

## **ПРОЕКТ**

**Требования к программам в области энергосбережения и  
повышения энергетической эффективности организаций,  
осуществляющих регулируемые виды деятельности,  
тарифы на товары и услуги которых устанавливает  
региональная энергетическая комиссия Вологодской  
области**

## Содержание

1. Общие положения .....	3
2. Порядок применения Требований .....	3
3. Общие требования к составу и содержанию Программ .....	4

Приложение 1. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии

Приложение 2. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих производство электрической энергии

Приложение 3. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих передачу и распределение электрической энергии

Приложение 4. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих сбыт электрической энергии

Приложение 5. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющие деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод

Приложение 6. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых газораспределительных организаций.

Приложение 7. Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, тарифы на товары и услуги которых устанавливает региональная энергетическая комиссия Вологодской области.

Приложение 8. Порядок формирования, согласования, утверждения и реализации программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Приложение 9. Порядок отбора проектов для включения в программы энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Приложение 10. Положение о проведении мониторинга и контроля за реализацией программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Приложение 11. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой, инвестиционной программой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

## **1. Общие положения**

1.1. Настоящие Требования разработаны с учетом положений следующих нормативно-правовых актов:

- Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановления Правительства РФ от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

1.2. В соответствии с Постановлением Правительства Вологодской области от 07 декабря 2009 г. № 1866 «Концепция энергосбережения на территории Вологодской области на 2011-2015 гг. и на перспективу до 2020 года» в рамках реализации целевой программы «Энергосбережение на территории Вологодской области на 2011-2015 гг. и на перспективу до 2020 года» устанавливаются следующие цели областной политики по энергосбережению – экономия в 2020 году по сравнению с 2010 годом:

– тепловой энергии на территории Вологодской области -7,9 млн.Гкал;

– электрической энергии на территории Вологодской области – 4650,5 млн.кВт\*ч;

- снижение энергоемкости валового регионального продукта Вологодской области за период с 2010г по 2020г не менее чем на 29%.

Настоящие требования направлены на реализацию данной цели и устанавливаются регулирующим органом начиная с 2010 года на 3 года, если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия инвестиционной программы регулируемой организации превышает 3 года - на срок действия инвестиционной программы. Установленные требования могут ежегодно корректироваться с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного на очередной финансовый год, утвержденных на аналогичный период производственной, инвестиционной программ регулируемой организации и установленных цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемой организации. Для расчета показателей энергетической эффективности за **базовый** принят 2009 год.

## **2. Порядок применения Требований**

2.1. В разделе 3 настоящих Требований представлены общие требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

2.2. В целях учета отраслевой специфики различных организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, помимо общих требований, представленных в разделе 3 настоящего документа, определены специализированные требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих следующие регулируемые виды деятельности:

2.2.1. организации, осуществляющие производство, передачу и сбыт тепловой энергии (Приложение 1 к настоящим Требованиям);

2.2.2. организации, осуществляющие производство электрической энергии (Приложение 2 к настоящим Требованиям);

2.2.3. организации, осуществляющие передачу и распределение электрической энергии (Приложение 3 к настоящим Требованиям);

2.2.4. организации, осуществляющие сбыт электрической энергии (Приложение 4 к настоящим Требованиям);

2.2.5. организации, осуществляющие деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод (Приложение 5 к настоящим Требованиям);

2.2.6. газораспределительные организации, (Приложение 6 к настоящим Требованиям).

### **3. Общие требования к составу и содержанию Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

3.1. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должны содержать:

3.1.1. значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы;

3.1.2. перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического эффекта от реализации соответствующей программы, сроки проведения указанных мероприятий;

3.1.3 информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием отдельно собственных источников финансирования, привлеченных средств, а также (при наличии) бюджетных источников финансирования указанных мероприятий.

3.2. Значения целевых показателей программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должны отражать повышение эффективности использования энергетических ресурсов при осуществлении организациями своей деятельности.

В случае если организация является ресурсоснабжающей, целевые показатели программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности таких организаций должны отражать:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями таких организаций;
- стимулирование повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями таких организаций;
- уменьшение потерь при передаче и распределении электрической энергии регулирующими организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии.

Целевые показатели программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности также должны отражать исполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», направленных на организацию учета производимых, передаваемых, потребляемых энергетических ресурсов.

В связи со значительным влиянием на окружающую среду организаций, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии, такие компании должны включить в свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности мероприятия, направленные на снижение вредного воздействия на окружающую среду. Целевые показатели программ таких организаций должны характеризовать сокращение выбросов продуктов сгорания при выработке тепловой и электрической энергии, в т.ч. выбросов вредных веществ.

В приложениях 1-6 к настоящим Требованиям представлены целевые показатели, которые могут быть применены организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, с учетом их специфики. Принадлежность приложений к регулируемым организациям определена приложением 7.

3.3. Основой программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

К мероприятиям также относятся создание или модернизация объектов в соответствии с производственной программой, инвестиционной программой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой, инвестиционной программой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности приведены в Приложении 11.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», мероприятия,

утвержденные в составе программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, становятся для этих организаций обязательными.

3.4. Расчет целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и порядок их установления приведены в приложениях 1-6 к настоящим Требованиям. Расчет показателей проектов проводится на основе результатов энергетических обследований объектов регулируемых организаций, которые согласно Федеральному закону от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» должны быть проведены регулирующими организациями в срок не позднее 31 декабря 2012 года, а в дальнейшем – не реже чем один раз каждые 5 лет.

3.5. Порядок утверждения разработанных программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и связанный с этим отбор разработанных проектов осуществляется согласно:

- приложению 8 к настоящим Требованиям «Порядок формирования, согласования, утверждения и реализации программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

- приложению 9 к настоящим Требованиям «Порядок отбора проектов для включения в программы энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

3.6. В целях контроля реализации проектов, предусмотренных программами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, такие организации предоставляют отчеты.

Порядок предоставления отчетов содержится в приложении 10 к настоящим Требованиям «Положение о проведении мониторинга и контроля за реализацией программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, должны привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с настоящими Требованиями в течение трех месяцев с момента вступления в силу настоящих Требований.

### **Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии**

#### **1. Показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

1.1. Основными показателями в области энергосбережения регулируемых организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии, являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб.м);
- экономия нефтепродуктов (т.у.т.);
- экономия угля (т.у.т.);
- экономия прочих видов топлива (т.у.т.);
- экономия холодной воды (куб.м);
- экономия горячей воды (куб.м).

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования в паспорте проекта. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

Суммарные целевые значения данных показателей организации устанавливаются соответствующими требованиями нормативно-правовых актов Правительства Вологодской области. В случае отсутствия установленных требований на период действия программы, значения таких показателей по каждому виду ресурсов принимаются равными 3% от уровня общего потребления ресурса в базовом году с учетом естественного развития организации.

1.2. К числу показателей в области повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии, относятся:

- Изменение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от котельных (кгут/Гкал);
- Изменение удельного расхода электроэнергии на отпуск тепловой энергии от котельных (кВт·ч/Гкал);
- Изменение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от тепловых станций и котельных (кгут/Гкал);
- Коэффициент полезного использования топлива (%);

- Динамика изменения доли потерь тепловой энергии при ее передаче (% к выработке);
- Сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (тонн);
- Сокращение выбросов парниковых газов (тонн CO<sub>2</sub> эквивалента).

Расчет базовых значений таких показателей должен быть произведен на основе данных следующих форм федерального статистического наблюдения:

- 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)»; утверждена приказом Федеральной службы государственной статистики от 23 сентября 2008 г. N 235. Указания по заполнению данной формы утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 20 июля 2009 г. N 146.
- 6-ТП «Сведения о работе тепловой электростанции»; форма, а также указания по ее заполнению утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 28 июля 2009 г. N 153.

Целевые значения данных показателей должны отражать повышение энергетической эффективности с учетом всех мероприятий, реализуемых в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации.

## **2. Установка приборов учета**

К числу показателей, отражающих исполнение требований по организации учета энергоресурсов, относятся:

- доля зданий, сооружений, объектов оборудованных приборами учета электроэнергии, в которых расчеты за электроэнергию осуществляет регулируемая организация;
- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета теплоэнергии, в которых расчеты за теплоэнергию осуществляет регулируемая организация;
- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета воды, в которых расчеты за воду осуществляет регулируемая организация;
- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета газа, в которых расчеты за газ осуществляет регулируемая организация.

## **3. Типовые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

Организационно-технические мероприятия, проводимые при эксплуатации, текущем ремонте, реконструкции и новом строительстве теплогенерирующих источников:

- строительство новых энергоисточников на базе высокоэффективных парогазовых технологий (электрический КПД не менее 51% при условии полной загрузки по тепловой мощности);
  - реконструкция существующих ТЭЦ и котельных в ГТУ-ТЭЦ или ПГУ-ТЭЦ с установкой энергетических турбин;
  - оптимизация режимов работы энергоисточников и на основании ежегодной корректировки схем распределения тепловых нагрузок;
  - использование незагруженных промышленных отборов турбин ПТ и Р для выработки низкопотенциальной тепловой энергии;
  - закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепловой энергии;
  - глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации;
  - реконструкция водоподготовительных установок теплоисточников, модернизация теплообменных аппаратов;
  - использование АСУ ТП для проведения анализа эффективности топливоиспользования;
  - перевод автоматики режимов горения котлов на работу с газоанализаторами;
  - дооснащение теплотехнического оборудования станции приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов;
  - автоматизация режимов горения;
- Снижение затрат на собственные нужды за счет следующих основных мероприятий:
- повышение давления в барабанах паровых котлов;
  - организация подогрева исходной воды перед водоподогревательными установками;
  - организация подогрева химочищенной воды перед деаэратором питательной воды;
  - установка летнего сетевого насоса;
  - перевод паровых котлов в водогрейный режим;
  - оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами;
  - внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности;
  - оптимизация загрузки трансформаторов;
  - установка частотно-регулируемых приводов и устройств плавного пуска на электроприводы насосного и тягодутьевого оборудования;
  - установка (включение в работу) компенсаторов реактивной мощности;
  - реконструкция тепловых сетей с использованием труб в ППУ-изоляции;
  - применение бесканальной прокладки теплопроводов типа "труба в трубе" в пенополиуретановой (ППУ) изоляцией и полиэтиленовой оболочке с системой оперативно-дистанционного контроля увлажнения изоляции (ОДК);
  - применение в тепловых сетях улучшенных трубных сталей нового поколения;

- применение труб с силикатно-эмалевым покрытием для наружных трубопроводов систем горячего водоснабжения;
- установка сильфонных компенсаторов;
- установка шаровой запорной арматуры повышенной плотности,;
- вентиляция каналов и камер;
- повышение значения рН сетевой воды;
- использование антикоррозионных покрытий;
- применение инженерной диагностики трубопроводов подземной прокладки с использованием акустического метода;
- применение комплекса электрохимической защиты (ЭХЗ);
- замена оборудования ЦТП;
- реконструкция ЦТП;
- реконструкция узлов учета тепловой энергии на ЦТП;
- установка приборов автоматического контроля жесткости сетевой воды;
- установка систем автоматического регулирования зависимых систем отопления;
- установка частотно-регулируемых приводов;
- установка вентильно-индукторных приводов;

Большинство энергосберегающих мероприятий в тепловых пунктах (ТП) направлены на экономию энергоресурсов у конечных потребителей. К числу основных следует отнести автоматизацию ТП с одновременной автоматизацией источника теплоснабжения.

#### **4. Мероприятия по установке приборов учета.**

К числу мероприятий по установке приборов учета относятся:

- установка приборов учета электрической энергии с классом точности не выше 1.0, приборов учета тепловой энергии с классом точности не выше 2.5;
- внедрение автоматизированного учета тепловой энергии.

### **Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих производство электрической энергии**

#### **1. Показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

1.1. Основными показателями в области энергосбережения регулируемых организаций, осуществляющих производство электрической энергии, являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб.м);
- экономия нефтепродуктов (т.у.т.);
- экономия угля (т.у.т.);
- экономия холодной воды (куб.м);
- экономия горячей воды (куб.м).

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования в паспорте проекта. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

Суммарные целевые значения данных показателей организации устанавливаются соответствующими требованиями нормативно-правовых актов Правительства Вологодской области. В случае отсутствия установленных требований на период действия программы, значения таких показателей по каждому виду ресурсов принимаются равными 3% от уровня общего потребления ресурса в базовом году.

К числу показателей в области повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих производство электрической энергии, относятся:

- Изменение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями (гуд/кВт-ч);
- Коэффициент полезного использования топлива (%);
- Доля потребления энергии на собственные нужды электростанций (%);
- Сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (тонн);
- Сокращение выбросов парниковых газов (тонн CO<sub>2</sub> эквивалента).

Расчет базовых значений таких показателей должен быть произведен на основе данных следующих форм федерального статистического наблюдения:

- 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ

(услуг)»; утверждена приказом Федеральной службы государственной статистики от 23 сентября 2008 г. N 235.

Указания по заполнению данной формы утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 20 июля 2009 г. N 146.

- 6-ТП «Сведения о работе тепловой электростанции»; форма, а также указания по ее заполнению утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 28 июля 2009 г. N 153.

Целевые значения данных показателей должны отражать повышение энергетической эффективности с учетом всех мероприятий, реализуемых в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации.

## **2. Установка приборов учета**

К числу показателей, отражающих исполнение требований по организации учета энергоресурсов, относятся:

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета электроэнергии, в которых расчеты за электроэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета теплоэнергии, в которых расчеты за теплоэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета воды, в которых расчеты за воду осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета газа, в которых расчеты за газ осуществляет регулируемая организация.

## **3. Типовые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

Организационно-технические мероприятия, проводимые при эксплуатации, текущем ремонте, реконструкции и новом строительстве источников тепловой и электрической энергии.

К числу основных технических относятся следующие мероприятия:

– ввод в эксплуатацию новых энергоисточников на базе высокоэффективных парогазовых технологий (электрический КПД не менее 51% при условии полной загрузки по тепловой мощности);

– строительство газотурбинной надстройки на существующих паротурбинных теплофикационных блоках;

– реконструкция существующих ТЭЦ и котельных в ГТУ-ТЭЦ или ПГУ-ТЭЦ с установкой энергетических турбин;

– использование детандер-генераторов на избыточном давлении газа для выработки электрической энергии;

- глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации;
- установка частотных преобразователей;
- подключение АСУ ТП для проведения анализа эффективности топливоиспользования;
- перевод автоматике режимов горения котлов на работу с газоанализаторами;
- дооснащение теплотехнического оборудования станции приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов;
- автоматизация режимов горения;

Снижение затрат на собственные нужды за счет следующих основных мероприятий:

- повышение давления в барабанах паровых котлов;
- организация подогрева исходной воды перед водоподогревательными установками;
- организация подогрева химочищенной воды перед деаэратором питательной воды;
- установка летнего сетевого насоса;
- перевод паровых котлов в водогрейный режим;
- оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами;
- внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности;
- оптимизация загрузки трансформаторов;
- установка частотно-регулируемого привода и устройств плавного пуска на насосное и тягодутьевое оборудование;
- установка (включение в работу) компенсаторов реактивной мощности.

#### **4. Мероприятия по установке приборов учета.**

К числу мероприятий по установке приборов учета относятся:

- внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электрической энергии АСКУЭ.

### **Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих передачу и распределение электрической энергии**

#### **1. Показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

Основными показателями в области энергосбережения регулируемых организаций, осуществляющих передачу и распределение электрической энергии, являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления энергоресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году на собственные нужды и обеспечение текущей технологической деятельности, а также показатели, характеризующие повышение энергетической эффективности осуществления передачи и распределения электрической энергии.

К числу показателей, характеризующих снижение объема потребления энергоресурсов на собственные нужды в сравнении с уровнем потребления в базовом году, относятся:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб.м);
- экономия нефтепродуктов (т.у.т.);
- экономия угля (т.у.т.);
- экономия других видов топлива (т.у.т.);
- экономия холодной воды (куб.м);
- экономия горячей воды (куб.м).

К числу показателей, характеризующих повышение энергетической эффективности передачи и распределения электроэнергии, относятся показатели потерь электрической энергии при передаче и распределении и доли приборного учета передаваемых и потребляемых ресурсов.

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования в паспорте проекта. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

Суммарные целевые значения данных показателей организации устанавливаются соответствующими требованиями нормативно-правовых актов Правительства Вологодской области. В случае отсутствия установленных требований на период действия программы, значения таких показателей по каждому виду ресурсов принимаются равными 3% от уровня общего потребления ресурса в базовом году.

#### **2. Установка приборов учета**

К числу показателей, отражающих исполнение требований по организации учета энергоресурсов, относятся:

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета электроэнергии, в которых расчеты за электроэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета теплоэнергии, в которых расчеты за теплоэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета воды, в которых расчеты за воду осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета газа, в которых расчеты за газ осуществляет регулируемая организация.

### **3. Типовые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

Организационно-технические мероприятия, проводимые при эксплуатации, текущем ремонте, реконструкции и новом строительстве электрических сетей и объектов электросетевого хозяйства.

Основных организационные мероприятия:

- организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния;

- организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях, подстанциях сетевых организаций;

- составление и анализ балансов электроэнергии по ПЭС, подстанциям, устранение небаланса;

Технические мероприятия:

- оптимизация схемных режимов;

- перевод электрической сети (участков сети) на более высокий класс напряжения;

- компенсация реактивной мощности;

- регулирование напряжения в линиях электропередачи;

- снижение расхода электроэнергии на "собственные нужды" электроустановок;

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

Мероприятия по оптимизации режимов электрических сетей и совершенствованию их эксплуатации:

- оптимизация мест размыкания линий 6-35 кВ с двусторонним питанием;

- оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;

- оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети 110 кВ и выше переключениями в ее схеме;

- оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей с различными номинальными напряжениями;

- оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей;
- отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами;
- отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и на двухцепных линиях;
- отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
- выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ;
- ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения (АРН);
- выполнение ремонтных и эксплуатационных работ под напряжением;
- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций.

Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования:

- установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности в электрических сетях:

- батарей конденсаторов;
- шунтирующих реакторов;
- увеличение рабочей мощности установленных в электрических сетях компенсирующих устройств;
- замена проводов на перегруженных линиях;
- замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям;
- замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях;
- замена недогруженных силовых трансформаторов;
- установка и ввод в работу устройств регулирования под напряжением (РПН);
- установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации;
- установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности батарей статических конденсаторов;
- установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием;
- оптимизация загрузки электрических сетей за счет строительства линий и подстанций;
- перевод на более высокое номинальное напряжение линий и подстанций;
- разукрупнение распределительных линий 0,38-35 кВ.

Мероприятия по совершенствованию метрологического обеспечения измерений для расчетного и технического учета электроэнергии:

- инвентаризация измерительных комплексов учета электроэнергии, в том числе счетчиков, трансформаторов тока (ТТ), трансформаторов напряжения (ТН);

- составление и ввод в действие местных инструкций по учету электроэнергии.
- разработка, аттестация и ввод в действие местных методик выполнения измерений электрической энергии;
- разработка, аттестация и ввод в действие местных методик выполнения измерений электрической мощности;
- проверка схем соединения измерительных ТТ, ТН и счетчиков;
- проверка счетчиков электроэнергии;
- проверка ТТ в условиях эксплуатации, в том числе с фактическими значениями вторичной нагрузки;
- проверка ТН в условиях эксплуатации, в том числе с фактическими значениями мощности нагрузки;
- устранение недогрузки или перегрузки ТТ;
- устранение недогрузки или перегрузки ТН;
- организация оптимального маршрута при снятии показаний счетчиков;
- определение потребителей электроэнергии, искажающих качество электроэнергии.

#### **4. Мероприятия по установке приборов учета.**

К числу мероприятий по установке приборов учета относятся:

- внедрение системы энергоучета с классом точности приборов учета не ниже 1.0;
- установка отдельных счетчиков для потребителей, получающих электроэнергию от трансформаторов собственных нужд;
- установка отдельных счетчиков учета электроэнергии, расходуемой на собственные нужды подстанций;
- установка отдельных счетчиков учета электроэнергии, расходуемой на хозяйственные нужды подстанций;
- установка счетчиков потерь на линиях;
- установка счетчиков технического учета на границах электрических сетей;
- установка недостающих счетчиков, ТТ, ТН;
- разработка и ввод в действие автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ);
- установка счетчиков прямого включения в сетях 0,38 кВ при токах нагрузки до 60-100 А.

**Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих сбыт электрической энергии**

**1. Показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

В связи со спецификой деятельности организаций, осуществляющих сбыт электрической энергии, показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности таких организаций могут отражать согласно п.3.3. Требований:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями таких организаций;
- повышение эффективности использования энергетических ресурсов потребителями таких организаций.

1.1. Основными показателями в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб.м);
- экономия нефтепродуктов (т.у.т.);
- экономия угля (т.у.т.);
- экономия холодной воды (куб.м);
- экономия горячей воды (куб.м).

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования в паспорте проекта. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями.

Суммарные целевые значения данных показателей организации устанавливаются соответствующими требованиями нормативно-правовых актов Правительства Вологодской области. В случае отсутствия установленных требований на период действия программы, значения таких показателей по каждому виду ресурсов принимаются равными 3% от уровня общего потребления ресурса в базовом году

1.2. К показателям в области стимулирования повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемой организации относятся:

- Доля отпуска электроэнергии бытовым потребителям по тарифам, дифференцированным по зонам суток (%);
- Доля отпуска электроэнергии бытовым потребителям по приборам учета, входящим в автоматизированные системы (%);
- Доля отпуска электроэнергии бытовым потребителям без приборов учета (по расчетным методикам) (%);
- Доля отпуска электроэнергии прочим потребителям по тарифам, дифференцированным по зонам суток или с использованием почасовых расчетов (%);
- Доля отпуска электроэнергии прочим потребителям по приборам учета, входящим в автоматизированные системы (%);
- Доля отпуска электроэнергии прочим потребителям без приборов учета (по расчетным методикам) (%).

Все мероприятия, направленные на повышение эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемой организации, должны быть отнесены к одному из трех проектов:

- Увеличение доли отпуска электрической энергии по тарифам, дифференцированным по зонам суток;
- Увеличение доли отпуска электрической энергии по приборам учета, входящим в автоматизированные системы;
- Снижение доли отпуска электрической энергии бытовым потребителям без приборов учета.

Целевые и базовые значения описанных выше показателей должны быть рассчитаны регулируемой организацией самостоятельно с учетом всей совокупности мероприятий (включая обязанность потребителя и сетевой организации обеспечить измерения электроэнергии и мощности в точках поставки), входящих в такие проекты.

1.3. К показателям в области уменьшения потерь энергетических ресурсов при передаче и распределении электрической энергии регулируемой организации относятся:

- Количество потребителей, применяющих расчет полученной электроэнергии по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в общем количестве (%);
- Доля отпуска электроэнергии потребителям по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в общем объеме отпущенной электроэнергии потребителям (%);
- Объем доначисления потерь электроэнергии потребителям, определяющих объем полученной электроэнергии по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в абсолютных величинах (кВт·ч);

- Доля согласованных и актуализированных точек поставки электроэнергии потребителям, присоединенным к регулируемым организациям, осуществляющим передачу и распределение электрической энергии, в общем количестве (%);

- Доля отпуска электроэнергии потребителям по расчетным узлам учета, соответствующим требованиям, предъявляемым к измерительным комплексам, в общем объеме отпущенной электроэнергии потребителям (%);

- Доля отпуска электроэнергии потребителям по расчетным методикам, согласованным с регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в общем объеме отпущенной электроэнергии потребителям (%).

Все показатели, приведенные в данном пункте, должны быть представлены отдельно для каждой группы потребителей (население, промышленность и т.п.).

Все мероприятия, направленные на стимулирование уменьшения потерь энергетических ресурсов при передаче и распределении электрической энергии регулируемой организацией, должны быть отнесены к одному проекту. Такой проект должен устанавливать в качестве своей основной цели достижение целевых значений по уменьшению потерь, при передаче и распределении электрической энергии регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии.

## **2. Установка приборов учета**

К числу показателей, отражающих исполнение требований по организации учета энергоресурсов, относятся:

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета электроэнергии, в которых расчеты за электроэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета теплоэнергии, в которых расчеты за теплоэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета воды, в которых расчеты за воду осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета газа, в которых расчеты за газ осуществляет регулируемая организация.

## **3. Типовые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

К числу типовых мероприятий относятся:

3.1. Мероприятия в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями:

- сокращение потерь и составление энергетического паспорта зданий;

- наладка систем отопления в соответствии с наладочными картами;

- установка автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов;
- установка теплоотражателя между отопительным прибором и стеной;
- модернизация осветительной системы на основе современных энергосберегающих светильников, светодиодов;
- оборудование систем освещения подъездов, лестничных клеток, мест общего пользования системами автоматического регулирования (датчиками движения, присутствия);
- модернизация действующего лифтового оборудования, в том числе с установкой частотно-регулируемых приводов;
- замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала на многотарифные приборы учета с подключением к информационной магистрали (класс точности - не ниже 1.0);
- усиление теплозащиты стен и перекрытий (замена старых окон на стеклопакеты, остекление лоджий и балконов);
- оптимизация работы вентиляционных систем, установка автоматического регулирования приточных камер системы вентиляции в зависимости от температуры наружного воздуха, утилизация теплоты вентиляционных выбросов (рециркуляция, теплообменники-утилизаторы);
- теплоизоляция (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения в неотапливаемых подвалах и на чердаках;
- снижение гидравлических и тепловых потерь за счет удаления отложений с внутренних поверхностей радиаторов и разводящих трубопроводных систем экологически чистыми технологиями без демонтажа оборудования;

3.2. Мероприятия, направленные на стимулирование повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемой организации:

- информирование потребителей регулируемой организации о необходимости применения тарифов, дифференцированных по зонам суток;
- организация видеодемонстрационных зон в офисах по применению энергоэффективных электроприемников, новых технологий в бытовых, производственных целях и сфере услуг;
- информирование собственников помещений в многоквартирных жилых домах, лиц, ответственных за содержание многоквартирных жилых домов, о перечне мероприятий по энергосбережению.

3.3. Мероприятия, направленные на уменьшение потерь энергетических ресурсов при передаче и распределении электрической энергии регулируемой организацией:

- Включение потребителям в договора купли-продажи пунктов по начислению потерь электроэнергии по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в абсолютных величинах

-Включение потребителям в договора купли-продажи пунктов по применению расчетных методик, согласованных с регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, при несоответствии узлов учета метрологическим требованиям

-Включение потребителям в договора купли-продажи пунктов по применению расчетных методик, согласованных с регулируемыми организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, при выявлении безучетного потребления.

#### **4. Мероприятия по установке приборов учета.**

К числу мероприятий по установке приборов учета относятся:

- внедрение многоставочных счетчиков электроэнергии,
- установка современных приборов учета тепловой энергии с подключением к информационной системе.

**Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод**

**1. Показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

Основными показателями в области энергосбережения регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления энергоресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году на собственные нужды и обеспечение текущей технологической деятельности, а также показатели, характеризующие повышение энергетической эффективности осуществления сбора, очистки и распределения воды.

К числу показателей, характеризующих снижение объема потребления энергоресурсов на собственные нужды в сравнении с уровнем потребления в базовом году, относятся:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб.м);
- экономия нефтепродуктов (т.у.т.);
- экономия угля (т.у.т.);
- экономия холодной воды (куб.м);
- экономия горячей воды (куб.м).

К числу показателей, характеризующих повышение энергетической эффективности в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, относятся:

- удельный расход электроэнергии на подъем и подачу воды (исключая коммунально-бытовые нужды) (кВт\*ч/тыс.куб.м);
- удельный расход электроэнергии на очистку сточных вод (кВт\*ч/тыс.куб.м);
- удельный расход электроэнергии на перекачку воды для водоснабжения (кВт\*ч/тыс.куб.м);
- доля отпуска воды (ХВС и ГВС) потребителям по приборам учета в общем объеме отпуска воды потребителям (%);
- доля двигателей, оснащенных частотно-регулируемым приводом в системах водоснабжения (%);

- динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче (%).

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования в паспорте проекта. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

Суммарные целевые значения данных показателей организации устанавливаются соответствующими требованиями нормативно-правовых актов Правительства Вологодской области. В случае отсутствия установленных требований на период действия программы, значения таких показателей по каждому виду ресурсов принимаются равными 3% от уровня общего потребления ресурса в базовом году

## **2. Установка приборов учета**

К числу показателей, отражающих исполнение требований по организации учета энергоресурсов, относятся:

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета электроэнергии, в которых расчеты за электроэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета теплоэнергии, в которых расчеты за теплоэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета воды, в которых расчеты за воду осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета газа, в которых расчеты за газ осуществляет регулируемая организация.

## **3. Типовые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

К числу типовых мероприятий относятся:

- снижение объемов подачи воды потребителям за счет проведения политики водосбережения и снижения количества утечек и замены запорной арматуры на водопроводной сети;

- экономия электроэнергии за счет снижения объемов подачи воды;

- реконструкция водоразборной санитарно-технической арматуры;

- реконструкция водоразборной санитарно-технической арматуры в жилом секторе и установка квартирных счетчиков воды;

- реконструкция водопроводных сетей с целью снижения утечек воды;

- замена насосных агрегатов с целью оптимизации режимов работы;
- модернизация тепловых пунктов и оптимизация работы систем теплоснабжения;
- эксплуатация тепловых насосов;
- модернизация запорно-регулирующей арматуры на станциях водоподготовки и распределительной сети;
- установка энергосберегающих светильников и оптимизация работы сетей освещения;
- установка преобразователей частоты и устройств плавного пуска для сокращения утечек и снижения давления в распределительной сети;
- экономия горюче-смазочных материалов за счет оптимизации режимов работы и численности автотранспорта и механизмов.

#### **4. Мероприятия по установке приборов учета.**

К числу мероприятий по установке приборов учета относятся:

- установка приборов учета электрической энергии с классом точности не выше 1.0, приборов учета тепловой энергии с классом точности не ниже 2.5;
- внедрение автоматизированного учета тепловой энергии.

## **Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности газораспределительных организаций**

### **1. Показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

В связи со спецификой деятельности организаций, осуществляющих передачу и торговлю газообразным топливом, показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности таких организаций могут отражать согласно п. 3.3. Требований:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями таких организаций;
- стимулирование повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями таких организаций.

1.1. Основными показателями в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб.м);
- экономия нефтепродуктов (т.у.т.);
- экономия угля (т.у.т.);
- экономия холодной воды (куб.м);
- экономия горячей воды (куб.м).

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования в паспорте проекта. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями.

Суммарные целевые значения данных показателей организации устанавливаются соответствующими требованиями нормативно-правовых актов Правительства Вологодской области. В случае отсутствия установленных требований на период действия программы, значения таких показателей по каждому виду ресурсов принимаются равными 3% от уровня общего потребления ресурса в базовом году.

1.2. К показателям в области стимулирования повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемой организации относятся:

- Доля отпуска газа низкого давления по приборам учета в общем объеме отпущенного на низком давлении газа (%);

- Объем электроэнергии, выработанный с использованием систем детандер-генераторных установок, установленных на ГРП (млн. кВтч).

Все мероприятия, направленные на повышение эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемой организации, должны быть отнесены к одному проекту. При этом данный проект должен устанавливать в качестве своей основной цели достижение целевых значений доли отпуска газа на низком давлении по приборам учета в общем объеме отпущенного на низком давлении газа.

Целевые и базовые значения описанного выше показателя должны быть рассчитаны регулируемой организацией самостоятельно с учетом всей совокупности мероприятий, входящих в такой проект.

## **2. Установка приборов учета**

К числу показателей, отражающих исполнение требований по организации учета энергоресурсов, относятся:

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета электроэнергии, в которых расчеты за электроэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета теплоэнергии, в которых расчеты за теплоэнергию осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета воды, в которых расчеты за воду осуществляет регулируемая организация;

- доля зданий, сооружений, объектов, оборудованных приборами учета газа, в которых расчеты за газ осуществляет регулируемая организация.

## **3. Типовые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

К числу типовых мероприятий относятся:

3.1. Мероприятия в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями:

- сокращение потерь и составление энергетического паспорта здания;

- наладка систем отопления в соответствии с наладочными картами;

- установка автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов;

- установка теплоотражателя между отопительным прибором и стеной;

- модернизация осветительной системы на основе современных энергосберегающих светильников, светодиодов;

- оборудование систем освещения подъездов, лестничных клеток, мест общего пользования системами автоматического регулирования (датчиками движения, присутствия);

- замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала на многотарифные приборы учета с подключением к информационной системе (класс точности - не ниже 1.0);

- усиление теплозащиты стен и перекрытий (замена старых окон на стеклопакеты, остекление лоджий и балконов);

- оптимизация работы вентиляционных систем, установка автоматического регулирования приточных камер системы вентиляции в зависимости от температуры наружного воздуха, утилизация теплоты вентиляционных выбросов (рециркуляция, теплообменники-утилизаторы);

- теплоизоляция (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения в неотапливаемых подвалах и на чердаках;

- снижение гидравлических и тепловых потерь за счет удаления отложений с внутренних поверхностей радиаторов и разводящих трубопроводных систем экологически чистыми технологиями без демонтажа оборудования.

3.2. Мероприятия, направленные на стимулирование повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемой организации:

- стимулирование крупных промышленных потребителей природного газа к созданию на соответствующих газо-распределительных пунктах систем детандер-генераторных установок, обеспечивающих безтопливное промышленное производство электрической энергии.

#### **4. Мероприятия по установке приборов учета.**

К числу мероприятий по установке приборов учета относятся:

- внедрение многоставочных счетчиков электроэнергии,
- установка современных приборов учета тепловой энергии с подключением к информационной системе.

**Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, тарифы на товары и услуги которых устанавливает региональная энергетическая комиссия Вологодской области, для установления требований программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

№ п/п, р-н	Наименование предприятия	Пункт №3	№ приложения					
			1	2	3	4	5	6
	<b>БАБАЕВСКИЙ РАЙОН</b>							
1	ГП ВО "Бабаевская ЭТС"	+	+		+			
2	Филиал ЗАО "Светлана-Рентген" "Бабаево-Рентген"	+	+					
3	МУ санаторий "Каменная гора" (медицинское учреждение Вологодской областной организации общероссийского общественного объединения "Профессиональный союз работников агропромышленного комплекса Российской Федерации")	+	+					
4	Волховстроевский эксплуатационный центр Дирекции по тепловодоснабжению ОЖД - филиала ОАО "РЖД" (ДТВЦ-6)	+	+					
6	МОУ "Борисовская средняя общеобразовательная школа"	+	+					
7	ООО "ЖКХ Борисовское"	+	+					
8	ООО "ЖКХ Пожарское"	+	+					
9	ООО "ЖКХ Тимошинское"	+	+					
10	ООО "ЖКХ Санинское"	+	+					
11	ООО "ЖКХ Волковское"	+	+					
12	ООО "ЖКХ Новостаринское"	+	+					
13	ООО "ЖКХ Пяжозерское"	+	+					
14	ООО "ЖКХ Дубровское"	+	+					
15	ООО "Борисово-Судская ПМК-3", Бабаевский район	+	+					
16	ФГУП "РTRC" Филиал "Вологодский ОРТПЦ"	+	+					
17	МОУ «Тороповская средняя общеобразовательная школа»	+	+					
	<b>БАБУШКИНСКИЙ РАЙОН</b>							
1	МДОУ "Детский сад № 1"	+	+					
2	Бабушкинское ДРСУ ОАО "Вологодавтодор"	+	+					
3	МУП "Бабушкинская теплосеть"	+	+					
	МУЗ "Бабушкинская центральная районная больница"	+	+					
4	МУП "Ида"	+	+					
5	СПК (колхоз) "Демьяновский"	+	+					
6	МУП "Карьер"	+	+					

БЕЛОЗЕРСКИЙ РАЙОН								
1	филиал ГЭП "ВОКЭ" в г. Белозерске	+	+		+			
2	ОАО "Белозерский леспромхоз"	+	+					
	ООО "Услуга"	+	+					
ВАШКИНСКИЙ РАЙОН								
1	ООО "Энергетик"	+			+			
2	ООО "Тепловик"	+	+					
3	МУП "Андреевское"	+	+					
4	МУП "Пореченское"	+	+					
	ИП Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Богданов М.А.	+	+					
6	ООО "Новокемское"	+	+					
ВЕЛИКОУСТЮГСКИЙ РАЙОН								
1	ООО "Электротеплосеть", г. Великий Устюг	+	+		+			
2	ООО "Красавинские электротеплосети"	+	+		+			
3	ОАО "Великоустюгский фанерный комбинат "Новатор"	+	+					
	ООО «Управляющая компания Транзит»	+	+					
4	ООО "Красавинский кирпичный завод"	+	+					
5	ГУ ВО "Красавинский дом-интернат для престарелых и инвалидов"	+	+					
7	ООО "Вотчина"	+	+					
9	ООО "Новатор-Сервис"	+	+					
	Филиал ГЭП "ВОКЭ" г. Красавино	+			+			
10	ООО "ЖКО поселка Кузино"	+	+					
11	ООО "ЖКО села Усть-Алексеево"	+	+					
12	МУ ВОФП "Санаторий "Бобровниково"	+	+					
13	ООО "ЖКХ п. Полдарса"	+	+					
15	МУП "Жилкомхоз п. Ломоватка"	+	+					
16	МУП "Жилкомхоз" сельского поселения Суоловское	+	+					
17	Администрация сельского поселения Юдинское	+	+					
ВЕРХОВАЖСКИЙ РАЙОН								
1	ООО "Вага - лес"	+	+					
2	ООО "Лота"	+	+					
3	МАУ "Верховажская теплосеть"	+	+					
4	Администрация Коленгского сельского поселения	+	+					
5	МОУ "Коленгская основная общеобразовательная школа"	+	+					
6	Администрация Чушевицкого сельского поселения	+	+					
7	Администрация Морозовского сельского поселения	+	+					
8	Администрация Шелотского сельского поселения	+	+					
9	Администрация Верховского сельского поселения	+	+					

ВОЖЕГОДСКИЙ РАЙОН								
1	ГП ВО "Вожегодская ЭТС"	+	+		+			
2	Потребительское общество "Хлеб", пос. Вожега	+	+					
3	Управление образования Вожегодского муниципального района	+	+					
4	Вологодский участок ДТВС СЖД - филиала ОАО "РЖД" (пос. Вожега, Явенга, ст. Кадниковская)	+	+					
ОБЛАСТЬ								
	ОАО "Газпромрегионгаз"	+						+
	ООО "Вологдарегионгаз"	+						+
1	Северная дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	+			+			
2	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	+			+			
5	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	+				+		
6	ООО "Газпром трансгаз Ухта"	+			+			
7	Северный филиал ООО "Газпром энерго", г. Ухта	+			+			
	ОАО "Межрегионэнергосбыт", г. Москва							
9	ОАО "Вологодская сбытовая компания"	+				+		
	ФГУП "28 ЭС ВМФ" МО РФ	+			+			
10	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" «Вологдаэнерго»	+			+			
г. ВОЛОГДА								
1	ГЭП "Вологдаоблкоммунэнерго"	+	+		+			
2	ОАО "Вологодский машиностроительный завод"	+	+					
3	ООО "Энерготранзит Альфа"	+			+			
4	ООО "Западная котельная"	+	+					
5	ОАО "Вологодский оптико-механический завод"	+	+		+			
6	ОАО "Агростройконструкция"	+	+					
7	ООО "Вологодский станкозавод"	+	+		+			
8	СХПК Комбинат "Тепличный"	+	+					
9	ОАО "Северный коммунальщик"	+	+					
10	ОАО "Вологодский завод СКДМ"	+	+					
11	ОАО "Совхоз "Заречье"	+	+					
12	ОАО "Стройиндустрия"	+	+					
13	ООО "Жилищно-строительная индустрия"	+	+					
14	ОАО "Ростелеком" Северо-Западный филиал ТУ № 9	+	+					
15	ООО "Вологодская лыжная фабрика"	+	+					
16	СП Вологодский завод ЖБК и СД СМТ № 5 - филиала ОАО "Росжелдорстрой"	+	+					
17	ОАО "Вологодский ВРЗ"	+	+					
18	Вологодская ДГС, ВСиВО СЖД - филиала ОАО "РЖД" (ст. Вологда 2)	+	+					
19	Вологодский участок Дирекции по тепловодоснабжению СЖД - филиала ОАО "РЖД"	+	+					

20	ОАО "Славянский хлеб"	+	+		+			
21	ОАО «Бываловский машиностроительный завод»	+			+			
22	ООО "Теплосила"	+	+					
23	ООО "Энерготехснаб"	+	+		+			
24	ОАО "Завод ЖБИиК"	+	+		+			
25	ПК "Вологдасельхозтехника"	+	+					
26	ЗАО "Вологодский лесохимический завод"	+	+					
27	ФГУП "Учебно-опытный молочный завод" ВГМХА им. Н.В.Верещагина	+	+					
29	МУП "Вологдагортеплосеть"	+	+					
30	МУП "Ока"	+	+					
31	Главное управление по Вологодской области ОАО "ТГК-2"	+	+	+				
33	МРСУ ОАО "Вологдавтодор"	+	+					
34	ОАО Акционерная агростроительная компания "Вологдаагрострой"	+	+					
35	ФБУ УК УФСИН России по Вологодской области	+	+					
36	ООО "Вологдаснабстрой"	+			+			
37	ФГУП "РТРС" филиал "Вологодский ОРТПЦ"	+	+					
38	ЗАО "Росавтосервис"	+	+					
39	ООО "Абрамов и К", г. Вологда	+	+					
40	Открытое акционерное общество - железнодорожная страховая компания "ЖАСКО", г. Вологда	+	+					
	<b>ВОЛОГОДСКИЙ РАЙОН</b>							
1	ОАО "126 Электрическая сеть"	+			+			
	ООО "Северная Компания", Санкт-Петербург	+	+					
2	ОАО "Вологодское авиационное предприятие"	+	+					
3	ЗАО "Вологодская птицефабрика"	+	+		+			
4	ЗАО "Надеево"	+	+					
5	ООО "Сети" (п. Надеево)	+	+					
6	ОАО "Птицефабрика "Ермаково"	+	+		+			
7	ООО "Сети" (п. Огарково)	+	+					
8	МУП ЖКХ "Федотово" ВМР	+	+					
9	ООО "Тепловик-Ресурс"	+	+					
	ООО "Аспект-В"	+	+					
	ООО "Аспект-Т"	+	+					
11	ООО "Тепловодоресурс"	+	+					
12	ООО "Сосны"	+	+		+			
13	ООО "Кубенское - Ресурс"	+	+					
14	ООО "Ресурссервис"	+	+					
15	ООО "Жилкомсервис"	+	+					

16	ООО "Жилкомсервис"-С-П	+	+						
17	СХПК "Племптица-Можайское"	+	+						
18	ООО "РСО "Пудега-Ресурс"	+	+						
19	ООО "Энергостройсервис-ИСО", г. Вологда	+	+						
20	МУ ВОФП санаторий "Новый источник"	+	+						
21	ООО "Вологдагазпромэнерго"	+	+						
23	Обособленное отделение УАВР, ООО "Газпром трансгаз Ухта"	+	+						
24	Вологодская ДГС, ВСиВО СЖД (ст. Дикая, Молочная, Кущуба)	+	+						
25	Вологодский участок ДТВС СЖД (ст. Кипелово)	+	+						
	<b>ВЫТЕГОРСКИЙ РАЙОН</b>								
1	ГП ВО "Вытегорская ЭТС"		+		+				
2	Вытегорский район гидросооружений и судоходства ФГУ "Волго-Балтийское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства"	+		+					
3	ООО "Вытегорский МХ ЛПХ"	+	+						
4	МП "Горкомхоз"	+	+						
6	ОАО "Промышленная мини-ТЭЦ "Белый Ручей"	+	+	+					
7	МП ВР "Белоручейское ЖКХ"	+	+						
8	МП "Мегорский ЖЭУ"	+	+						
9	МП "Девятинское ЖКХ"	+	+						
	<b>ГРЯЗОВЕЦКИЙ РАЙОН</b>								
1	МУП "Грязовецкая электротеплосеть"	+	+		+				
2	ЗАО ПТК "Северное молоко"	+	+						
3	ЗАО "Грязовецкий авторемонтный завод"	+	+						
4	ФГУ "Вологодская КЭЧ района"	+	+						
5	Грязовецкое ЛПУМГ ООО "Газпром трансгаз Ухта"	+	+						
6	ООО "Зазеркалье" (г. Вологда)	+	+						
7	ООО "Вохтога-инженерные системы"	+	+						
8	МУП "Управление ЖКХ п. Вохтога"	+	+						
9	ООО "ЖКХ Каменка"	+	+						
10	ООО "Сидорово"	+	+						
11	ООО "ЖКХ Спасское"	+	+						
12	ООО "ЖКХ Фрол"	+	+						
13	Вологодская ДГС, ВС и ВО СЖД - филиала ОАО "РЖД" (ст. Нефедово)	+	+						
	<b>КАДУЙСКИЙ РАЙОН</b>								
1	МУП "ЖКХ поселок Кадуй"	+	+						
2	МУП "ЖКХ п. Хохлово"	+	+						
3	Филиал ОАО "ОГК-6" Череповецкая ГРЭС	+	+						
4	МУП "ЖКХ Никольское"	+	+						

5	МУП "ЖКХ "Маза"	+	+						
	<b>КИРИЛЛОВСКИЙ РАЙОН</b>								
1	ООО "Кирилловская электросеть"	+			+				
2	ООО "Кирилловская теплосеть - 1"	+	+						
3	ООО "Кирилловская теплосеть - 2"	+	+						
4	ООО РТП "Кирилловское"	+	+						
	Кирилловское ДРСУ ОАО "Вологодавтодор"	+	+						
5	МОУ ДОД "Кирилловская детская школа искусств"	+	+						
6	ООО "Феникс", г. Кириллов	+	+						
7	ООО "ЖКХ Шиндалово"	+	+						
8	ООО "Талицы"	+	+						
9	ООО "Николоторжское ЖКХ"	+	+						
11	ООО "Коварзинское ЖКХ"	+	+						
12	ООО "Чарозеро "ЖКХ-сервис"	+	+						
13	ООО "Горицкое ЖКХ"	+	+						
	<b>КИЧМЕНГСКО-ГОРОДЕЦКИЙ РАЙОН</b>								
1	ООО "Жилищник"	+	+						
2	МУЗ "Кичменгско-Городецкая ЦРБ" имени В.И.Коржавина	+	+						
3	МОУ "Кичменгско-Городецкая СОШ"	+	+						
4	МОУ "Шонгская СОШ"	+	+						
	<b>МЕЖДУРЕЧЕНСКИЙ РАЙОН</b>								
1	МУП Междуреченского муниципального района "Жилищник 2"	+	+						
2	МУП Междуреченского муниципального района "Заказчик"	+	+						
3	МУП Междуреченского муниципального района "Туровец"	+	+						
	<b>НИКОЛЬСКИЙ РАЙОН</b>								
1	МУП "Никольские теплосети"	+	+						
2	ООО "Никольский тепловик"	+	+						
3	МУП "Кемский коммунальщик"	+	+						
	<b>НЮКСЕНСКИЙ РАЙОН</b>								
1	ООО "Нюксенские ЭТС"	+	+						
2	ООО "Нюксеница Жилкомхоз"	+	+						
3	Нюксенское ЛПУ МГ ООО "Газпром трансгаз Ухта"	+	+						
4	Северный филиал ООО "Газпром энерго"	+	+						
	<b>СОКОЛЬСКИЙ РАЙОН</b>								
1	МУП "Теплоэнергосеть"	+	+						
2	ОАО "Сокольский ДОК"	+	+		+				
3	ОАО "Сухонский молочный комбинат"	+	+						
4	ОАО "Сокольский ЦБК"	+	+						
5	ООО "Вологодская Бумажная Мануфактура", г.	+	+		+				

	Сокол (ООО "ВБМ")							
6	ООО "Сухонский ЦБК"	+	+		+			
7	ОАО "Соколстром"	+	+					
8	ОАО "Солдек"	+	+					
9	ФГУ ИК-4 УФСИН России по Вологодской области	+	+					
10	ООО "Литегажилкомхоз"	+	+					
11	Сокольское райпо	+	+					
12	ОАО ПК "Вологодский"	+	+					
13	ООО "Гортеплосеть плюс"	+	+					
14	ООО "Биряково плюс"	+	+					
15	ООО "Марковское плюс"	+	+					
16	ООО "Воробьево плюс"	+	+					
17	ООО "Архангельское"	+	+					
18	ООО "Коммунальщик"	+	+					
19	ООО "Сотамеко плюс"	+	+					
	ООО "Вологдагазпромэнерго"	+	+					
	<b>СЯМЖЕНСКИЙ РАЙОН</b>							
1	МУП "Сямженская электротеплосеть"	+			+			
2	ООО "Сямженская Теплосеть"	+	+					
3	Сямженское ДРСУ ОАО "Вологдавтодор"	+	+					
4	ООО "Сямженская ПМК"	+	+					
5	ООО "Ногинское"	+	+					
8	Филиал Сямженская райСББЖ ГУ "Вологодская облСББЖ"	+	+					
9	ООО "Сямженский Водопровод"	+	+					
	<b>ТАРНОГСКИЙ РАЙОН</b>							
1	ООО "Услуга"	+	+					
3	МУП "Родина"	+	+					
4	ООО "Надежда"	+	+					
5	ООО "Заречье"	+	+					
6	ООО "Теплосеть Заборье"	+	+					
7	ООО "Илеза"	+	+					
8	ООО "Щебеньга"	+	+					
9	ООО "Строитель"	+	+					
	<b>ТОТЕМСКИЙ РАЙОН</b>							
1	ГП ВО "Тотемская ЭТС"	+	+		+			
3	Юбилейное ЛПУМГ ООО "Газпром трансгаз Ухта"	+	+					
4	МУП "Мосеевское"	+	+					
5	МУП "Великодворское"	+	+					
6	МУП "Вожбальское"	+	+					

7	МУП "Калининское"	+	+					
8	МУП "Эксплуатация ЖКХ "Никольское"	+	+					
9	МУП "Пятовское"	+	+					
10	МУП "Медведевское"	+	+					
11	Северный филиал ООО "Газпромэнерго"	+	+					
	<b>УСТЬ-КУБИНСКИЙ РАЙОН</b>							
1	ООО "ЖилКомСервис"	+	+					
2	ООО "Усть-Кубинский Теплоснаб"	+	+					
	ООО "Теплогаз"	+	+					
	ГУ ВО "Вологодский психоневрологический интернат № 1" - общепсихиатрическое отделение сельскохозяйственного профиля в м. Александрово Усть-Кубинского р-на	+	+					
	<b>УСТЮЖЕНСКИЙ РАЙОН</b>							
1	МУП "Коммунальщик"	+	+		+			
2	ООО "Устюженский АПК"	+	+					
3	ФГУ ИК-20 УФСИН России по Вологодской области (ЦТАО - центр трудовой адаптации осужденных)	+	+					
4	ООО "Устюжнаинвест"	+	+					
5	ГУ Вологодской области "Устюженский ПНИ"	+	+					
6	ООО "Желябовское ЖКХ"	+	+					
7	ООО "Вахта"	+	+					
8	ООО "Братск"	+	+					
9	ООО "Подольское ЖКХ"	+	+					
10	ООО "Соболь"	+	+					
11	ООО "Залесье"	+	+					
12	ООО "Яковлевское"	+	+					
13	ООО "Дубровское"	+	+					
14	ООО "Никольское ЖКХ"	+	+					
16	ООО "Никифоровское"	+	+					
17	ООО "Забота"	+	+					
18	Автономное учреждение "Моденское"	+	+					
19	ООО "Долоцкое"	+	+					
	<b>ХАРОВСКИЙ РАЙОН</b>							
1	ООО ММП "Харовская электротеплосеть"	+	+		+			
2	ООО "Харовсклеспром"	+	+					
3	ООО "Теплосервис"	+	+					
4	ОАО "Харовское АТП"	+	+					
5	ООО "Харовский горводоканал"	+	+					
6	ООО "Жилдорхоз"	+	+					
7	ООО "ЖКХ Семигородняя"	+	+					
8	МУП ЖКХ "Кубена"	+	+					

9	Вологодская ДГС, ВС и ВО СЖД - филиала ОАО "РЖД" (ст. Пундуга, Семигородняя)	+	+					
10	Вологодский участок Дирекции по тепловодоснабжению СЖД - филиала ОАО "РЖД" (г. Харовск)	+	+					
	<b>ЧАГОДОЩЕНСКИЙ РАЙОН</b>							
1	ООО "Тепловые Системы"	+	+					
2	ФГУ ДЭП-186 (федеральное государственное унитарное дорожно-эксплуатационное предприятие № 186)	+	+					
3	ОАО "Смердомский стеклозавод"	+	+					
4	ООО "Избоицкое"	+	+					
5	ООО "Первомайское"	+	+					
6	МУ ЖКХ "Лукинское"	+	+					
7	ООО "Теплосервис"	+	+					
8	ООО "Борисовское"	+	+					
9	МУ ЖКХ "Мегринское"	+	+					
10	ООО "ЖКХ Покровское"	+	+					
11	ООО ЖКХ "Белокрестское"	+	+					
12	ИП Елоева Н.Н.	+	+					
	<b>г. ЧЕРЕПОВЕЦ</b>							
1	МУП города Череповца «Электросеть»	+			+			
2	ЧерМК ОАО "Северсталь"	+	+		+			
3	ОАО "Череповецкий "Азот"	+	+		+			
4	ЗАО "Череповецкий ФМК"	+	+					
5	ООО "Череповецкий ЗБИ"	+	+					
6	ОАО "Стройэнерго"	+	+					
7	ООО "Череповецкая электросетевая компания"	+			+			
9	МУП города Череповца "Теплоэнергия"	+	+					
10	МУП города Череповца "Водоканал"	+	+					
11	ОАО "Северсталь-метиз"	+						
12	ЗАО "Торговый Дом "Северсталь-Инвест"	+	+					
	ПБОЮЛ Новожилов Сергей Александрович	+	+					
	<b>ЧЕРЕПОВЕЦКИЙ РАЙОН</b>							
1	ГП ВО "Череповецкая ЭТС"	+			+			
2	МУП г. Череповца "Санаторий "Адонис" филиал ООК "Жемчужина Мологи"	+	+					
3	СХПК "Овощной"	+	+					
4	ЗАО "Череповецкий бройлер"	+	+	+				
5	ООО "Предприятие Агропромэнерго"	+	+					
6	ООО "Теплосеть плюс"	+	+					
7	ЗАО "Теплосеть-2"	+	+					

8	ЗАО "Энергия"	+	+						
9	ООО "Теплоэнергия"	+	+						
10	ООО "Теплосеть-3"	+	+						
13	ООО "ЖКХ "Абакановское"	+	+						
14	ООО "ЖКХ "Шулмское"	+	+						
15	ООО "ЖКХ "Шухободское"	+	+						
16	ООО "ЖКХ "Мяксинское"	+	+						
17	ООО "ЖКХ "Шалимовское"	+	+						
18	ООО "ЖКХ "Домозеровское"	+	+						
19	ООО "ЖКХ "Коротовское"	+	+						
20	ООО "Северстрой"	+	+						
21	ООО "АНИКОР+"	+	+						
22	Войсковая часть 55206, ГУ	+	+						
23	ООО "Вологдагазпромэнерго"	+	+						
24	Вологодская ДГС, ВС и ВО (ст. Хемалда)	+	+						
	<b>ШЕКСНИНСКИЙ РАЙОН</b>								
1	ООО "Шекснинский комбинат древесных плит"	+	+						
2	Филиал ШРГС ФГУ "Волго-Балтийское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства"	+		+	+				
3	ГОУ "Шекснинская специальная общеобразовательная школа" администрации Вологодской области	+	+						
4	ОАО Птицефабрика "Шекснинская"	+	+						
5	МУП "Нифантовское коммунальное хозяйство"	+	+						
6	МУП посёлка Чебсара "ЖКХ"	+	+						
7	ОАО "Шексна - Теплосеть"	+	+						
8	МУП "Чуровское коммунальное хозяйство"	+	+						
9	Войсковая часть 32181 ГУ	+	+						
10	Вологодская ДГС, ВС и ВО СЖД - филиала ОАО "РЖД" (ст. Шеломово)	+	+						
11	Вологодский участок Дирекции по тепловодоснабжению СЖД - филиала ОАО "РЖД" (пос. Шексна, ст. Чебсара)	+	+						

### **Порядок формирования, согласования, утверждения и реализации программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

#### **1. Формирование программы**

1.1. Организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, в сроки, установленные действующим законодательством, разрабатывает Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программа) в соответствии с настоящими Требованиями.

1.2. Порядок разработки, формирования и согласования Программы в рамках организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, определяется внутренними распорядительными документами организации.

1.3. Сформированная программа должна содержать паспорт и состоять из следующих разделов:

1.3.1. Характеристика проблемы, на решение которой направлена программа.

1.3.2. Основные цели и задачи программы, сроки ее реализации.

1.3.3. Перечень программных мероприятий.

1.3.4. Ресурсное обеспечение программы

1.3.5. Механизм реализации программы.

1.3.6. Контроль за ходом реализации программы.

1.3.7. Оценка результатов реализации программы (количественные характеристики проблем, решаемых программой, или изменение темпов их роста, а также оценка эффективности расходования средств).

К проекту программы должна быть приложена пояснительная записка.

1.4. Паспорт целевой программы должен включать следующие разделы:

1.4.1. Наименование программы.

1.4.2. Основания для разработки программы.

1.4.3. Разработчики программы.

1.4.4. Основные цели и задачи программы.

1.4.5. Сроки реализации программы.

1.4.6. Исполнители программы.

1.4.7. Объемы и источники финансирования программы.

1.4.8. Ожидаемые результаты реализации программы (целевые показатели эффективности).

1.4.9. Система контроля за исполнением программы.

#### **2. Согласование и утверждение программы**

Организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, в сроки, установленные действующим законодательством, согласовывают с

заинтересованными структурами проект программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проекты программ, которые предусматривают строительство и эксплуатацию объектов хозяйственной деятельности, оказывающих воздействие на окружающую среду, должны содержать материалы оценки воздействия на окружающую среду и проходить в установленном порядке экологическую экспертизу.

### **3. Реализация программы**

Текущее управление реализацией программы осуществляется руководителем организации, а также по соответствующим мероприятиям программы - ответственными исполнителями. Руководитель программы несет ответственность за реализацию и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Контроль за ходом реализации программы осуществляется региональной энергетической комиссией.

Для обеспечения мониторинга и контроля за ходом реализации программы руководитель программы ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляет председателю РЭК информацию о выполнении мероприятий программы, содержащую анализ положительных результатов, а также причины недостатков и нерешенных проблем (включая информацию о качестве и комплектности полученного оборудования, техники, дате ввода их в эксплуатацию, об использовании их по назначению и т.д.).

### **4. Форма представления программы.**

Представлять программы и отчеты об их выполнении рекомендуется в форматах утвержденных приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2010 г. № 114, (зарегистрировано в Минюсте РФ 7 июля 2010 г. N 17733) «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, сетевых организаций».

### **Порядок отбора проектов для включения в программы энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

Настоящий Порядок определяет процедуру отбора проектов в составе программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Отбор проектов включает в себя две стадии:

- стадия определения целесообразности осуществления проекта;
- стадия отбора проектов для утверждения в составе программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации.

#### **1. Стадия определения целесообразности осуществления проекта.**

На первой стадии определяется целесообразность осуществления каждого из проектов в отдельности.

1.1. В случае если финансирование проекта предполагается за счет средств бюджета Вологодской области и (или) реализация проекта приводит к росту тарифа для конечного потребителя (ввиду необходимости получения средств на финансирование мероприятий), проводится оценка общественной значимости проекта.

К критериям, по которым проводится оценка общественной значимости проекта, относятся:

- необходимость проекта в целях выполнения прямых требований нормативно-правовых актов, относящихся к регулируемым организациям;
- снижение в результате реализации проекта стоимости продукции (работ или услуг) регулируемой организации для конечного потребителя.

В случае если проект не удовлетворяет ни одному из критериев общественной значимости, такой проект отклоняется (исключается из программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации).

В случае, если проект удовлетворяет хотя бы одному из критериев общественной значимости, то проводится оценка экономической эффективности такого проекта.

1.2. Оценка проектов производится на основе расчетов и анализа следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия:

- Срок окупаемости инвестиций;
- Чистый доход за счет экономии энергоресурсов за весь срок эксплуатации энергосберегающих мероприятий;

- Индекс доходности мероприятий, обеспечивающих указанный доход.

**Срок окупаемости инвестиций** ( $T_{ок}$ ) – это срок, за который можно возратить инвестированные в мероприятия средства, т.е. это период времени, начиная с которого первоначальные вложения и другие затраты, связанные с проведением мероприятия, покрываются суммарным результатом от его осуществления.

**Чистый дисконтированный доход (NPV)** – определяется как сумма текущих эффектов от всех мероприятий проекта за весь расчетный период, приведенная к начальному году, или как превышение интегральных результатов над интегральными затратами.

$$NPV = \sum_{t=0}^T \left( \frac{R_t - Z_t}{(1+E)^t} \right),$$

где  $E$  – норматив приведения или ставка дисконта;

$t$  – число лет, отделяющее затраты и результаты данного года от начала расчетного года;

$T$  – временной период расчета;

$R_t$  – результаты от реализации мероприятий в  $t$ -м году;

$Z_t$  – затраты, осуществляемые в  $t$ -м году.

Затраты  $Z_t$  включают в себя инвестиции, произведенные в  $t$ -м году ( $Z_{1t}$ ) и текущие затраты ( $Z_{2t}$ ). Таким образом,  $Z_t = Z_{1t} + Z_{2t}$

**Индекс доходности (IR):**

$$IR = \frac{NPV}{K},$$

где  $K$  – дисконтированные инвестиции.

Максимальный временной период расчета  $T_{max}$  не может превышать 12 лет.

Проект считается экономически целесообразным, если одновременно выполнены следующие условия:

1.  $PBP \leq T_{max}$ ;
2.  $NPV > 0$ ;
3.  $IR > 1$ .

При выполнении данных условий проект принимается.

При невыполнении данных условий проект отклоняется (исключается из программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации).

## 2. Стадия отбора проектов.

В случае, если реализация полного набора принятых на первом этапе проектов приводит к росту тарифной выручки, при которой существенно повышается тариф конечного потребителя регулируемой организации, то часть проектов программы должна быть исключена и (или) пересмотрены схемы финансирования и сроки реализации таких проектов.

Отбор проектов в таком случае начинается с ранжирования регулируемой организацией принятых на первом этапе проектов по

критериям наименьшего срока окупаемости и максимизации *NPV*. По итогам такого ранжирования из числа принятых на первом этапе проектов последовательно исключаются проекты, обеспечивающие наихудшие показатели срока окупаемости и *NPV*. Исключение должно обеспечить в итоге такой рост тарифной выручки, необходимой для реализации проектов, который приведет к приемлемому росту тарифа конечного потребителя.

Оставшиеся по итогам отбора проекты утверждаются РЭК Вологодской области в составе программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации.

**Положение о проведении мониторинга и контроля за реализацией программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

1. В целях осуществления мониторинга реализации утвержденных Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности инвестиционных и производственных программ, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, предоставляют в РЭК Вологодской области:

- Отчет о ходе реализации проекта, проводимого в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;
- Отчет о достижении ключевых событий программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2. Организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в адрес РЭК Вологодской области представляются отчеты:

- промежуточный квартальный - в течение 20 дней после окончания каждого квартала в течение срока действия Программы;
- промежуточный годовой (в случае, если сроки реализации превышают срок один год) - не позднее 1 февраля следующего года;
- итоговый - в течение 30 дней после окончания финансового года, в течение которого завершился срок окупаемости.

3. По итогам рассмотрения отчетов, программы регулируемых организаций могут корректироваться с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного на очередной финансовый год, утвержденных на аналогичный период производственной, инвестиционной программ регулируемой организации и установленных цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемой организации.

**Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой, инвестиционной программой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.**

№ п.п	Показатель энергоэффективности	Единица измерения
1	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч
2	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск тепловой энергии	кг.у.т./кВт*ч
3	Экономия топлива в натуральном и стоимостном выражении	т.у.т./тыс.руб
4	Удельный расход воды при производстве тепловой энергии	м.куб/Гкал
5	Удельный расход электроэнергии на подъем и передачу воды	кВт*ч/м.куб
6	Удельная величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	кВт*ч/км
7	Удельная величина потерь тепловой энергии при её передаче.	Гкал/км
8	Удельная величина потерь воды при её транспортировке.	м.куб/км
9	Величина потерь в электрических и тепловых сетях, сетях водоснабжения	%
10	Коэффициент полезного действия электрических машин, силовых трансформаторов, котельного и теплообменного оборудования, ГТУ	%
11	Тангенс угла потерь силовых конденсаторов, конденсаторных установок	%
12	Удельный расход топлива электроагрегатов с двигателями внутреннего сгорания	г/кВт*ч
13	Вредные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	т
14	Потребление тепла, электроэнергии и воды на хозяйственные нужды	Гкал; кВт*ч; м.куб