78		
1.2.88	Строительство ТП-6/0,4 кВ и ВЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (частный сектор)	ОАО "ТСК"	2013	10 869	4348	1087		5433,78		
1.2.89	Строительство ТП-6/0,4 кВ и ВЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (частный сектор)	ОАО "ТСК"	2014	10 869	4348	1087		5433,78		
1.2.90	Строительство ТП-6/0,4 кВ и КЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (Основная схема)	ОАО "ТСК"	2011	57 883	23153	5788		28941,56	Экономия 5064 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1505,252 за весь период реализации Программы
1.2.91	Строительство ТП-6/0,4 кВ и КЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (Основная схема)	ОАО "ТСК"	2012	57 883	23153	5788		28941,56		
1.2.92	Строительство ТП-6/0,4 кВ и КЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (Основная схема)	ОАО "ТСК"	2013	57 883	23153	5788		28941,56		
1.2.93	Строительство ТП-6/0,4 кВ и КЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (Основная схема)	ОАО "ТСК"	2014	57 883	23153	5788		28941,56		
1.2.94	Строительство ТП-6/0,4 кВ и КЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (Основная схема)	ОАО "ТСК"	2015	57 883	23153	5788		28941,56		
1.2.95	Строительство ТП-6/0,4 кВ и КЛ-6-0,4 кВ г.Котовск (Основная схема)	ОАО "ТСК"	2016	57 883	23153	5788		28941,56		
Сампурский район										
1.2.96	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в пос. Сатинка	ОАО "ТСК"	2012	20 285	8114	2028		10142,7	Экономия 6480 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1284,102 за весь период реализации Программы
1.2.97	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в пос. Сатинка	ОАО "ТСК"	2013	20 285	8114	2028		10142,7		
1.2.98	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в пос. Сатинка	ОАО "ТСК"	2014	20 285	8114	2028		10142,7		
1.2.99	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в пос. Сампур	ОАО "ТСК"	2010	10 099	4040	1010		5048,8	Экономия 5831 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 990,4 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.100	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в пос. Сампур	ОАО "ТСК"	2011	10 099	4040	1010		5048,8		
1.2.101	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в пос. Сампур	ОАО "ТСК"	2012	10 099	4040	1010		5048,8		
1.2.102	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в пос. Сампур	ОАО "ТСК"	2013	10 099	4040	1010		5048,8		

04.08.2010 20:34

Продолжение Приложения №2

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
г. Кирсанов										
1.2.120	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Кирсанов	ОАО "ТСК"	2011	46 668	18667	4667		23334	Экономия 2246 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 2670,456 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.121	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Кирсанов	ОАО "ТСК"	2012	46 668	18667	4667		23334		
1.2.122	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Кирсан	ОАО "ТСК"	2013	46 668	18667	4667		23334		
1.2.123	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Кирсанов	ОАО "ТСК"	2014	46 668	18667	4667		23334		
1.2.124	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Кирсанов	ОАО "ТСК"	2015	46 668	18667	4667		23334		
1.2.125	Строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-10-0,4 кВ в г. Кирсанов	ОАО "ТСК"	2016	46 668	18667	4667		23334		
г. Уварово										
1.2.126	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ и ВЛ-10(6)-0,4 кВ в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2011	62 880	25152	6288		31440	Экономия 4378 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 5205,368 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.127	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ и ВЛ-10(6)-0,4 кВ в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2012	62 880	25152	6288		31440		
1.2.128	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ и ВЛ-10(6)-0,4 кВ в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2013	62 880	25152	6288		31440		
1.2.129	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ и ВЛ-10(6)-0,4 кВ в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2014	62 880	25152	6288		31440		
1.2.130	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ и ВЛ-10(6)-0,4 кВ в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2015	62 880	25152	6288		31440		
1.2.131	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ и ВЛ-10(6)-0,4 кВ в г. Уварово	ОАО "ТСК"	2016	62 880	25152	6288		31440		
г. Мичуринск										
1.2.132	ВЛ-6 кВ по ул. Январской замена голого провода на СИП – 1,7 км	МУП "Мичуринские городские электрические сети"	2010	3 715				3 715	Экономия 672400 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 746,4 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.2.133	ВЛ-0,4 кВ по улицам Январской, Полевой, Коммунистической, Кирсановской замена голого провода на СИП – 7,3 км	МУП "Мичуринские городские электрические сети"	2010	3 715				3 715		
1.2.134	Замена вводов по улицам Январской, Полевой, Коммунистической, Кирсановской – 450	МУП "Мичуринские городские электрические сети"	2010	3 715				3 715		

04.08.201020:24

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.135	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии: на объектах потребителей (0,4 кВ); на объектах РСК (0,4 кВ).3; на объектах потребителей (6/10 кВ); на объектах РСК (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	14 256				14 256	Экономия 55306 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 72653 за весь период реализации Программы
1.2.136	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии: на объектах потребителей (0,4 кВ); на объектах РСК (0,4 кВ).; на объектах потребителей (6/10 кВ); на объектах РСК (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	14 943				14 943		
1.2.137	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии: на объектах потребителей (0,4 кВ); на объектах РСК (0,4 кВ);на объектах потребителей (6/10 кВ); на объектах РСК (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	26 791				26 791		
1.2.138	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии; 1. Модернизация средств и систем учёта э/э на объектах потребителей (0,4 кВ); 2. Модернизация средств и систем учёта э/э на объектах РСК (0,4 кВ).3. Модернизация средств и систем учёта э/э на объектах потребителей (6/10 кВ);4. Модернизация средств и систем учёта э/э на объектах РСК (6/10	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	27 943				27 943		
1.2.139	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии: на объектах потребителей (0,4 кВ); на объектах РСК (0,4 кВ);на объектах потребителей (6/10 кВ);на объектах РСК (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	28 799				28 799		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.140	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии на объектах потребителей (0,4 кВ), (6/10 кВ), на объектах региональных сетевых компаний (0,4 кВ), (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	562 310			562 310		
1.2.141	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии на объектах потребителей (0,4 кВ), (6/10 кВ), на объектах региональных сетевых компаний (0,4 кВ), (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	35272			35272		
1.2.142	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии на объектах потребителей (0,4 кВ), (6/10 кВ), на объектах региональных сетевых компаний (0,4 кВ), (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	35332			35332		
1.2.143	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии на объектах потребителей (0,4 кВ), (6/10 кВ), на объектах региональных сетевых компаний (0,4 кВ), (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	36203			36203		
1.2.144	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии на объектах потребителей (0,4 кВ), (6/10 кВ), на объектах региональных сетевых компаний (0,4 кВ), (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	36205			36205		
1.2.145	Модернизация средств и систем учёта электроэнергии на объектах потребителей (0,4 кВ), (6/10 кВ), на объектах региональных сетевых компаний (0,4 кВ), (6/10 кВ)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	36902			36902		
1.2.146	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	0			0	Экономия 45805,5 кВт на весь период реализации программы	Экономия 43054 тыс. руб. за весь срок реализации Программы
1.2.147	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	0			0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.148	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	0				0		
1.2.149	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	0				0		
1.2.150	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	0				0		
1.2.151	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	0				0		
1.2.152	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	0				0		
1.2.153	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	0				0		
1.2.154	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	0				0		
1.2.155	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	0				0		
1.2.156	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	0				0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.157	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	0			0	Экономия 143,82 кВт за весь период реализации программы	Экономия 167 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.158	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	0			0		
1.2.159	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	0			0		
1.2.160	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	0			0		
1.2.161	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	0			0		
1.2.162	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	0			0		
1.2.163	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	0			0		
1.2.164	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	0			0		
1.2.165	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	0			0		
1.2.166	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	0			0	Экономия 310 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 354 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.167	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	0			0		
1.2.168	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	0			0		
1.2.169	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	0			0		
1.2.170	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	0			0		
1.2.171	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	0			0		
1.2.172	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	0			0		
1.2.173	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	0			0		
1.2.174	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	0			0		
1.2.175	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	0			0		
1.2.176	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	0			0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.177	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	0				0	Экономия 1370 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1593 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.178	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	0				0		
1.2.179	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	0				0		
1.2.180	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	0				0		
1.2.181	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	0				0		
1.2.182	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	0				0		
1.2.183	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	0				0		
1.2.184	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	0				0		
1.2.185	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	0				0		
1.2.186	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	0				0		
1.2.187	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	0				0	Экономия 110 кВт за весь период реализации программы	Экономия 158 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.188	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	0				0		
1.2.189	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	0				0		
1.2.190	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	0				0		
1.2.191	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	0				0		
1.2.192	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	0				0		
1.2.193	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	0				0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.194	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	0				0		
1.2.195	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	0				0		
1.2.196	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	0				0		
1.2.197	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	0				0		
1.2.198	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	0				0		
1.2.199	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	0				0		
1.2.200	Перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	0				0	Экономия 1687,5 кВт за весь период реализации программы	Экономия 1963 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.201	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	0				0		
1.2.202	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	0				0		
1.2.203	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	0				0		
1.2.204	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	0				0		
1.2.205	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	0				0		
1.2.206	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	0				0		
1.2.207	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	0				0		
1.2.208	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	0				0		
1.2.209	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	0				0		
1.2.210	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	0				0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.211	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	0				0		
1.2.212	Замена проводов на большее сечение на перегруженных линиях электропередач (далее - ЛЭП)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	59532				59532	Экономия 1740,8 кВт за весь период реализации программы	Экономия 2068 тыс.руб. за весь период реализации программы
1.2.213	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	10737				10737		
1.2.214	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	10874				10874		
1.2.215	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	11132				11132		
1.2.216	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	11145				11145		
1.2.217	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	12005				12005		
1.2.218	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	14334				14334		
1.2.219	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	13413				13413		
1.2.220	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	13790				13790		
1.2.221	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	14851				14851		
1.2.222	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	13639				13639		
1.2.223	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	12				12	Экономия 215,9 кВт за весь период реализации программы	Экономия 284 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.224	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	95384				95384		
1.2.225	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	75162				75162		
1.2.226	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	29588				29588		
1.2.227	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	17993				17993		
1.2.228	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	26420				26420		
1.2.229	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	106830				106830		
1.2.230	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	93953				93953		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.231	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	46453				46453		
1.2.232	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	28249				28249		
1.2.233	Замена перегруженных трансформаторов	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	46499				46499		
1.2.234	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	10517				10517	Экономия 55,6 кВт за весь период реализации программы	Экономия 61 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.235	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	19039				19039		
1.2.236	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	19039				19039		
1.2.237	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	19039				19039		
1.2.238	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	19039				19039		
1.2.239	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	19039				19039		
1.2.240	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	21895				21895		
1.2.241	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	12566				12566		
1.2.242	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	28939				28939		
1.2.243	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	16564				16564		
1.2.244	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	38268				38268		
1.2.245	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	47812				47812	Экономия 1010,6 кВт за весь период реализации программы	Экономия 1106 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.246	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	8000				8000		
1.2.247	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	12000				12000		
1.2.248	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	21600				21600		
1.2.249	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	21600				21600		
1.2.250	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	21600				21600		
1.2.251	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	9200				9200		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.252	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	15840				15840		
1.2.253	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	32832				32832		
1.2.254	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	37584				37584		
1.2.255	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	16080				16080		
1.2.256	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	24931				24931	Экономия 940 кВт за весь период реализации программы	Экономия 1021 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.257	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	126556				126556		
1.2.258	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	77786				77786		
1.2.259	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	157210				157210		
1.2.260	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	135744				135744		
1.2.261	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	241195				241195		
1.2.262	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	72770				72770		
1.2.263	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	102678				102678		
1.2.264	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	238959				238959		
1.2.265	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	236195				236195		
1.2.266	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	242401				242401		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.267	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (в т.ч. 1-фазных, 3-фазных)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2010	22				22	Экономия 212,7 кВт за весь период реализации программы	Экономия 291 тыс. руб. за весь период реализации программы
1.2.268	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (в т.ч. 1-фазных, 3-фазных)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2011	17697				17697		
1.2.269	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (в т.ч. 1-фазных, 3-фазных)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2012	17871				17871		
1.2.270	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (в т.ч. 1-фазных, 3-фазных)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2013	18045				18045		
1.2.271	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (в т.ч. 1-фазных, 3-фазных)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2014	18244				18244		
1.2.272	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (в т.ч. 1-фазных, 3-фазных)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2015	18418				18418		
1.2.273	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (установка щитов учёта на фасадах здания)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2016	18965				18965		
1.2.274	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (установка щитов учёта на фасадах здания)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2017	19537				19537		
1.2.275	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (установка щитов учёта на фасадах здания)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2018	20133				20133		
1.2.276	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (установка щитов учёта на фасадах здания)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2019	20730				20730		
1.2.277	Ввод в эксплуатацию новых точек учёта электроэнергии (установка щитов учёта на фасадах здания)	ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"	2020	21352				21352		
1.3.Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по газоснабжению										
1.3.1	Замена энергоёмких циркуляционных насосов	ОАО "Тамбовоблгаз"	2010	20				20	Экономия 2,8 тыс. куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 88,66 тыс. руб. за весь период реализации Программы
			2011	20				20		
			2012	20				20		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.2	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	ОАО "Тамбовоблгаз"	2010	40				40	Экономия 4,8 тыс. куб. м за весь период реализации Программы	Экономия 140,36 тыс. руб. за весь период реализации Программы
			2011	20				20		
			2012	20				20		
			2013	20				20		
			2014	20				20		
			2015	20				20		
			2016	20				20		
			2017	20				20		
			2018	20				20		
			2019	20				20		
			2020	20				20		
1.3.3	Установка изолирующих соединений на вводе в здания	ОАО "Тамбовоблгаз"	2010	16				16	Экономия 6,7 тыс. куб. м за весь период реализации Программы	Экономия 213,66 тыс. руб. за весь период реализации Программы
			2011	24				24		
			2012	24				24		
			2013	24				24		
			2014	24				24		
			2015	24				24		
			2016	24				24		
			2017	24				24		
			2018	24				24		
			2019	24				24		
			2020	24				24		

1.4. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по водоснабжению

г. Тамбов

1.4.1	Реконструкция водозаборного узла 4	ОАО "ТКС"	2015	66000	26400	6600		33000	Экономия 1,884 тыс. куб. м за весь период реализации Программы	Экономия 10043,58 тыс. руб. за весь период реализации Программы
-------	------------------------------------	-----------	------	-------	-------	------	--	-------	--	--

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4.2	Реконструкция канализационной насосной станции	ОАО "ТКС"	2020	21000				21000	Экономия 0,273 тыс. куб. м за весь период реализации Программы	Экономия 715,46 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.4.3	Реконструкция перекачивающей насосной станции	ОАО "ТКС"	2015	2000				2000	Экономия 0,906 тыс. куб. м за весь период реализации Программы	Экономия 2370,46 тыс. руб. за весь период реализации Программы
г.Котовск										
1.4.4	Строительство нового водопровода с установкой колодцев и разводкой труб по домам по ул. Набережная от ул. Свободы до ул. Гаврилова в г. Котовске	ОАО "ТСК"	2010	3000				3000		
1.4.5	Модернизация и строительство новых систем очистки воды с применением "озоновых" технологий в г. Котовске	ОАО "ТСК"	2012	875				875		
1.4.6	Модернизация и строительство новых систем очистки воды с применением "озоновых" технологий в г. Котовске	ОАО "ТСК"	2013	875				875		
1.4.7	Модернизация и строительство новых систем очистки воды с применением "озоновых" технологий в г. Котовске	ОАО "ТСК"	2014	875				875		
1.4.8	Модернизация и строительство новых систем очистки воды с применением "озоновых" технологий в г. Котовске	ОАО "ТСК"	2015	875				875	Экономия 1866 тыс. куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 1116,6 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.4.9	Строительство станций озонирования в детских садах и школах г.Котовска	ОАО "ТСК"	2011	1150				1150		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4.10	Строительство станций озонирования в детских садах и школах г.Котовска	ОАО "ТСК"	2012	1150				1150	Экономия 652,5 куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 1155,6 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.4.11	Реконструкция воздухоудвонной насосной станции с заменой воздухоудвки ТВ-175	ОАО "ТСК"	2011	1566				1566	Экономия 486 тыс. куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 845 тыс. руб. за весь период реализации Программы
1.4.12	Реконструкция системы азрации азротенков на базе трубчатых азраторов "Полипор"	ОАО "ТСК"	2014	3898				3898	Экономия 510,3 тыс. куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 1029 тыс. руб. за весь период реализации Программы
ИТОГО:				8296091	1284014	320990	0	6691087,3		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	2.Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе									
	2.1.Организационные мероприятия									
2.1.1.	Проведение энергетических обследований и сбор информации об энергопотреблении бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления, в целях их ранжирования по удельному энергопотреблению, разработки и определения очередности проведения энергосберегающих мероприятий для конкретных объектов	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2011-2012	40000		6700'	33300'		Создание энергопаспортов 134 областных бюджетных учреждений и 1665 муниципальных бюджетных учреждений	
2.1.2.	Информационно-разъяснительная работа среди руководителей бюджетных учреждений	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность				
2.1.3.	Анализ потребления энергоресурсов бюджетными учреждениями за предыдущие периоды и составление реестра энергопотребления и технического состояния объектов	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Реестр энергопотребления и технического состояния бюджетных учреждений	
2.1.4.	Создание системы мониторинга энергопотребления в бюджетных учреждениях, позволяющей отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Система мониторинга энергопотребления в бюджетных учреждениях	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.1.5.	Реализация в каждом муниципальном образовании пилотных проектов: «Энергоэффективная школа», «Энергоэффективный детский сад», «Энергоэффективное лечебное учреждение»	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Пилотные проекты: «Энергоэффективная школа», «Энергоэффективный детский сад», «Энергоэффективное лечебное учреждение»	
2.1.6.	Распространение опыта использования и внедрения энергосберегающих технологий и оборудования в бюджетных учреждениях	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность				
2.1.7.	Составление перечня первоочередных энергосберегающих мероприятий, финансируемых за счет средств регионального и муниципальных бюджетов в обследованных бюджетных учреждениях	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Перечень первоочередных энергосберегающих мероприятий, финансируемых за счет средств регионального и муниципальных бюджетов в обследованных бюджетных учреждениях	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.1.8.	Разработка требований по энергоэффективности бюджетных учреждений при проведении капитальных ремонтов	Управление строительства и архитектуры области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Требования по энергоэффективности бюджетных учреждений при проведении капитальных ремонтов	
2.1.9.	Содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров в целях увеличения объема внебюджетных средств, используемых для финансирования энергосберегающих мероприятий	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Заключение энергосервисных договоров в бюджетном секторе	
2.1.10.	Составление и ведение реестра бюджетных учреждений, в которых не установлены приборы учета	ТОГАУ "РЦЭС", администрации муниципальных образований	2010-2015			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Реестр бюджетных учреждений, в которых не установлены приборы учета	
2.1.11.	Внедрение в систему государственных закупок требований по параметрам энергоэффективности к изделиям и оборудованию, потребляющему энергоресурсы	ТОГАУ "РЦЭС", администрации области, администрации муниципальных образований	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Требования по параметрам энергоэффективности к изделиям и оборудованию, потребляющему энергоресурсы	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2.2. Технические мероприятия								
		2.2.1. Общие технические мероприятия								
2.2.1.1.	Установка приборов учета всех видов энергоресурсов в учреждениях бюджетной сферы	Органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2010	251458,1		25864,5 ¹	225593,6 ¹		Установка приборов учета: в областных бюджетных учреждениях: теплоснабжение – 68 шт.; газоснабжение – 0 шт.; холодное водоснабжение – 75 шт.; горячее водоснабжение – 31 шт.; электроснабжение – 0 шт., в муниципальных бюджетных учреждениях: теплоснабжение – 320 шт.; газоснабжение – 80 шт.; холодное водоснабжение – 721 шт.; горячее водоснабжение – 177 шт.;	
		2.2.2. Технические мероприятия для областных бюджетных учреждений								
2.2.2.1.	Реконструкция котельной филиала Тамбовского государственного учреждения культуры (далее - ТОГУК) «Тамбовский областной краеведческий музей» дом-музей Г.В.Чичерина с переводом ее на газовое топливо	Управление культуры области	2010	500		500 ¹				
2.2.2.2.	Реконструкция котельной общежития ТОГУК «Мичуринский драматический театр» с переводом ее на газовое топливо	Управление культуры области	2011	2000		2000 ¹				
2.2.2.3.	Замена оконных заполнений в областной картинной галерее на отвечающие современным требованиям	Управление культуры области	2010	5000		5000 ¹				
			2011	5000		5000 ¹				
2.2.2.4.	Модернизация системы отопления и замена оконных заполнений в ТОГУК «Тамбовкино»	Управление культуры области	2010	1000		1000 ¹				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.2.5	Утепление чердачных перекрытий	Управление здравоохранения области	2010	100		100 ¹				
			2011	180		180 ¹				
2.2.2.6.	Утепление наружных стен	Управление здравоохранения области	2010	100		100 ¹				
			2011	100		100 ¹				
			2012	500		500 ¹				
2.2.2.7.	Замена оконных блоков на стеклопакеты из поливинилхлорида (далее - ПВХ)	Управление здравоохранения области	2010	5000		5000 ¹				
			2011	10000		10000 ¹				
			2012	10000		10000 ¹				
2.2.2.8.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	Управление здравоохранения области	2010	170		170 ¹				
			2011	600		600 ¹				
			2012	500		500 ¹				
2.2.2.9.	Реконструкция, ремонт систем водоснабжения, отопления, электроснабжения	Управление здравоохранения области	2010	26440		26440 ¹				
			2011	95000		95000 ¹				
			2012	125000		125000 ¹				
2.2.2.10.	Теплоизоляция трубопроводов отопления	Управление здравоохранения области	2010	110		110 ¹				
2.2.2.11.	Замена неэффективных отопительных котлов в системах отопления зданий (газификация котельных)	Управление здравоохранения области	2010	2015		2015 ¹				
2.2.2.12.	Модернизация котельных (замена котельного оборудования на высокоэффективное с полной автоматизацией)	Управление образования и науки области	2010	14000		14000 ¹				
			2011	20000		20000 ¹				
			2012	30000		30000 ¹				
2.2.2.13.	Замена трубопроводов тепловых сетей на высокоэффективные теплогидроизоляционные конструкции (безканальной прокладки)	Управление образования и науки области	2010	3000		3000 ¹				
			2011	4000		4000 ¹				
			2012	4500		4500 ¹				
2.2.2.14.	Перевод котельных с твердого топлива на газ (2 котельные) Перевод электроотопления на газ (одно учреждение-3 узла)	Управление образования и науки области	2010	12000		12000 ¹				
			2011	7500		7500 ¹				
2.2.2.15	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	Управление образования и науки области	2010	900		900 ¹				
			2011	900		900 ¹				
			2012	900		900 ¹				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.2.16.	Утепление стен зданий с целью приведения их в соответствие с современными требованиями строительных норм и правил (СНиП)	Управление образования и науки области	2010	129360		129360¹				
			2011	144710		144710¹				
			2012	149000		149000¹				
2.2.2.17.	Замена оконных блоков в два стекла на тройное остекление	Управление образования и науки области	2010	15000		15000¹				
			2011	20000		20000¹				
			2012	25000		25000¹				
2.2.2.18.	Строительство водонапорной башни в Тамбовском государственном стационарном учреждении социального обслуживания (далее - ТОГСУСО) "Токаревский психоневрологический интернат"	Управление труда и социального развития области	2010	1500		1500¹				
2.2.2.19.	Газификация (строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,5 мВт) ТОГСУСО "Токаревский психоневрологический интернат"	Управление труда и социального развития области	2010	20000		20000¹				
2.2.2.20.	Строительство наружного водоснабжения ТОГСУСО "Бурнаковский психоневрологический интернат"	Управление труда и социального развития области	2010	15000		15000¹				
2.2.2.21.	Газификация (строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,5 мВт) ТОГСУСО "Токаревский психоневрологический интернат"	Управление труда и социального развития области	2010	2000		2000¹				
2.2.2.22.	Реконструкция 2-х артскважин ТОГСУСО "Сампурский дом-интернат для умственно отсталых детей"	Управление труда и социального развития области	2010	2000		2000¹				
2.2.2.23.	Реконструкция теплотрассы ТОГСУСО "Реабилитационный центр для детей с ограниченными возможностями "Росинка"	Управление труда и социального развития области	2011	2000		2000¹				
2.2.2.24	Строительство подземной теплотрассы в Тамбовском областном государственном комплексном учреждении социального обслуживания населения (далее - ТОГКУ СОН) "Центр социальной помощи семье и детям "Жемчужина леса"	Управление труда и социального развития области	2011	4500		4500¹				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.2.25.	Строительство очистных сооружений мощностью 50 куб.м/сутки ТОГКУ СОН "Центр социальной помощи семье и детям "Жемчужина леса"	Управление труда и социального развития области	2011	7000		7000 ¹				
2.2.2.26.	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,8 мВт ТОГКУ СОН "Центр социальной помощи семье и детям "Жемчужина леса"	Управление труда и социального развития области	2010	10100		10100 ¹				
2.2.2.27.	Газификация (строительство блочно-модульной котельной мощностью 2,0 мВт) ТОГСУСО «Кандауровский психоневрологический интернат»	Управление труда и социального развития области	2011	30000		30000 ¹				
2.2.2.28.	Строительство очистных сооружений мощностью 65 куб.м/сутки ТОГСУСО «Кандауровский психоневрологический интернат»	Управление труда и социального развития области	2011	6500		6500 ¹				
2.2.2.29.	Строительство подземной тепло трассы ТОГСУСО "Моршанский психоневрологический интернат"	Управление труда и социального развития области	2011	7500		7500 ¹				
2.2.2.30.	Строительство котельной мощностью 3,0 мВт ТОГСУСО "Моршанский психоневрологический интернат"	Управление труда и социального развития области	2011	7000		7000 ¹				
2.2.2.31.	Строительство очистных сооружений мощностью 65 куб.м/сутки ТОГСУСО "Моршанский психоневро логический интернат"	Управление труда и социального развития области	2011	7000		7000 ¹				
2.2.2.32.	Строительство подземной тепло трассы ТОГСУСО «Сосновский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Управление труда и социального развития области	2011	3000		3000 ¹				
2.2.2.33.	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 1,2 мВт ТОГСУСО «Сосновский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Управление труда и социального развития области	2010	9500		9500 ¹				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.2.34.	Строительство очистных сооружений мощностью 65 куб.м/сутки ТОГСУСО «Сосновский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Управление труда и социального развития области	2011	7000		7000 ¹				
2.2.2.35.	Строительство подземной теплотрассы ТОГСУСО «Знаменский психоневрологический интернат»	Управление труда и социального развития области	2011	7500		7500 ¹				
2.2.2.36.	Строительство очистных сооружений мощностью 50 куб.м/сутки ТОГСУСО «Сухотинский психоневрологический интернат»	Управление труда и социального развития области	2011	7000		7000 ¹				
2.2.3. Технические мероприятия для муниципальных бюджетных учреждений										
2.2.3.1.	Замена оконных блоков на стеклопакеты из ПВХ	Администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2011-2015	333000			333000 ¹		Экономия 342,09 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 259330 тыс.руб. за весь период реализации Программы
2.2.3.2.	Утепление чердачных перекрытий и подвалов, утепление тамбуров, входных дверей, утепление фасадов, контуров зданий	Администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2011-2015	499500			499500 ¹		Экономия 342,09 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 259330 тыс.руб. за весь период реализации Программы
2.2.3.3.	Модернизация систем освещения бюджетных учреждений, с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением бюджетных учреждений	Администрации муниципальных образований, руководители бюджетных учреждений	2011-2015	83250			83250 ¹		Экономия 150048 тыс.кВтч за весь период реализации Программы	Экономия 343610 тыс.руб. за весь период реализации Программы
	Итого:			2233393,1		1058749,5	1174643,6			

¹ - в пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	3. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде									
	3.1. Организационные мероприятия									
3.1.1.	Сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов в целях их ранжирования по уровню энергоэффективности и определения жилых домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности	ТОГАУ "РЦЭС", управляющие организации, товарищество собственников жилья (далее - ТСЖ)	2010-2011					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность		
3.1.2.	Определение нормативов потребления коммунальных ресурсов в жилых домах для осуществления энергетического обследования	ТОГАУ "РЦЭС", управляющие организации, ТСЖ	2010					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Нормативы потребления коммунальных ресурсов в жилых домах	
3.1.3.	Анализ потребления энергоресурсов многоквартирным домом (далее - МКД) за предыдущие периоды и составление реестра энергопотребления МКД	ТОГАУ "РЦЭС", управляющие организации, ТСЖ	2010					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Реестр энергопотребления МКД	
3.1.4.	Проверка квартир на предмет наличия самовольного переустройства жилых помещений в МКД с наибольшим удельным потреблением энергоресурсов	ТОГАУ "РЦЭС", управляющие организации, ТСЖ	2010-2011					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Выявление самовольного переустройства жилых помещений в МКД	
3.1.5.	Создание системы мониторинга энергопотребления в МКД, позволяющей отслеживать фактическое энергопотребление жилых домов в сравнении с данными энергетических паспортов	ТОГАУ "РЦЭС", управляющие организации, ТСЖ	2010-2011					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Система мониторинга энергопотребления в МКД	
3.1.6.	Проведение конкурса «Самый энергоэффективный дом муниципального образования».	ТОГАУ "РЦЭС", управляющие организации, ТСЖ	2010-2020					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Конкурс «Самый энергоэффективный дом муниципального образования».	
3.1.7.	Проведение энергетических обследований жилых домов	Управляющие организации, ТСЖ, иные объединения собственников в жилищной сфере	2010-2020	639120				639120	Энергетические паспорта жилых домов	
3.1.8.	Переход на строительство энергоэффективных жилых домов	Управление строительства и архитектуры области	2010-2020					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Строительство энергоэффективных жилых домов	
3.1.9.	Разработка и утверждение рекомендации по проектированию и строительству энергоэффективных жилых домов с учетом конструктивных особенностей и их территориального размещения	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011					В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Рекомендации по проектированию и строительству энергоэффективных жилых домов с учетом конструктивных особенностей и их территориального размещения	

3.1.10.	Разработка экспериментальных проектов энергоэффективных домов в г. Тамбове и городских округах	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Экспериментальные проекты энергоэффективных домов в г. Тамбове и городских округах	
3.1.11.	Включение проектов энергоэффективных жилых домов в областной перечень проектов для повторного применения	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Включение проектов энергоэффективных жилых домов в областной перечень проектов для повторного применения	
3.1.12.	Разработка альбома типовых решений тепловой изоляции существующих ограждающих конструкций при ремонте и реконструкции зданий старого жилого фонда с сопротивлением теплопередаче 3,2-6 кв.м.С/Вт и оптимальным температурно-влажностным режимом	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Альбом типовых решений тепловой изоляции существующих ограждающих конструкций при ремонте и реконструкции зданий старого жилого фонда с сопротивлением теплопередаче 3,2-6 кв.м.С/Вт и оптимальным температурно-влажностным режимом	
3.1.13.	Разработка типовых конструктивных решений непрозрачных ограждающих конструкций многоэтажных энергоэффективных жилых домов	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Типовые конструктивные решения непрозрачных ограждающих конструкций многоэтажных энергоэффективных жилых домов	
3.1.14.	Разработка типовых модульных решений систем приточно-вытяжной вентиляции квартир энергоэффективных многоэтажных домов	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Типовые модульные решения систем приточно-вытяжной вентиляции квартир энергоэффективных многоэтажных домов	

3.1.15.	Разработка типовых технических решений конструкций приточных и вытяжных вентиляционных шахт энергоэффективных многоквартирных домов	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Типовые технические решения конструкций приточных и вытяжных вентиляционных шахт энергоэффективных многоквартирных домов	
3.1.16.	Исследование, разработка и внедрение систем энергоснабжения зданий на основе использования адсорбционных тепловых насосов с использованием низкопотенциального тепла окружающей среды	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Системы энергоснабжения зданий на основе использования адсорбционных тепловых насосов с использованием низкопотенциального тепла окружающей среды	
3.1.17.	Исследование и разработка вариантных решений конструкций окон с сопротивлением теплопередаче не менее 1 кв.м.С/Вт	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Вариантные решения конструкций окон с сопротивлением теплопередаче не менее 1 кв.м.С/Вт	
3.1.18.	Разработка альбома типовых решений для заполнения проемов стен энергоэффективными окнами	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Альбом типовых решений для заполнения проемов стен энергоэффективными окнами	
3.1.19.	Разработка Программы освоения выпуска на предприятиях области материалов, комплектующих изделий и оборудования, необходимых для строительства жилых домов в энергоэффективном исполнении	Управление строительства и архитектуры области	2010-2011			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Программа освоения выпуска на предприятиях области материалов, комплектующих изделий и оборудования, необходимых для строительства жилых домов в энергоэффективном исполнении	

3.1.20.	Мониторинг строительства, реконструкции и первых трех лет эксплуатации энергоэффективных жилых домов	Управление строительства и архитектуры области	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Мониторинг строительства, реконструкции и первых трех лет эксплуатации энергоэффективных жилых домов	
3.1.21.	Разработка требований по энергоэффективности зданий при проведении капитальных ремонтов	Управление строительства и архитектуры области	2010			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Корректировка областной адресной программы капитального ремонта многоквартирных домов на 2008-2011 годы, утвержденная постановлением администрации области от 06 декабря 2007 г. № 1336	
3.1.22.	Содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров в целях увеличения объема внебюджетных средств, используемых для финансирования энергосберегающих мероприятий	ТОГАУ "РЦЭС"	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Заключение энергосервисных договоров в жилом фонде	
3.1.23.	Составление и ведение реестра МКД, в которых не установлены общедомовые приборы учета	ТОГАУ "РЦЭС", администрации муниципальных образований	2010-2015			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Реестр МКД, в которых не установлены общедомовые приборы учета	
3.1.24.	Составление и ведение реестра индивидуальных жилых домов и МКД, в которых не установлены индивидуальные приборы учета	ТОГАУ "РЦЭС", администрации муниципальных образований	2010-2015			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Реестр индивидуальных жилых домов и МКД, в которых не установлены индивидуальные приборы учета	

3.2. Технические мероприятия									
3.2.1.	Установка общедомовых приборов учета и внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов	Управляющие организации, ТСЖ, иные объединения собственников в жилищном фонде	2010	3891517,7				3891517,7	Установка общедомовых приборов учета: теплоснабжение - 2729 шт.; горячее водоснабжение - 1323 шт.; холодное водоснабжение - 21338 шт.; электроснабжение - 2273 шт.; Автоматизированная Информационно-Измерительная Система Коммерческого Учёта Электроэнергии (далее — АИИС КУЭ) - 26415 шт.
3.2.2.	Установка индивидуальных приборов учета расхода горячей и холодной воды, электрической энергии и природного газа	Управляющие организации, ТСЖ, иные объединения собственников в жилищном фонде	2010-2011	1026313,9				1026313,9	Установка индивидуальных приборов учета: газоснабжение - 102000 шт.; горячее водоснабжение - 58337 шт.; холодное водоснабжение - 251169 шт.; электроснабжение - 2123 шт.
Итого:				5556951,6				5556951,6	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленном секторе и сельском хозяйстве										
	4.1. Организационные мероприятия									
4.1.1	Сбор информации об энергопотреблении объектов промышленных и сельскохозяйственных предприятий в целях разработки и определения очередности проведения энергосберегающих мероприятий для конкретных объектов	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители хозяйствующих субъектов	2010				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			
4.1.2	Информационно-разъяснительная работа среди руководителей хозяйствующих субъектов	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований	2010				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			
4.1.3	Анализ потребления энергоресурсов предприятиями за предыдущие периоды и составление реестра энергопотребления и технического состояния объектов	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители хозяйствующих субъектов	2010				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Реестр энергопотребления и технического состояния промышленных и сельскохозяйственных предприятий		
4.1.4	Создание системы мониторинга энергопотребления в хозяйствующих субъектах, позволяющей отслеживать фактическое энергопотребление в сравнении с данными энергетических паспортов	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители хозяйствующих субъектов	2010-2011				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность	Система мониторинга энергопотребления на промышленных и сельскохозяйственных предприятиях		
4.1.5	Распространение опыта использования и внедрения энергосберегающих технологий и оборудования на промышленных и сельскохозяйственных предприятиях	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители хозяйствующих субъектов	2010-2020				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.1.6	Содействие в реализации в каждом муниципальном образовании пилотных проектов: «Энергоэффективное промышленное предприятие», «Энергоэффективное сельскохозяйственное предприятие»	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Пилотные проекты: «Энергоэффективное промышленное предприятие», «Энергоэффективное сельскохозяйственное предприятие»	
4.1.7	Проведение энергетических обследований и разработка энергетических паспортов предприятий, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного или иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышает десять миллионов рублей за год	Руководители хозяйствующих субъектов	2010-2012			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Энергетические паспорта предприятий, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного или иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышает десять миллионов рублей за год	
4.1.8	Составление перечня первоочередных энергосберегающих мероприятий	Руководители хозяйствующих субъектов	2010-2012			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Перечень первоочередных энергосберегающих мероприятий	
4.1.9	Заключение энергосервисных договоров	Руководители хозяйствующих субъектов	2010-2020			В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Энергосервисные договора	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.1.10	Разработка программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности хозяйствующих субъектов	Руководители хозяйствующих субъектов	2010-2011				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности хозяйствующих субъектов
	4.2. Технические мероприятия									
	4.2.1. Общие технические мероприятия									
4.2.1.1	Оснащение предприятий современными техническими средствами учета и контроля на всех этапах выработки, передачи и потребления топливно-энергетических ресурсов, внедрение Автоматизированной Информационно-Измерительной Системы Коммерческого Учёта Электроэнергии (далее — АИИС КУЭ)	Руководители хозяйствующих субъектов	2010-2011				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			
4.2.1.2	Создание новых производств энергоэффективных товаров, в том числе материалов, комплектующих изделий и оборудования, необходимых для строительства жилых домов в энергоэффективном исполнении	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители хозяйствующих субъектов	2010-2020				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			Новые производства энергоэффективных товаров, в том числе материалов, комплектующих изделий и оборудования, необходимых для строительства жилых домов в энергоэффективном исполнении

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.1.3	Внедрение на промышленных и сельскохозяйственных предприятиях энергоэффективного оборудования и энергосберегающих технологий	ТОГАУ "РЦЭС", органы исполнительной власти области согласно сфер ведения, администрации муниципальных образований, руководители хозяйствующих субъектов	2010-2020				В пределах средств, предусмотренных на текущую деятельность			
	4.2.2. Технические мероприятия на промышленных предприятиях									
4.2.2.1	Перевод на газ нагревательных индукционных печей	Производственный кооператив "Мичуринский локомотиворемонтный завод (далее - ПК "Милорем")	2011	950,0				950,0	Экономия 2,4 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 2286,36 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.2	Установка приборов учета вырабатываемой тепловой энергии	ПК "Милорем"	2010	350,0				350,0	Экономия 1,3 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 1238,42 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	350,0				350,0	Экономия 1,3 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 1238,42 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.3	Приобретение и применение компрессоров с частотным регулированием привода	ПК "Милорем"	2012	1300,0				1300,0	Экономия 6 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 13764 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2013	1300,0				1300,0		
			2014	1300,0				1300,0		
4.2.2.4	Внедрение энергосберегающих осветительных установок	ПК "Милорем"	2010	1,7				1,7	Экономия 480 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1101,12 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	1,7				1,7		
			2012	1,7				1,7		
4.2.2.5	Применение автоматической системы включения и отключения наружного освещения	ПК "Милорем"	2011	20,0				20,0	Экономия 1458 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 3344,65 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.6	Замена печей переменного тока (ДСП) на печи постоянного тока	ПК "Милорем"	2011	6500,0				6500,0	Экономия 2300 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 5276,2 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2012	6500,0				6500,0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.7	Применение устройств плавного пуска (120 шт.)	ПК "Милорем"	2011	10,0				10,0	Экономия 154 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 353,28 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2012	10,0				10,0		
			2013	10,0				10,0		
4.2.2.8	Установка приборов учета вырабатываемой электрической энергии (150 шт.)	ПК "Милорем"	2010	100,0				100,0		
			2011	100,0				100,0		
4.2.2.9	Установка криогенного хранилища и газификатора жидкого кислорода	ПК "Милорем"	2010	18735,0				18735,0	Экономия 12,8 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 29,36 тыс. руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.10	Установка частотных регуляторов на приводы вентиляторов	ПК "Милорем"	2011	600,0				600,0	Экономия 2786 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 6391,08 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2012	480,0				480,0		
			2013	480,0				480,0		
			2014	840,0				840,0		
4.2.2.11	Установка частотных преобразователей на технологическое оборудование	ООО "Производственная фирма РАСКОМ"	2010	500000,0				500000,0	Экономия 450 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1032,3 тыс. руб. за весь период реализации Программы
			2011	500000,0				500000,0		
4.2.2.12	Переход на минитопочные котлы	ООО "Рассказовская трикотажная фабрика"	2011	1000,0				1000,0	Экономия 10,3 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 23,63 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.13	Перевод сушильных камер линий по производству синтепона на импульсный нагрев	ЗАО "КЗНМ"	2011	30,0				30,0	Экономия 550,8 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1263,54 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.14	Обкладывание шамотным кирпичом печей линий по производству синтепона с целью экономии тепла	ЗАО "КЗНМ"	2012	35,0				35,0	Экономия 115,2 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 264,27 тыс.руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.15	Отключение сушильных камер от силовой нагрузки при остановке линий по производству синтепона от технологического процесса от 30 мин. и выше	ЗАО "КЗНМ"	2010						Экономия 198 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 454,21 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.16	Эксплуатация вакуумных печей на производстве "Спанбонд" по очистке фильер с возможно максимальной загрузкой за счет рационального совершенствования технологического процесса	ЗАО "КЗНМ"	2010	50,0				50,0	Экономия 385 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 883,19 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.17	Изменение технологического процесса при производстве "Спанбонд", позволяющее останавливать холодильные установки в холодный период	ЗАО "КЗНМ"	2011	80,0				80,0	Экономия 360 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 825,84 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.18	Замена цехового и уличного освещения на энергосберегающие осветительные приборы	ЗАО "КЗНМ"	2013	85,0				85,0	Экономия 168 тыс.кВт за весь период реализации Программы	экономия 385,39 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.19	Оборудование отпительных приборов отключающими устройствами	ЗАО "КЗНМ"	2010	25,0				25,0	Экономия 77 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 73 353,28 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.20	Установка электронных средств контроля и регулирования расхода электроэнергии технологических процессов	ЗАО "КЗНМ"	2010	32,5				32,5	Экономия 330 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 198,0 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	33,5				33,5		
			2012	33,5				33,5		
			2013	33,5				33,5		
			2014	33,5				33,5		
			2015	33,5				33,5		
4.2.2.21	Реконструкция коммерческого учета газа	ОАО "Котовский лакокрасочный завод"	2011	400,0				400,0	Экономия 607 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 200,0 тыс.руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.22	Реконструкция центральных тепловых пунктов (ЦТП) предприятия с заменой кожухотрубных теплообменников на пластинчатые.	ОАО "Алмаз"	2010	1000,0				1000,0	Экономия 5500 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 578,25 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.23	Вывос подземных магистральных теплосетей из непроходных затопляемых водой каналов на воздушные опоры	ОАО "Алмаз"	2010	50,0				50,0	Экономия 900 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 857,38 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	100,0				100,0		
			2012	100,0				100,0		
4.2.2.24	Изменение технологии обжига керамических изделий с применением газовых печей обжига, вместо электрических	ОАО "Алмаз"	2010	80,0				80,0	Экономия 600 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1 376,4 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	80,0				80,0		
			2012	80,0				80,0		
			2013	80,0				80,0		
			2014	80,0				80,0		
4.2.2.25	Внедрение частотных преобразователей на электроприводах насосных установок	ОАО "Алмаз"	2014	30,0				30,0	Экономия 450 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1 032,3 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2015	30,0				30,0		
			2016	35,0				35,0		
4.2.2.26	Внедрение децентрализованной системы воздухообеспечения производственных цехов (в целях снижения потерь сжатого воздуха в сетях)	ОАО "Алмаз"	2010	50,0				50,0	Экономия 288 тыс.кВт за весь период реализации Программы	экономию 660,67 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	50,0				50,0		
			2012	50,0				50,0		
4.2.2.27	Устройство системы оборотного водоснабжения для охлаждения технологического оборудования	ОАО "Алмаз"	2010	500,0				500,0	Экономия 300 тыс.куб.м. воды за весь период реализации Программы	Экономия 2910 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	500,0				500,0		
			2012	500,0				500,0		
			2013	500,0				500,0		
			2014	500,0				500,0		
			2015	500,0				500,0		
			2016	600,0				600,0		
4.2.2.28	Установка конденсаторов на центральном распределительном пункте завода	ОАО "Первомайскхиммаш"	2011	80,0				80,0	Экономия 2000 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 4588 тыс.руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.29	Заменить воздухоподогреватель в паровом котле ТП-20 №1	ОАО "Первомайскхиммаш"	2011	616,0				616,0	Экономия 11,7 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 11145,8 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.30	Заменить воздухоподогреватель в паровом котле ТП-20 №2	ОАО "Первомайскхиммаш"	2011	630,0				630,0	Экономия 7,3 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 6 954, 27 тыс. руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.31	Заменить питательный насос 3 котлов ТП-20 на турбонасос	ОАО "Первомайскхиммаш"	2011	50,0				50,0	Экономия 290 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 655,26 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.32	Перевод горячего водоснабжения подразделений от котельной на местный нагрев (ТЭН)	ОАО "Первомайскхиммаш"	2011	122,5				122,5	Экономия 18,3 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 17433,71 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2012	122,5				122,5		
4.2.2.33	Перевод отопительной системы всех подразделений завода от водогрейных котлов	ОАО "Первомайскхиммаш"	2010	1750,0				1750,0	Экономия 1520 тыс.куб.м. за весь период реализации Программы	Экономия 14744 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	1750,0				1750,0		
4.2.2.34	Замена парка устаревших компрессоров на компрессоры с частотным регулированием с электроприводом фирмы "hertz" HSC-FRECON 150	ЗАО "ТАМАК"	2010	2959,0				2959,0	Экономия 5000 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 1372,53 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.35	Замена существующей системы аспирации на локальные аспирационные установки	ЗАО "ТАМАК"	2010	639,9				639,9	Экономия 75,625 мВт/ч за весь период реализации Программы	экономия 228,39 тыс. руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.36	Замена существующей системы освещения (Производсто №1) на светодиодные светильники	ЗАО "ТАМАК"	2010	4714,1				4714,1	Экономия 356,96 мВт/ч за весь период реализации Программы	Экономия 1078,02 тыс.руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.37	Приобретение и установка приборов учета энергоресурсов (производственные здания и оборудование)	ЗАО "ТАМАК"	2010	3530,0				3530,0		
4.2.2.38	Замена паропровода Ф259 на Ф125	ООО "Моршанская мануфактура"	2011	110,0				110,0	Экономия 8000 тыс.кВт за весь период реализации Программы	Экономия 188,6 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.39	Капитальный ремонт систем подготовки горячей воды	ООО "Моршанская мануфактура"	2011	100,0				100,0	Экономия 750 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 94,4 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.40	Реконструкция освещения в отделочном производстве	ООО "Моршанская мануфактура"	2011	60,0				60,0	Экономия 25 МВт/ч за весь период реализации Программы	экономия 76,3 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.41	Ремонт клапанов, пневмоцилиндров технологического оборудования	ООО "Моршанская мануфактура"	2011	20,0				20,0	Экономия 20,0 тыс.куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 16,4 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.42	Ремонт теплоизоляции наружных систем отопления	ООО "Моршанская мануфактура"	2010	110,0				110,0	Экономия 78 т у.т за весь период реализации Программы	Экономия 183,8 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.43	Ремонт теплопотребляющего оборудования отделочного производства	ООО "Моршанская мануфактура"	2010	90,0				90,0	Экономия 1450 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 1381,33 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.44	Реконструкция освещения в аппаратно-прядильном производстве	ООО "Моршанская мануфактура"	2010	55,0				55,0	Экономия 20 МВт/ч за весь период реализации Программы	Экономия 61 тыс.руб. за весь период реализации Программы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.45	Капитальный ремонт двух компрессоров КТ-7	ООО "Моршанская мануфактура"	2010	20,0				20,0	Экономия 20 тыс.куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 16,4 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.46	Утепление наружных стен производственных помещений (Цех №10)	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2010	437,0				437,0	Экономия 2240 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 2133,9 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.47	Модернизация системы отопления производственных помещений (Цех №10)	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2010						Экономия 1974 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 497,61 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	615,0				615,0		
			2012	615,0				615,0		
4.2.2.48	Установка въездных ворот цехов с автоматическим управлением	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2011	120,0				120,0	Экономия 4620 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 4401,2 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.49	Вывод из эксплуатации 12 силовых трансформаторов сммарной мощностью 10000 кВА	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2010	20,0				20,0	Экономия 840960 МВт/ч за весь период реализации Программы	Экономия 1934 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	20,0				20,0		
4.2.2.50	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в административно-бытовых помещениях завода и производственных помещениях	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2010	101,0				101,0	Экономия 288000 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 516,5 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	103,0				103,0		
			2012	103,0				103,0		
4.2.2.51	Вывод из эксплуатации 2 воздушных компрессоров ВП 50/8 и замена их на компрессорные станции меньшей мощности с локальным применением	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2010	52,0				52,0	Экономия 960000 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 2208 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	52,0				52,0		
4.2.2.51	Внедрение на предприятии системы АСКУЭ	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2010	227,0				227,0	Экономия 280000 МВт за весь период реализации Программы	Экономия 3220 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	227,0				227,0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.52	Монтаж обратного водоснабжения установок с водяным охлаждением	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2012	65,1				65,1	Экономия 120 тыс.Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 114,32 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.53	Строительство на территории завода артезианской скважины	ЗАО "Завод "Тамбовполимермаш"	2010	1000,0				1000,0	Экономия 180 тыс.м3 за весь период реализации Программы	Экономия 3870 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	1000,0				1000,0		
4.2.2.54	Внедрение современной технологии по производству холода	ОАО "Пигмент"	2010	19800,0				19800,0	Экономия 1306380 кВт; 450000м3 за весь период реализации Программы	Экономия 7519 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.55	Установка контроллеров типа "Энерджисейвер" на энергоемкое оборудование	ОАО "АРТИ-Завод"	2012	500,0				500,0	Экономия 2100 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 4 817,4 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2013	500,0				500,0		
			2014	500,0				500,0		
4.2.2.56	Децентрализация компрессорной станции	ОАО "АРТИ-Завод"	2012	720,0				720,0	Экономия 2720 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 6239,68 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2013	720,0				720,0		
			2014	720,0				720,0		
			2015	720,0				720,0		
			2016	720,0				720,0		
4.2.2.57	Монтаж газопоршневой электростанции	ОАО "АРТИ-Завод"	2013	80000,0				80000,0	Экономия 14000 Гкал; 16000 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 54300 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2014	80000,0				80000,0		
			2015	80000,0				80000,0		
			2016	80000,0				80000,0		
			2017	80000,0				80000,0		
4.2.2.58	Приобретение автопогрузчиков работающих на сжиженном газе	ООО "АРТИ-Завод"	2013	1200,0				1200,0	Экономия 30000 л за весь период реализации Программы	Экономия 540 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2014	1200,0				1200,0		
			2015	1200,0				1200,0		
			2016	1200,0				1200,0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.59	Перевод паровой котельной в водогрейный режим.	ОАО "Тамбовский завод "Октябрь"	2011	2500,0				2500,0	Экономия 1171,19 тыс.куб.м за весь период реализации Программы	Экономия 520,83 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.60	Замена светильников с лампами накаливания на энергосберегающие. Замена компрессорной установки с водяным охлаждением на установку с воздушным охлаждением (удаление насоса)	ОАО "Тамбовский завод "Октябрь"	2011	3020,0				3020,0	Экономия 920 МВт за весь период реализации Программы	Экономия 1653 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.61	Замена изношенного гальванического оборудования и очистных сооружений на новое оборудование с применением энергосберегающих технологий	ФГУП "Опытный завод "Тамбоваппарат"	2010	35000,0				35000,0	Экономия 15,3 тыс. куб. м за весь период реализации Программы	Экономия 332,75 тыс.руб. за весь период реализации Программы
4.2.2.62	Замена поршневого компрессорного оборудования на винтовые компрессоры с регулируемым приводом с воздушным охлаждением	ФГУП "Опытный завод "Тамбоваппарат"	2010	2053,0				2053,0	Экономия 100 кВт/ч; 14000 м3 за весь период реализации Программы	Экономия 644,5 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	2053,0				2053,0		
4.2.2.63	Замена окон, дверей, дополнительная теплоизоляция наружных стен, перекрытий; применение вентиляции, исключающей выброс теплого воздуха из помещений	ФГУП "Опытный завод "Тамбоваппарат"	2010	6000,0				6000,0	Экономия 3000 Гкал за весь период реализации Программы	Экономия 2 857,9 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	7000,0				7000,0		
			2012	7000,0				7000,0		
4.2.2.64	Замена имеющихся светильников на энергосберегающие, компенсация реактивной мощности в сетях предприятия	ФГУП "Опытный завод "Тамбоваппарат"	2011	1000,0				1000,0	Экономия 1150 кВт/ч за весь период реализации Программы	Экономия 2 638,1 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2012	1000,0				1000,0		
			2013	1000,0				1000,0		
			2014	1000,0				1000,0		
			2015	1000,0				1000,0		
4.2.2.65	Переход с центрального отопления (ТЭЦ) на индивидуальное с применением миникотельных и инфракрасного газового отопления в производственных зданиях, переводом отопления в дежурный режим в нерабочее время	ФГУП "Опытный завод "Тамбоваппарат"	2015	3000,0				3000,0	Экономия 3900 Гкал; 2100 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 4 537 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2016	3000,0				3000,0		
			2017	3000,0				3000,0		
			2018	3000,0				3000,0		
			2019	3000,0				3000,0		
			2020	5000,0				5000,0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.2.66	ЗАО "Агротехмаш-Т"	Строительство автономной котельной для отопления здания демонстрационного центра (вместо электрических тепловых генераторов)	2010	80,0				80,0	Экономия 1908 кВт за весь период реализации программы	Экономия 4 376,95 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	80,0				80,0		
			2012	900,0				900,0		
	4.2.3. Технические мероприятия на сельскохозяйственных предприятиях									
4.2.3.1.	Приобретение энергосберегающих источников света отечественного производства, не позднее 2010 года выпуска, со световой отдачей, превышающей световую отдачу ламп накаливания общего назначения и имеющими больший энергетический коэффициент полезного действия	Управление сельского хозяйства области	2010	10000				10000	Экономия 2367 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 5420 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	10000				10000		
			2012	10000				10000		
4.2.3.2.	Приобретение комплектов автоматики отечественного производства не позднее 2010 года выпуска для оснащения водоподъемных установок и водонапорных башен, находящихся на балансе сельскохозяйственных товаропроизводителей	Управление сельского хозяйства области	2010	1000				1000	Экономия 1600 кВт за весь период реализации Программы	Экономия 3664 тыс.руб. за весь период реализации Программы
			2011	1000				1000		
			2012	1000				1000		
	ИТОГО:			1623012,3				1623012,3		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на транспорте										
	5.1. Технические мероприятия									
5.1.1.	Приобретение новых энергоэффективных тракторов, новых самоходных зерноуборочных и свеклоуборочных комбайнов	Управление сельского хозяйства области	2010	1289				1289		
			2011	1489				1489		
			2012	1689				1689		
5.1.2.	Замещение бензина, используемого транспортными средствами на природный газ.	Администрации муниципальных образований	2011	1580			1580 ¹		Замена автомобильного бензина на природный газ у 158 автомобилей	Экономия 3353,28 тыс. руб. за весь период реализации Программы
	ИТОГО:			6047			1580	4467		

ПРИЛОЖЕНИЕ №3
к областной целевой программе "Энергосбережение и
повышение энергетической эффективности в
Тамбовской области на 2010-2015 годы
и на период до 2020 года"

Динамика целевых показателей по годам реализации Программы

[illegible]

D.4.	Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории муниципальных образований (за исключением многоквартирных домов)	%	13,86	17,43	25,59	50,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.5.	Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой в многоквартирных домах на территории муниципальных образований	%	17,55	18,48	19,76	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории муниципальных образований	%	10,93	13,03	13,71	50,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.7.	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 муниципальных образований	%	1,67	1,77	3,72	50,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.8.	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) многоквартирных домах на территории муниципальных образований	%	23,98	25,78	27,15	40,00	75,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.9.	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) на территории муниципальных образований	%	66,71	71,12	74,22	85,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.10.	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	%	26,68	29,30	34,57	60,00	80,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.	0,00	0,00	0,00	2892,86	2921,79	5902,02	8941,56	12041,30	15202,14	18424,99	21710,78	25060,44	28474,93	31955,20
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, в общем числе жилых домов	%	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00

D.13.	Удельный расход тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0,20	0,19	0,18	0,29	0,20	0,18	0,16	0,15	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08
D.14.	Удельный расход тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0,09	0,08	0,06	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.15.	Изменение удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)															
D.15.1.	Для фактических условий	Гкал/кв.м.		-0,02	-0,01	0,11	-0,09	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
D.15.2.	Для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.		-0,02	-0,02	0,08	-0,01	-0,02	-0,04	-0,06	-0,07	-0,09	-0,10	-0,11	-0,12	-0,12
D.16.	Изменение удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)															
D.16.1.	Для фактических условий	Гкал/кв.м.		-0,01	-0,02	0,02	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.16.2.	Для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.		-0,01	-0,03	-0,01	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
D.17.	Изменение отношения удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета															
D.17.1.	Для фактических условий	-	0,46	0,42	0,34	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.17.2.	Для сопоставимых условий	-	0,46	0,39	0,31	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.18.	Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м./кв.м.	3,05	2,63	2,22	2,17	2,25	2,11	1,96	1,82	1,69	1,56	1,44	1,35	1,26	1,18
D.19.	Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м./кв.м.	0,77	0,72	0,76	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.20.	Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)															
D.20.1.	Для фактических условий	куб.м./кв.м.		-0,42	-0,41	-0,05	0,08	-0,15	-0,14	-0,14	-0,14	-0,13	-0,12	-0,09	-0,09	-0,08
D.20.2.	Для сопоставимых условий	куб.м./кв.м.		-0,42	-0,83	-0,88	-0,80	-0,94	-1,09	-1,23	-1,36	-1,49	-1,61	-1,70	-1,79	-1,87

[illegible]

D.28.	Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.	0,04	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
D.29.	Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.30.	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади):														
D.30.1.	Для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м.		-0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.30.2.	Для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м.		-0,02	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
D.31.	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий):														
D.31.1.	Для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м.		0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.31.2.	Для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м.		0,00	0,00	0,00	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
D.32.	Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета														
D.32.1.	Для фактических условий	-	0,56	1,16	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.32.2.	Для сопоставимых условий	-	0,56	0,53	0,52	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры															
E.1.	Изменение удельного расхода топлива на выработку электроэнергии тепловыми электростанциями	т.у.т./кВтч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
E.2.	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	т.у.т./Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
E.3.	Динамика изменения фактического объема потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям	тыс.кВтч	46940,20	-50251,47	-6729,15	-6729,15	-6729,15	-6729,15	-6729,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
E.4.	Динамика изменения фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче	тыс.Гкал	-3,48	8,51	-3,35	-3,35	-3,35	-3,35	-3,35	-3,35	-3,35	-3,35	-2,24	-2,24	-2,24
E.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	тыс.куб.м.	2197,95	-1913,36	-400,02	-400,02	-400,02	-400,02	-400,02	-400,02	-400,02	-400,02	-266,68	-266,68	-266,68
E.6.	Динамика изменения объемов электроэнергии, используемой при передаче (транспортировке) воды	тыс.кВтч	-13146,84	937,56	-1337,41	-1337,41	-1337,41	-1337,41	-1337,41	-1337,41	-1337,41	-1337,41	-891,60	-891,60	-891,60

[illegible]