**Методические рекомендации**

**по разработке региональных программ энергосбережения**

**и повышения энергетической эффективности**

**(далее – Программа ЭЭ)**

**Общие положения**

Настоящие методические рекомендации разработаны ФГУ «Российское энергетическое агентство» в целях методического обеспечения подготовки субъектами Российской Федерации региональных программ энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В настоящих Методических рекомендациях рассматриваются вопросы, касающиеся структуры и содержания региональных программ ЭЭ.

Региональные программы разрабатываются на основании нормативно-правовых актов, действующих в Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, условий технического задания на разработку региональной программы ЭЭ, утверждаемого ответственным органом исполнительной власти в регионе. Состав и структура региональной программы ЭЭ определяется техническим заданием на ее разработку. Региональная программа ЭЭ может состоять из описательной, табличной и графической частей.

Региональные программы энергосбережения – это документы, содержащие комплекс организационных, технических, экономических и иных мероприятий, взаимоувязанных по ресурсам, исполнителям, срокам реализации и направленные на решение задач энергосбережения, с определением приоритетных направлений реализации государственной политики в этой области, а также путей максимального использования имеющихся резервов экономии топливно-энергетических ресурсов в регионе.

Основными принципами разработки программ ЭЭ являются:

* обеспечение согласованности разрабатываемой региональной программы с положениями государственной стратегии в области энергосбережения и повышение энергоэффективности.
* обеспечение координации и согласованности деятельности участников разработки и реализации региональной программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.
* участие в программе не только органов государственной власти и местного самоуправления, но государства и коммерческих организаций.
* достижение конкретного конечного результата и в результате реализации мероприятий программы получение необходимого социально-экономического эффекта.
* взаимная ответственность заказчиков и исполнителей программы.
* обеспечение надлежащего качества подготовки и исполнения программы, создающего условия для привлечения внебюджетного финансирования.

Комплексная программа ЭЭ должна способствовать:

- повышению эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и снижению затрат на энергоснабжение на объектах бюджетной сферы и ЖКХ в регионе;

- повышению надежности и эффективности работы энергетического комплекса региона;

- снижению расходов бюджетов региона и муниципальных образований на адресные субсидии населению на оплату жилищно-коммунальных услуг;

- ограничению роста расходов населения и других потребителей на энергоресурсы;

- развитию малого и среднего предпринимательства в сфере региональной энергетики и ЖКХ региона;

- созданию новых рабочих мест в региональной экономике за счет реализации проектов и открытию новых производств в сфере энергосбережения и производства энергоэффективной продукции;

- формированию благоприятного инвестиционного климата и привлечению инвестиций в энергосбережение;

- стимулированию внедрения механизмов государственно-частного партнерства в сфере энергосбережения в регионе.

Разработка программ ЭЭ должна осуществляться программными методами, что обуславливается следующими факторами:

* + особая значимость проблемы энергосбережения для повышения эффективности социально-экономического развития региона;
  + многоотраслевой характер проблемы;
  + социальная значимость проблемы эффективного использования ТЭР;
  + необходимостью создания условий, стимулирующих инновационную и инвестиционную активность хозяйствующих субъектов и использование научно-технических достижений в развитии региона;
  + необходимостью координации межотраслевых интересов, укрепления кооперационных связей между сопряженными отраслями;
  + повышение финансовых потенциалов региона, муниципальных образований, организаций всех отраслей экономики и форм собственности.

Для разработки программ ЭЭ необходимо осуществить сбор и выполнить анализ следующей исходной информации:

- Данные Росстата:

- экономика (ВРП, структура, социальные показатели и др.);

- энергетика.

- Прогнозы развития мировых энергетических технологий, продукции.

- Прогнозы развития региональных энергетических рынков в Российской Федерации.

- Проекты стратегии социально-экономического развития региона на долгосрочную перспективу, проекты стратегий развития муниципальных образований региона на долгосрочную перспективу;

- Региональная нормативно-правовая база в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

- Существующие схемы электро– и теплоснабжения;

- Оценка резерва энергетических мощностей региона (небаланс между отчетами и фактическим состоянием);

- Аналитические справки по размерам и структуре энергетических тарифов, их изменению;

- Результаты аудита тепловых сетей, электрических сетей, водопроводных сетей и других предприятий по передаче энергетических ресурсов (газ, нефтепродукты);

- Данные о коммерческих потерях в сетях;

- Топливно-энергетические балансы, данные о покупке энергоресурсов, данные о поставках энергоресурсов;

- Информация об инвестиционных проектах, реализуемых в сфере энергетики в регионе;

- Общий обзор по состоянию и ремонту энергетического оборудования;

- Экспертные заключения специалистов энергетиков о проблемах энергетического комплекса региона;

- Информацию о техническом состоянии организаций коммунального комплекса, электрических и тепловых сетей;

- Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год (по организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности);

– Информацию, обязательную к раскрытию согласно постановлений Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и от 30 декабря 2009 г. № 1140 «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющими деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии»;

- Расчеты предельных индексов в среднем по муниципальным образованиям максимально и минимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса;

- сводные балансы производства и поставок электрической (тепловой) энергии (мощности) по региону за последние 3 года и прогнозный на \_\_\_\_год;

- Иные необходимые для разработки программы ЭЭ данные.

Региональные программы ЭЭ должны включать в себя следующие разделы:

**Паспорт Программы**.

В паспорте должно быть указано: наименование Программы, основание для разработки, разработчик, исполнитель, сроки реализации, цели, основные задачи, важнейшие целевые показатели и индикаторы, краткое изложение основных мероприятий, объемы и источники финансирования по годам реализации Программы, ожидаемые социально-экономические результаты, органы осуществляющие контроль за реализацией Программы (форма паспорта Программы представлена в приложении 1).

**Разделы Программы**:

**Введение.**

**Определения и сокращения**.

**Раздел I. Анализ текущего состояния проблемы.**

 В разделе должно быть описание характеристик состояния и анализ проблем энергосбережения в регионе, включая анализ причин из возникновения, и обоснование необходимости их решения.

Целесообразно осуществлять разработку раздела в следующей структуре:

А. Краткая характеристика региона.

* Территория и население.
* Климатические особенности региона.
* Основные социально-экономические показатели региона.
* Экономика региона.
* Характеристика муниципальных образований региона.
* Экономические и социальные предпосылки разработки Программы энергосбережения.

Б. Характеристика и анализ состояния топливно-энергетического комплекса региона.

* Теплоснабжение субъекта в разрезе муниципальных образований (основные показатели теплоснабжения, проблемы теплоснабжения муниципальных образований и региона).
* Электроснабжение субъекта в разрезе муниципальных образований (основные показатели энергосистемы региона, проблемы электроснабжения региона).
* Газоснабжения субъекта в разрезе муниципальных образований (основные показатели системы газоснабжения региона, проблемы газоснабжения региона).
* Водоснабжение и водоотведение в субъекте в разрезе муниципальных образований (основные показатели системы водоснабжения и водоотведения региона, проблемы водоснабжения и водоотведения субъекта).
* Возобновляемые и местные источники энергии (характеристика использования ВИЭ и местных источников энергии, экономические особенности использования).

В.Топливно-энергетический баланс региона и потенциал повышения энергоэффективности и энергосбережения (в бюджетной сфере, в жилых зданиях, в промышленном секторе, в секторе производства и передачи электрической и тепловой энергии, на транспорте и т.д.). В заключении раздела должна быть представлена информационная карта энергосбережения региона.

**Раздел II. Цель и задачи программы.**

Данный раздел должен содержать развёрнутые формулировки целей  программы с указанием целевых индикаторов и показателей, позволяющих оценить ход реализации программы  (далее – индикаторы и показатели). Основными целями региональных программ ЭЭ могут быть:

* снижение энергоемкости валового регионального продукта на 40 % в 2020 году по отношению к 2008 г.;
* снижение в сопоставимых условиях объема потребленных бюджетными учреждениями воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, начиная с 1 января 2010 года, в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного ими в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента;
* увеличение доли возобновляемых источников энергии в производстве электрической энергии до 4,5 процентов в 2020 году по отношению к 2008 году;
* повышение конкурентоспособности местных товаров и услуг;
* и др.

К целям программы ЭЭ предъявляются следующие требования:

* специфичность (цели должны соответствовать компетенции заказчиков программы);
* достижимость (цели должны быть потенциально достижимы);
* измеряемость (должна существовать возможность проверки достижения целей);
* привязка к временному графику (должны быть установлены сроки достижения целей, в том числе с разбивкой по годам).

К основным задачам региональных программ следует отнести следующие:

* реализация организационных, нормативно-правовых, экономических, научно-технических и технологических мероприятий, обеспечивающих рост энергоэффективности экономики региона за счет использования потенциала энергосбережения и вовлечения возобновляемых источников энергии;
* внедрение новых энергосберегающих технологий, оборудования и материалов на предприятиях и в организациях региона, в том числе в бюджетной сфере и на объектах коммунального комплекса;
* оптимизация использования топливно-энергетических ресурсов, потребления тепла и электроэнергии в отраслях экономики, бюджетной сфере и в жилищно-коммунальном комплексе;
* уменьшение удельного потребления энергии на единицу выпускаемой продукции в реальном секторе экономики;
* снижение потерь в электро- и теплосетях;
* создание условий для привлечения инвестиций для внедрения энергосберегающих технологий в регионе;
* повышение энергоэффективности в частном секторе ЖКХ, малом и среднем бизнесе на основе экономического стимулирования и формирования энергосберегающего поведения;
* улучшение экологических показателей среды обитания;
* пропаганда и воспитание энергосберегающего поведения граждан;
* и др.

**Раздел III. Система программных мероприятий.**

Программные мероприятия целесообразно формировать по следующим направлениям:

1.  Повышение энергоэффективности в жилищном фонде.

2. Повышение энергоэффективности на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства.

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

4.  Повышение энергоэффективности в топливно-энергетическом комплексе.

5. Повышение энергоэффективности в промышленности и  на транспорте.

6.  Повышение энергоэффективности в агропромышленном комплексе и потребительской сфере.

7.  Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры.

8. Расширение использования вторичных топливно-энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии.

9. и др.

Целесообразно разделение мероприятий на технические, требующих крупных капитальных вложений, и организационные, не дающих прямую экономию ТЭР, по необходимым для запуска программы и практической реализации мероприятий.

В состав мероприятий целесообразно включение технических и технологических энергоэффективных мероприятий со сроком окупаемости до 5 лет.

В данном разделе по каждому мероприятию должна быть указана планируемая экономия различных видов энергоресурсов, как в натуральном, так и в стоимостном выражении в каждый год реализации Программы. В результате должна быть разработана сводная таблица мероприятий по всем направлениям, с определением суммарных показателей экономии ресурсов и затрат, необходимых для реализации всех мероприятий Программы в разрезе каждого года и за весь планируемый период ее осуществления (приложение 2).

Перечень некоторых организационных мероприятий приведен в приложении 3.

**Раздел IV. Сроки (этапы) реализации Программы.**

Сроки (этапы) реализации Программы определяются продолжительностью планируемых к реализации мероприятий. Целесообразно выделить в первый этап первоочередные мероприятия, требующие наименьших капитальных вложений, но являющимися необходимыми для реализации мероприятий, обеспечивающих наибольшую экономию энергоресурсов или социально значимых эффектов.

**Раздел V. Важнейшие целевые показатели и индикаторы региональных программ ЭЭ.**

Целевые показатели должны обеспечивать количественную и качественную оценку степени достижения целей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и в совокупности эффективность реализации Программы.

Перечень целевых показателей должен быть разработан таким образом, чтобы была обеспечена возможность проводить мониторинг реализации Программы с учетом промежуточных значений индикаторов целей программы, т.е. с разбивкой на квартальные, годовые и в целом за период реализации Программы.

Целевые показатели должны быть потенциально достижимы, оцениваться на основе статистической или любой ведомственной отчетности результатам социологического опроса и др. с обязательной ссылкой на источники информации.

Система целевых показателей должна содержать целевые показатели энергетической эффективности и их динамике в отдельных сферах и отраслях региональной экономики, в том числе в бюджетной сфере, сфере промышленного производства, в транспортной, жилищной сферах, организациях коммунального комплекса региона, основанных на предложениях профильных органов государственного управления региона.

Целевые показатели реализации Программы должны быть представлены в виде таблицы, содержащей наименование индикаторов целей программы и единицы измерения.

В настоящее время Министерством регионального развития Российской Федерации осуществляется разработка методических указаний по расчету целевых показателей региональных и муниципальных программ повышения энергетической эффективности (Письмо заместителя министра регионального развития Российской Федерации С.И. Кругляка №8620-СК/14 от 10ю03ю2010г.). Проект методики представлен в приложении 4.

**Раздел VI. Нормативно-правовое обеспечение региональных программ ЭЭ.**

Данный раздел должен содержать перечень планируемых к разработке и внедрению нормативно-правовых и распорядительных документов, направленных на реализацию мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности, а именно:

-перечень нормативно-правовых актов разработка которых необходима для

реализации Программы

-проекты нормативно-правовых актов, разработка которых необходима для формирования системы управления Программ

-проекты нормативно- правовых актов по внесению изменений и дополнений в нормативно-правовое обеспечение реализации Программы и др.

В данном разделе должен быть представлен график разработки нормативных документов.

**Раздел VII. Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.**

В настоящем разделе указываются источники, структура и объемы финансирования мероприятий Программы (приложение 5).

Расчет необходимой потребности в ресурсах может быть произведен с учетом сложившегося объема финансовых затрат по аналогичным работам и имеющейся проектной документации по ряду объектов. При разработке проектной документации по объектам объем затрат необходимо уточнять.

Расходы на реализацию программных мероприятий подлежат ежегодному уточнению при формировании федерального и регионального бюджетов на соответствующий год и плановый период исходя из их возможностей.

При наличии в программе инвестиционных проектов необходимо указать источники, структуру и объемы финансирования, а также схемы организации финансирования.

В данном разделе должны быть отражены меры по стимулированию реализации мероприятий по энергосбережению.

**Раздел VIII. Система управления Программой.**

Данный раздел должен содержать:

а) механизм управления реализацией программы, разграничение полномочий и ответственности различных уровней управления, включая систему управления программой и контроля над ходом её выполнения;

б) систему учёта и отчётности;

в) обеспечение функционирования информационной системы;

Разработанная система управления Программой должна обеспечивать постоянный мониторинг выполнения мероприятий Программы (целевых показателей и индикаторов), за счет оптимального распределения функций и обязанностей между всеми участниками Программы, а также применения современных информационных технологий.

**Раздел IX. Ожидаемые социально-экономические и экологические результаты реализации Программы.**

Данный раздел должен содержать как количественные так и качественные показатели эффектов, ожидаемых в результате реализации мероприятий Программы.

К эффектам следует отнести:

В экономической сфере:

* повышение конкурентоспособности продукции за счет увеличения показателей энергоэффективности,
* увеличение реальных доходов населения и прибыли организаций за счет снижения платежей за энергоресурсы;
* увеличение поступлений финансовых средств в региональный бюджет за счет расширения налогооблагаемой базы;
* снижение объемов финансовых ресурсов, уходящих из регионального бюджета в оплату за ввозимые энергоресурсы, дотационных выплат из бюджета.

В производственной сфере:

* снижение удельного потребления энергии на единицу выпускаемой продукции;
* повышение энергетической эффективности продукции, выпускаемой организациями;
* производство продукции, имеющей улучшенные энергетические характеристики;
* осуществление метрологического контроля, надзора и статистического наблюдения за расходом энергоресурсов.

В социальной сфере:

* повышение уровня жизни населения за счет снижения затрат на все виды потребляемой продукции, и как следствие, расширения потребительской корзины;
* осуществление адресной поддержки малообеспеченных групп населения;
* улучшение условий труда;
* создание новых рабочих мест и повышение уровня занятости населения.
* повышение эффективности использования энергии на предприятиях, в быту, в сельском хозяйстве и т.д.;
* создание и внедрение в производство новых, эффективных видов продукции;
* увеличение энергетического КПД действующих энергетических установок;
* снижение потерь энергоносителей в инженерных сетях;
* повышение теплозащиты зданий, конструкций, сооружений и сетей.
* формирование энергосберегающего сознания и поведения населения;
* осуществление подготовки и переподготовки персонала, обучения населения, в том числе временно неработающих лиц.

В экологической сфере:

* сокращение вредных выбросов в окружающую среду;
* приведение качества воздуха, воды, почвы к экологическим стандартам;
* повышение эффективности использования недр.

В политической сфере:

* повышение энергетической безопасности региона (снижение зависимости от объемов, сроков и качества поступаю­щих в регион энергетических ресурсов);
* повышение престижа региона.

**Раздел X. Финансово-экономическая оценка Программы.**

В данном разделе необходимо представить расчеты народнохозяйственной эффективности, бюджетной эффективности, коммерческой эффективности. А также основных ключевых показателей эффективности, таких как IRR, NPV, ЧДД, срок окупаемости и др. Финансово-экономическую оценку целесообразно выполнять в соответствии с методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов (утверждены Министерством экономики Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации и Государственным комитетом Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике 21 июня 1999 г. №ВК 477). В данном разделе должна быть выполнена оценка рисков реализации программы (с выделением внутренних и внешних рисков).

**Раздел XI. План первоочередных мероприятий (действий) по реализации Программы.**

В разделе должен быть представлен организационно-технический план по реализации первоочередных мероприятий Программы, с определением состава и содержания мероприятий плана, сроков, ответственных исполнителей.

Кроме того, в состав материалов региональной программы ЭЭ могут быть включены предложения и рекомендации, в том числе по:

а) оснащению приборами учета энергетических ресурсов учреждений и организаций бюджетного сектора региона;

б) организации проведения энергетических обследований, включая:

- разработку графиков проведения энергетических обследований;

- разработку проектов нормативных правовых актов, методических материалов, необходимых для организации проведения энергетических обследований бюджетных учреждений;

- координацию создания саморегулируемых организаций в сфере проведения энергетических обследований, включая обеспечение публичности доступа к информации о таких организациях;

- принятию в отношении конкретных мер технического характера по повышению энергетической эффективности (ремонты, замены оборудования и т.п.);

в) учету требований к энергоэффективности при осуществлении закупки товаров, работ, услуг для государственных нужд;

г) внедрению энергосервисных контрактов, включая:

- разработку проектов нормативных правовых актов, необходимых для внедрения механизма энергосервисных контрактов;

- разработку предложений по механизмам финансирования энергосервисных контрактов;

- подготовку разъясняющих материалов методического характера для руководителей бюджетных учреждений о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и особенностях их заключения;

д) расширению использования местных видов топливно-энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии;

е) развитию малой энергетики;

ж) стимулированию реализации необходимых мер на региональном и муниципальном уровнях (в т.ч. по разработке проектов нормативных правовых актов, направленных на стимулирование энергосбережения в муниципальных образованиях путем распределения субсидий, создания фондов энергоэффективности);

з) установлению социальной нормы потребления электрической энергии и тарифов с учетом социальной нормы потребления электрической энергии;

и) информационному обеспечению мероприятий по энергосбережению;

к) мероприятиям по популяризации энергосбережения, включая

- разработку графика проведения семинаров и семинаров-совещаний для специалистов органов государственной власти, органов местного самоуправления, работников бюджетных учреждений и иных организаций;

- разработку комплекса мер по популяризации энергосбережения среди населения региона;

- и др.

**Приложения**:

1. Форма паспорта программы.
2. Таблица.Перечень программных мероприятий на \_\_\_\_\_\_гг.
3. Таблица. Перечень организационных мероприятий по энергосбережению.
4. Проект методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях.
5. Таблица. Структура и объемы финансирования мероприятий.

.

**Приложение 1**

**ФОРМА ПАСПОРТА ПРОГРАММЫ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование программы |  | |
| Основания для разработки программы\*) |  | |
| Заказчик, координатор программы |  | |
| Разработчик программы |  | |
| Исполнители мероприятий программы |  | |
| Цели и задачи программы |  | |
| Сроки реализации программы |  | |
| Краткое изложение основных мероприятий программы |  | |
| Объемы и источники финансирования программы |  |
| Ожидаемые социально-экономические результаты реализации программы |  | |
| Органы, осуществляющие контроль за реализацией программы |  | |

\*) Перечень федеральных, региональных нормативно - законодательных и распорядительных документов, регламентирующих и поддерживающих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

**Приложение 2**

**Перечень программных мероприятий на \_\_\_\_\_\_гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  мероприятия | Экономия  ТЭР | | Стоимость  мероприятия,  тыс.руб. | Сроки реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ответствен-ный исполнитель |
| в натур.  выраж. | стоимостн.  выраж. тыс.руб. | 2010 | | | | 2011 | | | | 2012 | | | | 2013 | | | | 2014 | | | |
| I | II | III | IV | I | II | III | IV | I | II | III | IV | I | II | III | IV | I | II | III | IV |
| 1. **Бюджетная сфера** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Электроэнергия (тыс.кВт ч)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Учреждения образования |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 1.1. | Учреждение №1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | ……………….. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 1.2. | Учреждение №2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 1.3. | ……………….. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 2 | Учреждения здравоохранения |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 2.1. | Учреждение №1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | ……………….. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 2.2. | Учреждение №2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 2.3. | ……………….. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 3 | ……………. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Итого |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | **Теплоснабжение (Гкал)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Учреждения образования |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Учреждение №1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | ……………….. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Учреждения здравоохранения |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | ……………. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Итого |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | **Другие виды ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Учреждение №1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | ……………….. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Итого |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Всего по разделу I |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 1. **Муниципальные образования** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Электроэнергия (тыс.кВт ч)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Муниципальное образование 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | ………………… |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Муниципальное образование 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | ……………. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Итого |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | **Теплоснабжение (Гкал)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Муниципальное образование 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 1 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Мероприятие 2 |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | …………………. |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Итого |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | **Другие виды ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Итого |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
|  | Всего по разделу II |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |
| 1. **Другие сферы, отрасли региональной экономики** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | ……………… |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  |

# Приложение 3

# Перечень организационных мероприятий по энергосбережению

|  |  |
| --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** |
| 1 | Проведение конференций и семинаров по обмену опытом |
| 2 | Участие в выставках, ярмарках |
| 3 | Пропаганда энергосберегающего поведения |
| 4 | Разработка и внедрение современных информационных технологий и систем |
| 5 | Подготовка и издание учебной литературы для специалистов муниципалитетов, бюджетных организаций и предприятий ЖКХ, разработка учебных планов, программ обучения в целях подготовки и повышения квалификации кадров, проведение учебных занятий. |
| 6 | Организация курсов повышения квалификации для энергетического персонала организаций бюджетной сферы в области энергосбережения |
| 7 | Организация систем коммерческого учета потребления коммунальных ресурсов в регионе |
| 8 | Разработка нормативно-правовых и методических документов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности |
| 9 | Создание системы отчетности по внедряемым проектам энергосбережения |
| 10 | Организация проведения энергетических исследований, разработка энергетических паспортов и топливно-энергетических балансов |
| 11 | Введение автоматического регулирования потребления энергоресурсов |
| 12 | Внутренний финансовый аудит и определение доли энергозатрат в структуре себестоимости работ (услуг, товаров) |
| 13 | Мониторинг исполнения внутренних регламентов энергоиспользования, исполнения договоров на поставку энергетических ресурсов, технического состояния приборов учета потребления энергии и энергоресурсов и системы коммерческих ресурсов |
| 14 | Проведение паспортизации зданий и сооружений с учетов результатов тепловизорных исследований |
| 15 | Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по различным аспектам энергосбережения |
| 16 | И т.д. |

**Приложение 4**

Утверждена

Приказом Министра регионального

развития Российской Федерации

от мая 2010 года

**МЕТОДИКА РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ В СОПОСТАВИМЫХ УСЛОВИЯХ**

**Общие положения**

Настоящая методика устанавливает порядок расчета целевых показателей региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и ее структуру.

Методика разработана в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

# Термины и определения

Целевой показатель- абсолютная или относительная величина, характеризующая деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов, относительно установленной регламентирующими документами;

Потенциал энергосбережения – физическая величина, характеризующая возможность повышения энергетической эффективности путем оптимизации использования топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР). Потенциал может быть назначенным (установленный регламентирующим документом), нормативным (при условии приведения показателей работы всех систем к нормативным значениям), теоретическим (при проведении модернизации и внедрении инновационных технологий);

Энергоёмкость продукции – показатель, характеризующий расход энергии (т.у.т.) на выработку продукции (млн. руб.);

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

Топливно-энергетический ресурс (ТЭР) *–* совокупность всех природных преобразованных видов топлива и энергии, используемых в хозяйственной деятельности. Носитель энергии, который используется в настоящее время или может быть (полезно) использован в перспективе.

Валовой региональный продукт (далее - ВРП) - обобщающий показатель экономической деятельности региона, характеризующий процесс производства товаров и услуг для конечного использования. ВРП рассчитывается в текущих ценах (номинальный объем ВРП), в сопоставимых ценах (реальный объем ВРП).

Муниципальный продукт (далее - МП) - обобщающий показатель экономической деятельности муниципального образования, характеризующий процесс производства товаров и услуг для конечного использования. МП рассчитывается в текущих ценах (номинальный объем МП), в сопоставимых ценах (реальный объем МП).

# 1. Цель расчета целевых показателей

Реализация Постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предусмотрены для разработки региональных и муниципальных программ.

# 2. Сбор общей информации для расчета целевых показателей

Для расчета целевых показателей региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности требуются общие сведения, представленные в Приложении 1 и 2 соответственно к настоящей методике.

Осуществлять сбор информации необходимо по специально разработанным опросным листам, которые составляются исполнителем программ.

Дополнительным источником к опросным листам являются:

* Топливно-энергетические балансы, составленные по данным статистической отчетности;
* Программа социально-экономического развития муниципального образования;
* Объем производства, передачи, потребления энергоресурсов;
* Наличие возобновляемых источников энергоресурсов, а также местных видов топлива;
* Существующее состояние коммунальной инфраструктуры (тепло-, электро-, водоснабжение);
* Оснащенность приборами учета энергоресурсов на источниках и у потребителей;
* Общее состояние объектов бюджетной сферы, жилищного фонда, транспорта;
* Наличие действующей нормативно-правовой базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и др.

# 3. Расчет целевых показателей

Целевые показатели, отражающие динамику (изменение) показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей в году, предшествующем году начала реализации программ, а целевые показатели, отражающие оснащенность приборами учета энергетических ресурсов, рассчитываются в отношении объектов, подключенных к объектам энергоснабжения.

При расчете значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сопоставимых условиях должно учитываться, в том числе, изменение структуры и объемов потребления энергетических ресурсов, не связанных с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, изменением численности населения субъекта Российской Федерации (муниципальных образований).

Расчет значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональной, муниципальной программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществляется разработчиком Программы. Все полученные значения в обязательном порядке согласовываются с уполномоченным органом власти.

# *3.1. Расчет целевых показателей региональных программ*

Расчет целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для региональных программ производится после предоставления общих сведений (Приложение 1) по следующим группам:

*Группа А –* Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

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

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

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

*Группа E –* Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

Подробный перечень целевых показателей *групп A-Е* и порядок их расчета представлены в Приложении 3 к настоящей методике.

# *3.2. Расчет целевых показателей муниципальных программ*

Расчет целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для муниципальных программ производится после предоставления общих сведений (Приложение 2) по следующим группам:

*Группа А –* Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

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

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

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

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

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

Подробный перечень целевых показателей *групп A-F* и порядок их расчета представлены в Приложении 4 к настоящей методике.

# Приложение 1

**Общие сведения для расчета целевых показателей для региональных программ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Общие сведения | Ед.изм. | Разбивка по годам | | |
| **2007** | **2008** | **2009** |
| 1 | 2 | 3 | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Валовой Региональный Продукт | млрд.руб. |  |  |  |
| 2 | Потребление ТЭР | тыс.т.у.т. |  |  |  |
| 3 | Объем потребления ЭЭ | тыс.кВтч |  |  |  |
| 4 | Объем потребления ТЭ | тыс. Гкал |  |  |  |
| 5 | Объем потребления воды | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 6 | Объем потребления природного газа | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 7 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.кВтч |  |  |  |
| 8 | Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.Гкал |  |  |  |
| 9 | Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 11 | Тариф на ЭЭ | руб./ кВтч |  |  |  |
| 12 | Тариф на ТЭ | руб./ Гкал |  |  |  |
| 13 | Тариф на воду | руб. /куб.м. |  |  |  |
| 14 | Тариф на природный газ | руб./ тыс.куб.м. |  |  |  |
| 15 | Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов | тыс.т.у.т. |  |  |  |
| 16 | Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ | тыс.т.у.т. |  |  |  |
| 17 | Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.руб. |  |  |  |
| 18 | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.руб. |  |  |  |
| 19 | Объем потребления ЭЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.кВт∙ч |  |  |  |
| 20 | Объем потребления ЭЭ БУ | тыс.кВт∙ч |  |  |  |
| 21 | Объем потребления ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.Гкал |  |  |  |
| 22 | Объем потребления ТЭ БУ | тыс.Гкал |  |  |  |
| 23 | Объем потребления воды БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.куб.м |  |  |  |
| 24 | Объем потребления воды БУ | тыс.куб.м |  |  |  |
| 25 | Объем потребления природного газа БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.куб.м |  |  |  |
| 26 | Объем потребления природного газа БУ | тыс.куб.м |  |  |  |
| 27 | Бюджет субъекта РФ | млрд.руб. |  |  |  |
| 28 | Расходы бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ | млн.руб. |  |  |  |
| 29 | Расходы бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | млн.руб. |  |  |  |
| 30 | Общее количество БУ | шт. |  |  |  |
| 31 | Количество БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | шт. |  |  |  |
| 32 | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками | шт. |  |  |  |
| 33 | Общее количество государственных заказчиков | шт. |  |  |  |
| 34 | Количество государственных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты) | шт. |  |  |  |
| 35 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд | млн.руб. |  |  |  |
| 36 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности | млн.руб. |  |  |  |
| 37 | Расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | млн.руб. |  |  |  |
| 38 | Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс.чел. |  |  |  |
| 39 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) субъекта РФ | тыс.кВтч |  |  |  |
| 40 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.кВтч |  |  |  |
| 41 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах субъекта РФ | тыс.кВтч |  |  |  |
| 42 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | тыс.кВтч |  |  |  |
| 43 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах субъекта РФ, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс.кВтч |  |  |  |
| 44 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах субъекта РФ (за исключением МКД) | тыс.Гкал |  |  |  |
| 45 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.Гкал |  |  |  |
| 46 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах субъекта РФ | тыс.Гкал |  |  |  |
| 47 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах субъекта РФ, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | тыс.Гкал |  |  |  |
| 48 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) субъекта РФ | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 49 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 50 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 51 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 52 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 53 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) субъекта РФ | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 54 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) субъекта РФ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 55 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах субъекта РФ | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 56 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах субъекта РФ, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 57 | Число жилых домов, субъекта РФ | шт. |  |  |  |
| 58 | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование | шт. |  |  |  |
| 59 | Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ | шт. |  |  |  |
| 60 | Количество общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом. | шт. |  |  |  |

Принятые сокращения:

БУ – бюджетное учреждение;

ЭЭ – электрическая энергия;

ТЭ – тепловая энергия.

# Приложение 2

**Общие сведения для расчета целевых показателей для муниципальных программ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Общие сведения | Ед.изм. | Разбивка по годам | | |
| **2007** | **2008** | **2009** |
| 1 | 2 | 3 | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Муниципальный продукт | млрд.руб. |  |  |  |
| 2 | Потребление ТЭР МО | тыс.т.у.т. |  |  |  |
| 3 | Объем потребления ЭЭ МО | тыс. кВтч |  |  |  |
| 4 | Объем потребления ТЭ МО | тыс. Гкал |  |  |  |
| 5 | Объем потребления воды МО | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 6 | Объем потребления природного газа МО | тыс. куб.м |  |  |  |
| 7 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.кВтч |  |  |  |
| 8 | Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.Гкал |  |  |  |
| 9 | Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 11 | Тариф на ЭЭ по МО | руб./ кВтч |  |  |  |
| 12 | Тариф на ТЭ по МО | руб./ Гкал |  |  |  |
| 13 | Тариф на воду по МО | руб. /куб.м. |  |  |  |
| 14 | Тариф на природный газ по МО | руб./ тыс.куб.м. |  |  |  |
| 15 | Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов | т.у.т. |  |  |  |
| 16 | Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО | т.у.т. |  |  |  |
| 17 | Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.руб. |  |  |  |
| 18 | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.руб. |  |  |  |
| 19 | Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал |  |  |  |
| 20 | Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета | кв.м. |  |  |  |
| 21 | Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал |  |  |  |
| 22 | Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов | кв.м. |  |  |  |
| 23 | Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | куб.м |  |  |  |
| 24 | Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с использованием приборов учета | чел. |  |  |  |
| 25 | Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | куб.м |  |  |  |
| 26 | Численность сотрудников бюджетного сектора,в котором расходы воды осуществляют с применением расчетных способов | чел. |  |  |  |
| 27 | Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВтч |  |  |  |
| 28 | Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета | кв.м. |  |  |  |
| 29 | Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | кВтч |  |  |  |
| 30 | Площадь БУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетного способа | кв.м. |  |  |  |
| 31 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ МО | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 32 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. |  |  |  |
| 33 | Бюджет МО | тыс.руб. |  |  |  |
| 34 | Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ | тыс.руб. |  |  |  |
| 35 | Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс.руб. |  |  |  |
| 36 | Общее количество БУ | шт. |  |  |  |
| 37 | Количество БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | шт. |  |  |  |
| 38 | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками | шт. |  |  |  |
| 39 | Общее количество муниципальных заказчиков | шт. |  |  |  |
| 40 | Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты) | шт. |  |  |  |
| 41 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд | тыс.руб. |  |  |  |
| 42 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности | тыс.руб. |  |  |  |
| 43 | Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс.руб. |  |  |  |
| 44 | Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | шт. |  |  |  |
| 45 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | кВтч |  |  |  |
| 46 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВтч |  |  |  |
| 47 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | кВтч |  |  |  |
| 48 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | кВтч |  |  |  |
| 49 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | кВтч |  |  |  |
| 50 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО | Гкал |  |  |  |
| 51 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал |  |  |  |
| 52 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | Гкал |  |  |  |
| 53 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | Гкал |  |  |  |
| 54 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | куб.м. |  |  |  |
| 55 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | куб.м. |  |  |  |
| 56 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | куб.м. |  |  |  |
| 57 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | куб.м. |  |  |  |
| 58 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | куб.м. |  |  |  |
| 59 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 60 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 61 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 62 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс.куб.м. |  |  |  |
| 63 | Число жилых домов, МО | шт. |  |  |  |
| 64 | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование | шт. |  |  |  |
| 65 | Площадь жилых домовах, где расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. |  |  |  |
| 66 | Площадь жилых домах, где расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. |  |  |  |
| 67 | Площадь жилых домовах, где расчеты за воду осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. |  |  |  |
| 68 | Площадь жилых домах, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. |  |  |  |
| 69 | Площадь жилых домовах, где расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. |  |  |  |
| 70 | Площадь жилых домах, где расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. |  |  |  |
| 71 | Площадь жилых домовах, где расчеты за природный газ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | кв.м. |  |  |  |
| 72 | Площадь жилых домах, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. |  |  |  |
| 73 | Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | т.у.т./кВтч |  |  |  |
| 74 | Удельный расхода топлива на выработку ТЭ | т.у.т./Гкал |  |  |  |
| 75 | Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч |  |  |  |
| 76 | Объем потерь ТЭ при ее передаче | Гкалч |  |  |  |
| 77 | Объем потерь воды при ее передаче | куб.м. |  |  |  |
| 78 | Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВтч |  |  |  |
| 79 | Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств МО | шт. |  |  |  |
| 80 | Количество общественного транспорта МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом. | шт. |  |  |  |

Принятые сокращения: МО – муниципальное образование

# Приложение 3

**Расчет целевых показателей региональных программ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Расчетная формула**  **(данные берутся из Приложения 1)** | **Значения целевых показателей** | | | **Пояснения к расчету** |
| **2007** | **…** | **2020** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6-17 | 18 | 19 |
| **Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности** | | | | | | | |
| А.1. | Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности | кг.у.т./  тыс. руб. | П2(n)/П1(n) |  |  |  | Снижение энергоемкости на 40% к 2020г. относительно уровня 2007г. согласно Указа Президента РФ от 04.06.2008. № 889 |
| А.2. | Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта РФ | % | (П7(n)/П3(n))∙100% |  |  |  |  |
| А.3. | Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ | % | (П8(n)/П4(n))∙100% |  |  |  |  |
| А.4. | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта РФ | % | (П9(n)/П5(n))∙100% |  |  |  |  |
| А.5. | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта РФ | % | (П10(n)/П6(n))∙100% |  |  |  |  |
| А.6. | Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов | т.у.т. | П15(n+1) – П15(n) |  |  |  |  |
| А.7. | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ | % | (П15(n)/П16(n))∙100% |  |  |  |  |
| А.8. | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы | %. | (П18(n)/П17(n))∙100% |  |  |  |  |
| **Группа B. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов** | | | | | | | |
| В.1. | Экономия электрической энергии в натуральном выражении | тыс.кВтч | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙П.3.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации ВРП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г. |
| В.2. | Экономия электрической энергии в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.1.(n)∙П.11.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2007 г. |
| В.3. | Экономия тепловой энергии в натуральном выражении | тыс.Гкал | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙П.4.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации ВРП и потребления ТЭ на уровне 2007 г. |
| В.4. | Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.3.(n)∙П.12.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ТЭ осуществляется в ценах 2007 г. |
| В.5. | Экономии воды в натуральном выражении | тыс.куб.м | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙П.5.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации ВРП и значения потребления воды на уровне 2007 г. |
| В.6. | Экономии воды в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.5.(n)∙П.13.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2007 г. |
| В.7. | Экономия природного газа в натуральном выражении | тыс.куб.м | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙П.6.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии газа осуществляется при стабилизации ВРП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г. |
| В.8. | Экономия природного газа в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.7.(n)∙П.14.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии газа осуществляется в ценах 2007 г. |
| **Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе** | | | | | | | |
| C.1. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ | % | (П.19.(n)/П.20.(n))∙100% |  |  |  |  |
| C.2. | Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ | % | (П.21.(n)/П.22.(n))∙100% |  |  |  |  |
| C.3. | Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ | % | (П.23.(n)/П.24.(n))∙100% |  |  |  |  |
| C.4. | Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории субъекта РФ | % | (П.25.(n)/П.26.(n))∙100% |  |  |  |  |
| C.5. | Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий) | % | (П.28.(n)/П.27.(2007)) ∙100% |  |  |  | При стабилизации бюджета субъекта РФ на уровне 2007г. |
| C.6. | Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий) | % | (П.28.(n)/П.27.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| C.7. | Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий) | млн.руб. | П.28.(n+1) – П.28.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| С.8. | Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическим и ресурсами БУ (для сопоставимых условий) | млн.руб. | П.28.(n+1) – П.28.(2007) |  |  |  | При стабилизации бюджета субъекта РФ на уровне 2007г. |
| C.9. | Доля расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | % | (П.29.(n)/П.27.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| C.10. | Динамика расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | млн.руб | П.29.(n+1) – П.29.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| C.11. | Доля БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | % | (П.31.(n)/П.30.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| C.12. | Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками | шт. | П.32.(n) |  |  |  |  |
| C.13. | Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры | шт. | (П.34.(n)/П.33.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| C.14. | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд | % | (П.36.(n)/П.35.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| C.15 | Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел. | тыс.руб./чел | (П.37.(n)/П.38.(n)) |  |  |  |  |
| **Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде** | | | | | | | |
| D.1. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ | % | (П.40.(n)/П.39.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.2. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ | % | (П.42.(n)/П.41.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.3. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ | % | (П.43.(n)/П.41.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.4. | Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД) | % | (П.45.(n)/П.44.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.5. | Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ | % | (П.47.(n)/П.46.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.6. | Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ | % | (П.49.(n)/П.48.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.7. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ | % | (П.51.(n)/П.50.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.8. | Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ | % | (П.52.(n)/П.50.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.9. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ | % | (П.54.(n)/П.53.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.10. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ | % | (П.56.(n)/П.55.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| D.11. | Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО | шт. | П.57.(n) |  |  |  |  |
| D.12. | Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов | % | (П.57.(n)/П.58.(n)) ∙100% |  |  |  |  |
| **Группа E Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе** | | | | | | | |
| E.1. | Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ | шт. | П.59.(n+1) – П.59.(n) |  |  |  | 1. Составляется график проведения мероприятий по энергоэффективности транспорта. 2. Динамика рассчитывается при n →2020г. |
| E.2. | Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом. | шт. | П.60.(n+1) – П.60.(n) |  |  |  |

# Приложение 4

**Расчет целевых показателей муниципальных программ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Расчетная формула**  **(данные берутся из Приложения 2)** | **Значения целевых показателей** | | | **Пояснения к расчету** |
| **2007** | **…** | **2020** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6-17 | 18 | 19 |
| **Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности** | | | | | | | |
| А.1. | Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | кг у.т./ тыс.руб. | п.2/п.1. |  |  |  | Снижение энергоемкости на 40% к 2020г. относительно уровня 2007г. согласно Указа Президента РФ от 04.06.2008. № 889 |
| А.2. | Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО | % | (п.7/п.3)\*100% |  |  |  |  |
| А.3. | Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО | % | (п.8/п.4)\*100% |  |  |  |  |
| А.4. | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО | % | (п.9/п.5)\*100% |  |  |  |  |
| А.5. | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО | % | (п.10/п.6)\*100% |  |  |  |  |
| А.6. | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы | % | (п.18/п.17)\*100% |  |  |  |  |
| А.7. | Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов | т.у.т. | п.15.(n+1) - п.15.(n) |  |  |  | 1. Составляется прогноз по значению параметра до 2020г. 2. Изменение (динамика) рассчитывается при n →2020г. |
| А.8. | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО | % | (п.15./п.16.)\*100% |  |  |  |  |
| **Группа B. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов** | | | | | | | |
| В.1. | Экономия ЭЭ в натуральном выражении | тыс.кВтч | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙п.3.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г. |
| В.2. | Экономия ЭЭ в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.1.\*п.11.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2007 г. |
| В.3. | Экономия ТЭ в натуральном выражении | тыс.Гкал | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙п.4.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и потребления ТЭ на уровне 2007 г. |
| В.4. | Экономия ТЭ в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.3.\*п.12.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии ТЭ осуществляется в ценах 2007 г. |
| В.5. | Экономия воды в натуральном выражении | тыс.м.куб | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙п.5.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне 2007 г. |
| В.6. | Экономия воды в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.5.\*п.13.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2007 г. |
| В.7. | Экономия природного газа в натуральном выражении | тыс.куб.м. | [(А.1.(2007) – А.1.(n))/ А.1.(2007)] ∙п.6.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии газа осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г. |
| В.8. | Экономия природного газа в стоимостном выражении | руб. | В.7.\*п.14.(2007) |  |  |  | Прогноз экономии газа осуществляется в ценах 2007 г. |
| **Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе** | | | | | | | |
| С.1. | Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал/кв.м. | п.19./п.20. |  |  |  |  |
| С.2. | Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал/кв.м. | п.21./п.22. |  |  |  |  |
| С.3 | Изменение уд.расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м. | Гкал/кв.м. | С.1.(n+1) - C.1.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.4. | Изменение уд.расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв.м. | Гкал/кв.м. | С.2.(n+1) - C.2.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.6. | Изменение отношения уд.расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.2./С.1. |  |  |  |  |
| С.7. | Уд.расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | куб.м./чел. | п.23./п.24. |  |  |  |  |
| С.8. | Уд.расход воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | куб.м./чел. | п.25/п.26. |  |  |  |  |
| С.9. | Изменение уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | куб.м./чел. | С.7.(n+1) - C.7.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.10. | Изменение уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | куб.м./чел. | С.8.(n+1) - C.8.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.11. | Изменение отношения уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.12./С.11. |  |  |  |  |
| С.12. | Уд.расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | кВтч/чел | п.27./п.28. |  |  |  |  |
| С.13. | Уд.расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | кВтч/чел | п.29./п.30. |  |  |  |  |
| С.14. | Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | кВтч/чел | С.12.(n+1) - C.12.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.15. | Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | кВтч/чел | С.13.(n+1) - C.13.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.16. | Изменение отношения уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.17./С.16. |  |  |  |  |
| С.17. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО | % | (п.27./п.27.+п.29.)\*100% |  |  |  |  |
| С.18. | Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории МО | % | п.19./(п.19.+п.21.)\*100% |  |  |  |  |
| С.19. | Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО | % | п.23./(п.23.+п.25.)\*100% |  |  |  |  |
| С.20. | Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО | - | (п.32./п.31.)\*100% |  |  |  |  |
| С.21. | Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ |  |  |  |  |  |  |
| С.21.1. | для фактических условий | % | п.34.(n)/ п.33.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| С.21.1. | для сопоставимых условий | % | п.34.(n) / п.33.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.29. на уровне 2007г. |
| С.22. | Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |
| С.22.1. | для фактических условий | тыс.руб. | С.21.1.(n+1) - C.21.1.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.22.2. | для сопоставимых условий | тыс.руб. | С.21.2.(n+1) - C.21.2.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.23. | Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | % | (п.35./п.33.)\*100% |  |  |  |  |
| С.24. | Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс.руб. | С.23.(n+1) - C.23.(n) |  |  |  | где n →2020г. |
| С.25. | Доля БУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | % | п.37./п.36. |  |  |  |  |
| С.26. | Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками | шт. | п.38. |  |  |  |  |
| С.27. | Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры | % | п.40/п.39. |  |  |  |  |
| С.28. | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд | % | п.42/п.41. |  |  |  |  |
| С.29. | Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел. | тыс.руб./ чел. | п.43/п.44. |  |  |  |  |
| **Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде** | | | | | | | |
| D.1. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО | % | (п.46./п.45.)\*100% |  |  |  |  |
| D.2. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории МО | % | (п.48./п.47.)\*100% |  |  |  |  |
| D.3. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО | % | (п.49./п.47.)\*100% |  |  |  |  |
| D.4. | Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением МКД) | % | (п.51./п.50.)\*100% |  |  |  |  |
| D.5. | Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории МО | % | (п.53./п.54.)\*100% |  |  |  |  |
| D.6. | Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО | % | (п.55./п.54.)\*100% |  |  |  |  |
| D.7. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО | % | (п.57./п.56.)\*100% |  |  |  |  |
| D.8. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО | % | (п.58./п.56.)\*100% |  |  |  |  |
| D.9. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО | % | (п.60./п.59.)\*100% |  |  |  |  |
| D.10. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории МО | % | (п.62./п.61.)\*100% |  |  |  |  |
| D.11. | Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО | шт. | п.63. |  |  |  |  |
| D.12. | Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов | % | (п.64./п.63.)\*100% |  |  |  |  |
| D.13. | Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м. | (п.51.+п.53.)/п.65. |  |  |  |  |
| D.14. | Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м. | (п.50.-п.51)./п.66. |  |  |  |  |
| D.15. | Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.15.1 | для фактических условий | Гкал/кв.м. | D.13.(n+1) - D.13.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.15.2. | для сопоставимых условий | Гкал/кв.м. | D.13.(n+1) - D.13.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.47. и п.49. на уровне 2007г. |
| D.16. | Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.16.1. | для фактических условий | Гкал/кв.м. | D.14.(n+1) - D.14.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.16.2. | для сопоставимых условий | Гкал/кв.м. | D.14.(n+1) - D.14.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.46. и п.47. на уровне 2007г. |
| D.17. | Изменение отношения уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |
| D.17.1. | для фактических условий | - | D.14./D.13. |  |  |  |  |
| D.17.2. | для сопоставимых условий | - | D.14./D.13.(2007) |  |  |  |  |
| D.18. | Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | куб.м./кв.м. | (п.55+п.57.)/п.67. |  |  |  |  |
| D.19. | Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | куб.м./кв.м. | (п.54-п.55.)/п.69. |  |  |  |  |
| D.20. | Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |
| D.20.1. | для фактических условий | куб.м./кв.м. | D.18.(n+1) - D.18.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.20.2. | для сопоставимых условий | куб.м./кв.м. | D.18.(n+1) - D.18.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.51. и п.53. на уровне 2007г. |
| D.21. | Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |
| D.21.1. | для фактических условий | куб.м./кв.м. | D.19.(n+1) - D.19.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.21.2. | для сопоставимых условий | куб.м./кв.м. | D.19.(n+1) - D.19.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.50. и п.51. на уровне 2007г. |
| D.22. | Изменение отношения уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |
| D.22.1. | для фактических условий | - | D.19./D.18. |  |  |  |  |
| D.22.2. | для сопоставимых условий | - | D.19./D.18.(2007) |  |  |  |  |
| D.23. | Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | кВтч/кв.м. | (п.46+п.50.)/п.69. |  |  |  |  |
| D.24. | Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | кВтч/кв.м. | (п.45-п.46.)/п.70. |  |  |  |  |
| D.25. | Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий); |  |  |  |  |  |  |
| D.25.1. | для фактических условий | кВтч/кв.м. | D.23.(n+1) - D.23.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.25.2. | для сопоставимых условий | кВтч/кв.м. | D.23.(n+1) - D.23.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.42. и п.44. на уровне 2007г. |
| D.26. | Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических условий) |  |  |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.26.1. | для фактических условий | кВтч/кв.м. | D.24.(n+1) - D.24.(n) |  |  |  |  |
| D.26.2. | для сопоставимых условий | кВтч/кв.м. | D.24.(n+1) - D.24.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.41. и п.42. на уровне 2007г. |
| D.27. | Изменение отношения уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий) |  |  |  |  |  |  |
| D.27.1. | для фактических условий | - | D.24./D.23. |  |  |  |  |
| D.27.2. | для сопоставимых условий | - | D.24./D.23.(2007) |  |  |  |  |
| D.28. | Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс.куб.м./кв.м. | (п.60+п.62.)/п.71. |  |  |  |  |
| D.29. | Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс.куб.м./кв.м. | (п.59-п.60.)/п.72. |  |  |  |  |
| D.30. | Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади ) |  |  |  |  |  |  |
| D.30.1. | для фактических условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.28.(n+1) - D.28.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.30.2. | для сопоставимых условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.28.(n+1) - D.28.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.56., п.58. на уровне 2007г. |
| D.31. | Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий); |  |  |  |  |  |  |
| D.31.1. | для фактических условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.29.(n+1) - D.29.(n) |  |  |  | где n - отчетный год, (n+1) - последующий год |
| D.31.2. | для сопоставимых условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.29.(n+1) - D.29.(2007) |  |  |  | При стабилизации п.55., п.56. на уровне 2007г. |
| D.32. | Изменение отношения уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |
| D.32.1. | для фактических условий | - | D.29./D.28. |  |  |  |  |
| D.32.2. | для сопоставимых условий | - | D.29./D.28.(2007) |  |  |  |  |
| **Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | |
| Е.1. | Изменение уд.расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | г.у.т./кВтч | Е.1.(n+1) -Е.1.(n) |  |  |  | 1. Составляется прогноз по значению параметра до 2020г. 2. Изменение (динамика) рассчитывается при n →2020г. |
| Е.2. | Изменение уд.расхода топлива на выработку ТЭ | г.у.т./Гкал | Е.2.(n+1) -Е.2.(n) |  |  |  |
| Е.3. | Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч | Е.3.(n+1) -Е.3.(n) |  |  |  |
| Е.4. | Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче | Гкалч | Е.4.(n+1) -Е.4.(n) |  |  |  |
| Е.5. | Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче | куб.м. | Е.5.(n+1) -Е.5.(n) |  |  |  |
| Е.6. | Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВт | Е.6.(n+1) -Е.6.(n) |  |  |  |
| **Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе** | | | | | | | |
| F.1. | Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО; | % | п.79.(n+1) - п.79.(n) |  |  |  | 1. Составляется график проведения мероприятий по энергоэффективности транспорта. 2. Динамика рассчитывается при n →2020г. |
| F.2. | Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом. | % | п.80.(n+1) - п.80.(n) |  |  |  |

**Приложение 5**

**Структура и объемы финансирования мероприятий**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сферы,  отрасли народного хозяйства | Годы реализации | Стоимость мероприятий всего, в т.ч. тыс.руб. | | | | | Объем финансирования, тыс.руб. | | |
| всего | общепрограммные затраты | капвложения | НИОКР | прочее | Федеральный бюджет | Региональный бюджет | Внебюджетные средства |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 2 | Энергосбережение в организациях бюджетной сферы | 2010 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2011 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2012 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2013 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2014 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Энергосбережение в ТЭК | 2010 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2011 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2012 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2013 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2014 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Энергосбережение в промышленности | 2010 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2011 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2012 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2013 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2014 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | …………… |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ……………. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | И т.д. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого |  |  |  |  |  |  |  |  |  |