**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 18 декабря 2015 г. N 15/614**

# ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 [N 17/23,](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C508317914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) от 18.01.2019 [N 19/15)](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508317914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92ABE724D0A727E5061530B1ABE244D10593B279076CB22DE2E5BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92AB7724A08767E5061530B1ABE244D10593B279076CB22D9245BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", [постановлением](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400B717D003D0F0D4DE1744B45197B21C5358F2FD92C5087129B12E975B4F8B666CF16310FCB04FC9Cn5g8J) губернатора Костромской области от 31 июля 2012 года N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области", департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:

1. Утвердить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Костромской области, согласно приложениям N 1-4.
2. Утвердить формы ежегодного отчета о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложениям N 5-10.
3. Признать утратившим силу [постановление](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400C707207350C5047E92D47471E747EC0329E2FD9244E8313841BBD26nFg2J) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 марта 2014 года N 14/24 "Об утверждении обязательных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Костромской области".
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Директор департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области

И.Ю.СОЛДАТОВА

Приложение N 1

Утверждены постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

# ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 [N 17/23,](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C508314914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) от 18.01.2019 [N 19/15)](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508314914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) |

# Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Костромской области (далее - Требования), разработаны в целях реализации норм Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92ABE724D0A727E5061530B1ABE244D10593B279076CB22DE2E5BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", [Постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92AB7724A08767E5061530B1ABE244D10593B279076CB22D9245BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности".
2. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - программы) регулируемых организаций, государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области - департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент).

# Глава 2. ПОРЯДОК РАЗРАБОТКИ И РАССМОТРЕНИЯ ПРОГРАММ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

3. Программа энергосбережения разрабатывается регулируемой организацией:

* на срок не менее 3 лет;
* на срок действия инвестиционной программы в случае, если организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности (далее - организация), разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года;
* на срок действия долгосрочных тарифов в случае, если для организации устанавливаются долгосрочные тарифы.

1. Разработанная программа утверждается руководителем организации и с приложением сопроводительного письма направляется в департамент для рассмотрения на соответствие утвержденным Требованиям и учета ее при принятии тарифных решений. Программы регулируемых организаций представляются в департамент на бумажном носителе и в электронном виде.
2. Срок представления в департамент программы энергосбережения:

а) для регулируемых организаций, представляющих программы энергосбережения впервые -

60 календарный дней со дня регистрации тарифной заявки;

б) для иных организаций - до 1 июля года, в котором истекает срок действия ранее принятой

программы энергосбережения.

1. Департамент проверяет представленную программу на предмет ее соответствия настоящим Требованиям. Программу, соответствующую настоящим Требованиям, департамент учитывает при принятии тарифных решений.
2. В случае если программа представлена организацией в департамент не в полном объеме, либо представленная программа не соответствует настоящим Требованиям, она возвращается организации с указанием причин возврата в срок не более 15 рабочих дней с даты регистрации поступления программы в департамент.
3. Организация в срок не позднее чем через 10 рабочих дней после получения программы с замечаниями обязана устранить их и повторно представить в департамент доработанную программу.
4. Департамент вправе запрашивать в письменной форме у организации дополнительные материалы и сведения, необходимые для обоснования программы энергосбережения, указав форму и сроки их представления, а организация обязана представить запрошенные материалы и сведения.
5. Программа, доработанная с учетом замечаний департамента и представленная в адрес департамента повторно, рассматривается в порядке, установленном п.п. 6-8 настоящих Требований.
6. В случае, если по истечении 15 рабочих дней с даты регистрации материалов в департаменте программа не возвращена организации на доработку, то программа энергосбережения считается соответствующей утвержденным Требованиям.
7. Программа должна содержать:
8. целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации программы (далее - целевые показатели);
9. перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения (далее - обязательные мероприятия);
10. показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организации (далее - показатели энергетической эффективности объектов);
11. иные показатели (при необходимости).
12. Программа разрабатывается в целом по организации с разбивкой целевых показателей и мероприятий по осуществляемым регулируемым видам деятельности.
13. Программа организаций должна содержать паспорт программы согласно приложению N 2 к Требованиям, пояснительную записку, формы целевых и прочих показателей программы согласно приложению N 3 к Требованиям, формы перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, согласно приложению N 4 к Требованиям.

В пояснительной записке указывается:

1. полное наименование программы;
2. должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;
3. должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;
4. информация об организации: краткая характеристика организации, основные виды деятельности организации;

наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий; сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

сведения о количестве точек приема (поставки) энергетических ресурсов, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих

энергетических ресурсов;

для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

1. текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;
2. информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;
3. экономические показатели программы организации, включающие в себя: затраты организации на программу в натуральном выражении; затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной

программы; источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам;

1. изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;
2. изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;
3. изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы;
4. фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;
5. распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;
6. перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы; 14) механизм мониторинга и контроля за ходом выполнения программы;

15) иная информация.

В форме целевых и прочих показателей программы в составе прочих показателей программы с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приводятся сведения о планируемом значении экономии топливно-энергетических ресурсов, полученной в период действия программы, в результате реализации мероприятий в рамках иных программ, реализуемых организацией (программа модернизации, ремонтная программа и другие), и текущей деятельности организации, основной целью которых не является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

15. В случае невыполнения и (или) выполнения не в полном объеме мероприятий, направленных на достижение целевых показателей, утвержденных в программе, производится корректировка рассчитанных значений данных показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах организаций и фактически достигнутых в ходе исполнения программы, с учетом:

1) поступивших от организации в регулирующий орган не позднее 1 февраля года, в котором требования к программе должны быть скорректированы, предложений в части:

* целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается организацией при реализации программы;
* перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых будет способствовать достижению предложенных организацией значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;
* показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности;

1. поступивших от организации в регулирующий орган не позднее 1 февраля ежегодных отчетов организации о фактическом исполнении установленных требований к программе, составленных по форме, утвержденной настоящими Требованиями;
2. прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары (услуги) организаций в результате учета в программе установленных требований.
3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимоувязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования, целевым показателям. Включение каждого мероприятия в программу должно быть обосновано и согласовано с другими программами, утвержденными и действующими на территории муниципального образования Костромской области.
4. Целевое назначение исполнения каждого мероприятия должно быть представлено в виде цифрового показателя (целевого индикатора), отражающего размер экономии энергоресурсов.
5. Экономическое стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на:
6. регулирование цен (тарифов) на товары, услуги организаций должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов) преимущественно в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, в том числе на основе метода обеспечения доходности инвестированного капитала, в частности с применением метода сравнения;
7. цены (тарифы) на товары, услуги организаций могут устанавливаться как в числовом выражении, так и в виде формул и зависят от исполнения такими организациями показателей надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг, которые устанавливаются в порядке, определенном Правительством Российской Федерации;
8. расходы на проведение мероприятий по энергосбережению, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей, подлежат учету при установлении цен (тарифов) с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;
9. при регулировании цен (тарифов) предусматривается сохранение за регулируемыми организациями полученной экономии от энергосберегающих мероприятий, при условии, что затраты на эти мероприятия не учтены и не будут учтены при установлении цен (тарифов), не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

19. Организации направляют в департамент не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, ежегодные отчеты о фактическом исполнении программы в отчетном году. Отчет о реализации программы состоит из пояснительной записки, сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период согласно приложениям N 5-9, сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, согласно приложению N 10 и форм федерального статистического наблюдения.

Отчеты предоставляются:

1. организациями, осуществляющими производство (передачу, распределение и сбыт электрической энергии (мощности), по формам согласно приложениям N 5 и N 10 к настоящему постановлению;
2. организациями, осуществляющими производство, передачу и сбыт тепловой энергии, поставку и передачу теплоносителя, по формам согласно приложениям N 6 и N 10 к настоящему постановлению;
3. газораспределительными организациями, осуществляющими транспортировку газа, газоснабжающими организациями, осуществляющими поставку газа конечным потребителям (в том числе населению) по формам согласно приложению N 7 и N 10 к настоящему постановлению;
4. организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и водоотведение по формам согласно приложениям N 8 и N 10 к настоящему постановлению;
5. организациями, осуществляющими эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере объектов утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, по формам согласно приложениям N 9 и N 10 к настоящему постановлению.

Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

* об изменении информации об организации;
* о причинах отклонений целевых показателей на конец отчетного периода (при наличии);
* о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;
* предложения по устранению причин нарушения сроков реализации мероприятий (при наличии);
* иные сведения.

# Глава 3. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ И СБЫТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.
2. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и отражают:

1) расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов:

удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми

электростанциями (г у.т./кВт.ч); экономия газа (т у.т./тыс. м3); экономия мазута (т у.т./тонн); экономия дров (т у.т./м3); удельный расход воды на отпуск электрической энергии с шин (м3/кВт.ч); снижение расхода воды на отпуск электрической энергии с шин (м3); снижение расхода электроэнергии на собственные нужды станции (тыс. кВт.ч); отпуск в сеть электрической энергии (тыс. кВт.ч); объем потерь электрической энергии в сетях (тыс. кВт.ч, % к отпуску в сеть); доля потребления электрической энергии на собственные нужды (%);

экономия электрической энергии по технологическому расходу электроэнергии - потерям в

электрических сетях (тыс. кВт.ч); доля технологических потерь электрической энергии при ее передаче (% к отпуску в сеть);

1. расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности:

экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч); экономия тепловой энергии (Гкал.); экономия нефтепродуктов ГСМ (л); экономия холодной воды (м3);

экономия горячей воды (м3);

1. долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, доведенную до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

Значения основных целевых показателей для отдельных программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

(п. 21 в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C508315914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 N 17/23)

22. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в отношении:

* каждого года на протяжении всего срока реализации программ;
* обособленных подразделений и (или) территорий, на которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

23. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1. проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
2. реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий;
3. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
4. разработка рациональных схем электроснабжения потребителей;
5. оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;
6. установка оборудования для компенсации реактивной мощности;
7. регулирование напряжения в линиях электрической сети;
8. рациональная загрузка трансформаторов (своевременная замена, обмен, отключение в летний период и т.д.);
9. снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации;
10. установка приборов учета энергоресурсов;
11. модернизация котельной путем замены старых котлов на новые с более высоким КПД для отопления административных, производственных и других помещений (котлы);
12. перевод административных, производственных и других помещений с централизованного отопления на децентрализованное с возможностью регулирования температуры в зависимости от наружной температуры, в ночные часы и праздничные дни;
13. усиление теплозащиты наружных стен, кровли, оконных и дверных проемов в административных, производственных помещениях;
14. внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие люминесцентные лампы) и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия);
15. перевод автотехники на альтернативные виды топлива, разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его навигационными системами;
16. повышение качества обслуживания и эксплуатации энергоустановок;
17. мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;
18. внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;
19. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
20. обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания);
21. организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

24. Обязательные мероприятия включаются в состав программы при условии обязательного определения организацией ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости.

Под экономическим эффектом на всех стадиях реализации программы понимается превышение стоимостной оценки полученных результатов от внедрения энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий над их стоимостной оценкой за весь срок реализации программы. Срок окупаемости - срок со дня начала финансирования мероприятий до дня, когда разность между накопленной суммой чистой прибыли с амортизационными отчислениями и объемом затрат приобретает положительное значение.

# Глава 4. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВКУ И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

1. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.
2. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и отражают:
3. расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов:

удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии от теплоисточника (кг у.т./Гкал.); экономия газа (т у.т./тыс. м3); экономия дров (м3); экономия мазута (т у.т./тонн); доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной(ых) (%); снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной(ых) (Гкал.); удельный расход воды на производство тепловой энергии (м3/Гкал.); снижение расхода воды на производство тепловой энергии (м3); удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии (кВт.ч/Гкал.); снижение расхода электроэнергии на производство тепловой энергии (тыс. кВт.ч);

удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям

(кВт.ч/Гкал.); снижение расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии (тыс. кВт.ч); отпуск в сеть тепловой энергии (Гкал.); доля величины потерь тепловой энергии при ее передаче (Гкал., % к отпуску в сеть); экономия тепловой энергии по потерям в тепловых сетях (Гкал.);

1. расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности:

экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч); экономия тепловой энергии (Гкал.); экономия нефтепродуктов ГСМ (л); экономия холодной воды (м3); экономия горячей воды (м3);

1. долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, доведенную до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

(в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C50831A914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

1. объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн СО2 экв.).

(пп. 4 введен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C50831B914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

Значения основных целевых показателей для отдельных программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

(п. 26 в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C508017914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 N 17/23)

27. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в отношении:

* каждого года на протяжении всего срока реализации программ;
* обособленных подразделений и (или) территорий, на которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

28. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1. проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
2. реконструкция и модернизация оборудования, используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе замена на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
3. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
4. оптимизация режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной корректировки схем энергоснабжения;
5. закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепла;
6. разработка схем оптимизации загрузки энергоисточников, находящихся в собственности промышленных предприятий;
7. глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации;
8. установка частотных преобразователей;
9. оснащение теплотехнического оборудования теплоисточников приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов;
10. автоматизация режимов горения;
11. установка летнего сетевого насоса;
12. перевод паровых котлов в водогрейный режим;
13. оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами;
14. замена существующих (старых) насосов на насосы с энергоэффективными

электродвигателями;

1. внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности;
2. модернизация котельной путем замены старых котлов на новые с более высоким КПД для отопления административных, производственных и других помещений (котлы);
3. перевод административных, производственных и других помещений с централизованного отопления на децентрализованное с возможностью регулирования температуры в зависимости от наружной температуры, в ночные часы и праздничные дни;
4. усиление теплозащиты наружных стен, кровли, оконных и дверных проемов в административных, производственных помещениях;
5. внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие люминесцентные лампы) и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия);
6. перевод автотехники на альтернативные виды топлива, разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его навигационными системами;
7. повышение качества обслуживания и эксплуатации энергоустановок;
8. мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;
9. внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;
10. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
11. обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания);
12. организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

29. Обязательные мероприятия включаются в состав программы при условии обязательного определения организацией ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости.

Под экономическим эффектом на всех стадиях реализации программы понимается превышение стоимостной оценки полученных результатов от внедрения энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий над их стоимостной оценкой за весь срок реализации программы. Срок окупаемости - срок со дня начала финансирования мероприятий до дня, когда разность между накопленной суммой чистой прибыли с амортизационными отчислениями и объемом затрат приобретает положительное значение.

**Глава 5. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ ОРГАНИЗАЦИЙ,**

# ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ТРАНСПОРТИРОВКУ ГАЗА, ГАЗОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОСТАВКУ ГАЗА КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ (В ТОМ ЧИСЛЕ НАСЕЛЕНИЮ)

1. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.
2. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и отражают:
3. расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов:

отпуск газа в сеть (тыс. м3); объем потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям (тыс. м3, % к

отпуску в сеть);

снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям (тыс.

м3);

объем газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по

транспортировке газа (тыс. м3, % к отпуску в сеть);

снижение потребления природного газа на собственные и технологические нужды при

оказании услуг по транспортировке газа (тыс. м3);

1. расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности:

экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч); экономия тепловой энергии (Гкал.); экономия нефтепродуктов ГСМ (л); экономия холодной воды (м3); экономия горячей воды (м3);

1. долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, доведенную до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств; (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508210914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

1. объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн СО2 экв.).

(пп. введен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508211914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

Значения основных целевых показателей для отдельных программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

(п. 31 в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C508514914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 N 17/23)

32. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в отношении:

* каждого года на протяжении всего срока реализации программ;
* обособленных подразделений и (или) территорий, на которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

33. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

1. проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
2. разработка схем газоснабжения, технико-экономических обоснований на реализацию энергосберегающих проектов, а также на установку энергосберегающей системы;
3. анализ предоставления качества услуги по транспортировке и снабжению природным

(сжиженным) газом;

1. оценка аварийности и потерь в газораспределительных сетях;
2. реконструкция и модернизация оборудования, используемого для транспортировки и снабжения потребителей (в том числе населения) природным (сжиженным) газом, в том числе замена исчерпавшего срок службы оборудования системы газоснабжения на новое оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий;
3. установка в качестве запорной арматуры шаровых кранов и (или) современных уплотнительных и прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры;
4. применение течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей природного (сжиженного) газа;
5. применение оборудования и приспособлений для врезки в газопроводы без прекращения подачи газа;
6. установка катодных станций нового поколения;
7. установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, жилые дома, газораспределительные пункты (ГРП), шкафные распределительные пункты (ШРП) и др.;
8. внедрение современных автоматизированных (телемеханизированных) систем управления и контроля технологическими процессами распределения и учета газа;
9. разработка рациональных схем газоснабжения потребителей;
10. мероприятия, направленные на повышение уровня оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов, в том числе информирование потребителей о требованиях по оснащению приборами учета, автоматизация расчетов за потребляемые энергетические ресурсы, внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов;
11. организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета газа у потребителей, проверка их технического состояния;
12. модернизация котельной путем замены старых котлов на новые с более высоким КПД для отопления административных, производственных и других помещений (котлы);
13. перевод административных, производственных и других помещений с централизованного отопления на децентрализованное с возможностью регулирования температуры в зависимости от наружной температуры, в ночные часы и праздничные дни;
14. усиление теплозащиты наружных стен, кровли, оконных и дверных проемов в административных, производственных помещениях;
15. внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие люминесцентные лампы) и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия);
16. перевод автотехники на альтернативные виды топлива, разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его навигационными системами;
17. повышение качества обслуживания и эксплуатации энергоустановок;
18. мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;
19. внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;
20. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
21. обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания);
22. организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

34. Обязательные мероприятия включаются в состав программы при условии обязательного определения организацией ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости.

Под экономическим эффектом на всех стадиях реализации программы понимается превышение стоимостной оценки полученных результатов от внедрения энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий над их стоимостной оценкой за весь срок реализации программы. Срок окупаемости - срок со дня начала финансирования мероприятий до дня, когда разность между накопленной суммой чистой прибыли с амортизационными отчислениями и объемом затрат приобретает положительное значение.

# Глава 6. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.
2. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и отражают:
3. расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов:

потери воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям (м3); снижение потерь воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям (м3); удельный расход электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды

(кВт.ч/м3);

снижение расхода электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды

(кВт.ч);

удельный расход электроэнергии на водоотведение (кВт.ч/м3); снижение расхода электроэнергии на водоотведение (кВт.ч);

1. расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности:

экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч); экономия тепловой энергии (Гкал.); экономия нефтепродуктов ГСМ (л); экономия холодной воды (м3); экономия горячей воды (м3);

1. долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, доведенную до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

Значения основных целевых показателей для отдельных программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

(п. 36 в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C508B15914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 N 17/23)

37. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в отношении:

* каждого года на протяжении всего срока реализации программ;
* обособленных подразделений и (или) территорий, на которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

38. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1. проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
2. реконструкция и модернизация оборудования, используемого для подъема, очистки и транспортировки воды и стоков, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
3. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
4. замена или реконструкция водопроводных сетей с целью снижения утечек воды;
5. замена насосных агрегатов с целью оптимизации режимов работы;
6. модернизация насосных станций и оптимизация работы систем водоснабжения и водоотведения;
7. установка энергосберегающих светильников в производственных помещениях систем водоснабжения и водоотведения;
8. установка приборов учета энергоресурсов;
9. модернизация котельной путем замены старых котлов на новые с более высоким КПД для отопления административных, производственных и других помещений (котлы);
10. перевод административных, производственных и других помещений с централизованного отопления на децентрализованное с возможностью регулирования температуры в зависимости от наружной температуры, в ночные часы и праздничные дни;
11. усиление теплозащиты наружных стен, кровли, оконных и дверных проемов в административных, производственных помещениях;
12. внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие люминесцентные лампы) и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия);
13. перевод автотехники на альтернативные виды топлива, разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его навигационными системами;
14. повышение качества обслуживания и эксплуатации энергоустановок;
15. мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;
16. внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;
17. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
18. обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания);
19. организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

39. Обязательные мероприятия включаются в состав программы при условии обязательного определения организацией ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости.

Под экономическим эффектом на всех стадиях реализации программы понимается превышение стоимостной оценки полученных результатов от внедрения энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий над их стоимостной оценкой за весь срок реализации программы. Срок окупаемости - срок со дня начала финансирования мероприятий до дня, когда разность между накопленной суммой чистой прибыли с амортизационными отчислениями и объемом затрат приобретает положительное значение.

# Глава 7. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ЭКСПЛУАТАЦИЮ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ В СФЕРЕ ОБЪЕКТОВ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

1. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.
2. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и отражают:
3. расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов:

удельный расход горюче-смазочных материалов на утилизацию (захоронение) твердых

бытовых отходов (т у.т./м3); экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

1. расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности:

экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч); экономия тепловой энергии (Гкал.); экономия нефтепродуктов ГСМ (л); экономия холодной воды (м3); экономия горячей воды (м3);

1. долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, доведенную до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств; (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508214914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

1. объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн СО2 экв.).

(пп. 4 введен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508215914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

Значения основных целевых показателей для отдельных программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

(п. 41 в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C51831B914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 N 17/23)

42. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в отношении:

* каждого года на протяжении всего срока реализации программ;
* обособленных подразделений и (или) территорий, на которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

43. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1. проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
2. реконструкция и модернизация оборудования, используемого для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
3. внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие люминесцентные лампы) и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия);
4. перевод автотехники на альтернативные виды топлива, разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его навигационными системами;
5. мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;
6. внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;
7. внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
8. обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания);
9. организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

44. Обязательные мероприятия включаются в состав программы при условии обязательного определения организацией ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости.

Под экономическим эффектом на всех стадиях реализации программы понимается превышение стоимостной оценки полученных результатов от внедрения энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий над их стоимостной оценкой за весь срок реализации программы.

Срок окупаемости - срок со дня начала финансирования мероприятий до дня, когда разность между накопленной суммой чистой прибыли с амортизационными отчислениями и объемом затрат приобретает положительное значение.

Приложение N 2

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

ПАСПОРТ

ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

НА 20\_\_\_-20\_\_\_ ГОДЫ

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности (наименование организации)" (наименование района) на  20\_\_-20\_\_ годы" |
| Заказчик Программы | Указывается наименование лица, выступающего заказчиком (организация, вышестоящая организация, инвестор и т.п.) |
| Основание для разработки Программы | * Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92ABE724D0A727E5061530B1ABE244D10593B279076CB22DE2E5BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - Закон N 261-ФЗ); * [Постановление](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92AB7724A08767E5061530B1ABE244D10593B279076CB22D9245BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" |
| Исполнитель Программы | Конкретизировать: организация самостоятельно, сторонние исполнители (перечень основных исполнителей Программы) |
| Разработчик Программы | Конкретизировать: организация самостоятельно, сторонние организации |
| Основные цели и задачи  Программы | Цели Программы (например, для теплоснабжающей организации):  - снижение удельных расходов топлива и энергии, энергоносителей на выработку и отпуск электрической и тепловой энергии в сети коммунального пользования; |

|  |  |
| --- | --- |
|  | * снижение потерь энергетических ресурсов при их передаче; * снижение себестоимости услуг по теплоснабжению для подключенных потребителей не менее чем на \_\_\_\_% |
| Задачи Программы (например):   * проведение энергетического обследования, разработка энергетического паспорта для определения базовых условий программы энергосбережения; * проектно-изыскательские работы (ПИР) по реконструкции системы теплоснабжения поселения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; * замена горелок котлов, внедрение АСУ ТП управления процессом горения газового факела; * закрытие котельной N и перевод тепловой нагрузки на котельную M с прокладкой теплотрассы длиной \_\_\_\_ км, диаметром \_\_\_\_ мм; * полное оснащение магистральных тепловых сетей и подключенных потребителей приборами учета тепловой энергии |
| Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы | (Например):   * годовая экономия условного топлива, электрической энергии и воды питьевого качества на производство и отпуск тепловой энергии в тепловые сети и потребителям организации; * ... |
| Сроки и этапы реализации Программы | Сроки реализации: - 20\_\_-20\_\_ годы.  Этапы реализации:  - I этап - 20\_\_-20\_\_ гг.; - II этап - 20\_\_-20\_\_ гг.; и т.д. |
| Объемы и источники финансирования  Программы | Общий объем финансирования Программы составляет \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб.; Бюджет - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб., в том числе по годам:   * 20\_\_ год - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб.; - 20\_\_ год - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб.; и т.д.   Заемные средства - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб., в том числе по годам:   * 20\_\_ год - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб.; - 20\_\_ год - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб.; и т.д.   Собственные средства - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб., в том числе по годам: |
|  | - 20\_\_ год - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб.; - 20\_\_ год - \_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб.; и т.д. |
| Ожидаемые (планируемые) результаты реализации Программы | (Пример):   * достигаемые удельные расходы условного топлива, электроэнергии, воды на отпуск 1 Гкал. в тепловые сети; - потери тепловой энергии при передаче потребителям; * снижение себестоимости реализуемой Гкал. тепловой энергии; * повышения заинтересованности производственного персонала в энергосбережении за счет организационных мероприятий |
| Организация управления, исполнения и контроля Программы | Технический руководитель организации (Программа в целом); ответственные лица по мероприятиям |
| Ответственные лица для контактов | Ф.И.О., должность, тел. |

Приложение N 3

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C50821B914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15) |

ПЕРЕЧЕНЬ

ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Значения целевых показателей по годам | | | | |
| Исходное (базовое)  значение показателя 20\_\_\_ год | 20\_\_ год | 20\_\_ год | 20\_\_ год | N год |
|  | I. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических  ресурсов) | | | | | | |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |
|  | II. ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, при осуществлении регулируемых видов деятельности и т.п.) | | | | | | |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |
|  | III. ДОВЕДЕНИЕ ДОЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СВЕТОДИОДОВ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ  ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ ДО УРОВНЯ | | | | | | |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |
|  | IV. ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ ЕДИНИЦЫ ТОВАРА (УСЛУГИ) | | | | | | |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение N 4

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ

ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)

НА 20\_\_\_-20\_\_\_ ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование мероприятия | Цель мероприятия | Возможные исполнители мероприятий | Источни ки  финанси рования  <\*> | Финансовые затраты на реализацию, (тыс. рублей) | | | | Объем ожидаемого снижения ТЭР | Сроки окупаемости мероприятий |
| всего | в том числе | | |
| 20\_\_ г. | 20\_\_ г. | и т.д. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> - ФБ - федеральный бюджет, БС РФ - бюджет субъекта Российской Федерации, МБ - местный бюджет, СС - собственные средства, ИИ - иные

источники.

Приложение N 5

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B400D7877043C0C5047E92D47471E747ED232C623D82C51811A914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 N 17/23) |

ОТЧЕТ

ПО ЦЕЛЕВЫМ И ПРОЧИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ

ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ЗА \_\_\_\_\_\_ ГОД

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО

(ПЕРЕДАЧУ, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ И СБЫТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование целевого показателя<\*> | Вид исчисле ния | Единица измерения | Значение целевого показателя | | | | | | | Изменение планового  показателя к  фактическом у уровню  отчетного года, ед./% | | Причины отклонений целевых показателей и  предложения по устранению  причин нарушения сроков реализации мероприятий<\*\*\*> |
| Факт (за предыдущие периоды) | | | Всего накопительным  итогом за годы  реализации программы  \_\_\_\_-\_\_\_\_ годы | | Отчетный период за  \_\_\_\_ год | |
| за \_\_\_\_  год<\*\*> | за \_\_\_\_  год<\*\*> | за \_\_\_\_  год<\*\*> | План | Факт | План | Факт | ед. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов) | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку электрической энергии | натурал  ьное | г. у.т./кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/пояснительная записка |
| Экономия топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего | натурал  ьное | т у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| в т.ч. по видам топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Газ | натурал | т у.т./тыс. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ьное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Мазут | натурал  ьное | т у.т./тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Дрова | натурал  ьное | т у.т./м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Другие виды топлива (указать) | натурал  ьное | т у.т./--- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Удельный расход воды на отпуск электрической энергии с шин | натурал  ьное | м3/кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение расхода воды на отпуск электрической энергии с шин | натурал  ьное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение расхода электроэнергии на | натурал  ьное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| собственные нужды станции | стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Отпуск в сеть электрической энергии | натурал  ьное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Объем потерь электрической энергии в сетях | натурал  ьное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| То же | процент ное | % к отпуску в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия электрической энергии по технологическому расходу электроэнергии - потерям в электрических сетях | натурал  ьное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие целевые показатели (указать) | натурал  ьное | -------- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| II. ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении  регулируемых видов деятельности и т.п.) | | | | | | | | | | | | |
| Экономия электрической | натурал  ьное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| энергии | стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия тепловой энергии | натурал  ьное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия холодной воды | натурал  ьное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия горячей воды | натурал  ьное | м3 (при  нагреве  Гкал.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия нефтепродуктов  (ГСМ) | натурал  ьное | л |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натурал  ьное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимос тное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| III. ДОВЕДЕНИЕ ДОЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СВЕТОДИОДОВ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ  ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ ДО УРОВНЯ | | | | | | | | | | | | |
| Доля использования светодиодных осветительных устройств | процент ное | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

--------------------------------

<\*> Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности, добавить показатели в соответствии с плановыми показателями.

<\*\*> Фактические показатели предыдущих 3-х лет, предшествующих отчетному году.

<\*\*\*> Причины отклонений целевых показателей и предложения по устранению причин нарушения следует оформить пояснительной запиской. В отчетной таблице в гр. 13 указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в гр. 13 ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей представляется с формами федерального статистического наблюдения: [N 1-рег](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92AB67D44037A235A690A0718B92B12075E722B9176CB20DA2704D256CF14BC2CEEADBA79C50833n0gCJ) "Сведения о работе электростанций", [N 6-ТП](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92BB67C4E09737E5061530B1ABE244D10593B279076CA20D0285BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) "Сведения о работе тепловой электростанции", [46-ЭЭ](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92BB67C490E707E5061530B1ABE244D10593B279076CA22D02D5BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) (передача) "Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями" за отчетный период и три предшествующих периода при сдаче отчета впервые, в последующие периоды - только за отчетный период.

Приложение N 6

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508112914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15) |

ОТЧЕТ

ПО ЦЕЛЕВЫМ И ПРОЧИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ

ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ,

ЗА \_\_\_\_\_\_ ГОД

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ПРОИЗВОДСТВО,

ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВКУ

И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование целевого показателя<\*> | Вид исчисления | Единица измерения | Значение целевого показателя | | | | | | | Изменение планового  показателя к  фактическом у уровню  отчетного года, ед./% | | Причины отклонений целевых показателей и предложения по  устранению причин  нарушения сроков реализации мероприятий<\*\*\*> |
| Факт (за предыдущие периоды) | | | Всего накопительным  итогом за годы  реализации программы  \_\_\_\_\_-\_\_\_\_\_ годы | | Отчетный период за  \_\_\_\_\_ год | |
| за \_\_\_\_\_ год<\*\*> | за \_\_\_\_\_ год<\*\*> | за \_\_\_\_\_ год<\*\*> | План | Факт | План | Факт | ед. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов) | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии от теплоисточника | натуральное | кг  у.т./Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/пояснительная записка |
| Экономия топлива: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего | натуральное | т у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| в т.ч. по видам топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Газ | натуральное | т у.т./тыс.  м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мазут | натуральное | т у.т./тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Дрова | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Другие виды топлива (указать) | натуральное | т у.т./--- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Доля расхода тепловой энергии  на собственные нужды  котельной(ых) | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| процентное | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Снижение расхода тепловой энергии  на собственные нужды  котельной(ых) | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Удельный расход воды на  производство тепловой энергии | натуральное | м3/Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение расхода воды на  производство тепловой энергии | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Удельный расход электроэнергии на производство | натуральное | кВт.ч/Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Снижение расхода электроэнергии на производство тепловой энергии | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Удельный расход электроэнергии на транспортировку  тепловой энергии по сетям | натуральное | кВт.ч/Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Отпуск в сеть тепловой энергии | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Доля величины потерь тепловой  энергии при ее передаче | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| процентное | % к отпуску в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия тепловой энергии по потерям в тепловых сетях | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| II. ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, при осуществлении регулируемых видов деятельности и т.п.) | | | | | | | | | | | | |
| Экономия электрической энергии | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия тепловой энергии | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия холодной воды | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия горячей воды | натуральное | м3 (при  нагреве  Гкал.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия нефтепродуктов (ГСМ) | натуральное | л |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| III. ДОВЕДЕНИЕ ДОЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СВЕТОДИОДОВ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ  ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ ДО УРОВНЯ | | | | | | | | | | | | |
| Доля использования светодиодных  осветительных устройств | процентное | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
|  | IV. ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПРИ П | | | | | РОИЗВОДСТВЕ ЕДИНИЦЫ ТОВАРА (УСЛУГИ) | | | | | | |
| Объем выбросов парниковых газов | натуральное | тонн СО2  экв./Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

--------------------------------

<\*> Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности, добавить показатели в соответствии с плановыми показателями.

<\*\*> Фактические показатели предыдущих 3 лет, предшествующих отчетному году.

<\*\*\*> Причины отклонений целевых показателей и предложения по устранению причин нарушения следует оформить пояснительной запиской. В отчетной таблице в гр. 13 указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в гр. 13 ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей представляется с формами федерального статистического наблюдения: [форма 11-ТЭР](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92DB6714F0E777E5061530B1ABE244D10593B279076CE24DC285BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)", [1-ТЕП](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC928B17D4C0F747E5061530B1ABE244D10593B279076CA25D82A5BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) "Сведения о снабжении теплоэнергией", [6-ТП](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92BB67C4E09737E5061530B1ABE244D10593B279076CA20D0285BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) "Сведения о работе тепловой электростанции", [46-ТЭ](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E2345114237EAC92BB7774C0A727E5061530B1ABE244D10593B279076CB26D02F5BD743DE4CB025F8B3BB66D90A310CnDg7J) "Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии" за отчетный период и три предшествующих периода при сдаче отчета впервые, в последующие периоды только за отчетный период.

Приложение N 7

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=F552DE368D1ADE6D9E235B1C545BB6C22CBD2B4003707107350C5047E92D47471E747ED232C623D82C508113914DEC60A5A0BA6FD9083010D706FEn9gCJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15) |

ОТЧЕТ

ПО ЦЕЛЕВЫМ И ПРОЧИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ

ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ,

ЗА \_\_\_\_\_\_ ГОД

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(НАИМЕНОВАНИЕ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ТРАНСПОРТИРОВКУ ГАЗА, ГАЗОСНАБЖАЮЩИХ

ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОСТАВКУ ГАЗА КОНЕЧНЫМ

ПОТРЕБИТЕЛЯМ (В ТОМ ЧИСЛЕ НАСЕЛЕНИЮ))

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование целевого показателя <\*> | Вид исчисления | Единица измерения | Значение целевого показателя | | | | | | | Изменение планового  показателя к  фактическому уровню  отчетного года, ед./% | | Причины отклонений целевых показателей и предложения по  устранению причин  нарушения сроков реализации мероприятий<\*\*\*> |
| Факт (за предыдущие периоды) | | | Всего накопительным  итогом за годы  реализации программы  \_\_\_\_\_-\_\_\_\_\_ годы | | Отчетный период за  \_\_\_\_\_ год | |
| за \_\_\_\_\_  год <\*\*> | за \_\_\_\_\_  год <\*\*> | за \_\_\_\_\_  год <\*\*> | План | Факт | План | Факт | ед. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов) | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск газа в сеть | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/пояснительная записка |
| Объем потерь газа при его транспортировке по распределительны м сетям | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| процентное | % к отпуску в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительны м сетям | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Объем газа на | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| собственные и технологические нужды при оказании услуг по  транспортировке  газа | процентное | % к отпуску в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение потребления природного газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по  транспортировке  газа | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| II. ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, при осуществлении  регулируемых видов деятельности и т.п.) | | | | | | | | | | | | |
| Экономия электрической энергии | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия тепловой энергии | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия холодной воды | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия горячей воды | натуральное | м3 (при  нагреве  Гкал.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия нефтепродуктов (ГСМ) | натуральное | л |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| III. ДОВЕДЕНИЕ ДОЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СВЕТОДИОДОВ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ  ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ ДО УРОВНЯ | | | | | | | | | | | | |
| Доля использования светодиодных осветительных устройств | процентное | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| IV. ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ ЕДИНИЦЫ ТОВАРА (УСЛУГИ) | | | | | | | | | | | | |
| Объем выбросов парниковых газов | натуральное | тонн СО2 экв./тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

--------------------------------

<\*> Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности, добавить показатели в соответствии с плановыми показателями.

<\*\*> Фактические показатели предыдущих 3 лет, предшествующих отчетному году.

<\*\*\*> Причины отклонений целевых показателей и предложения по устранению причин нарушения следует оформить пояснительной запиской. В отчетной таблице в гр. 13 указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в гр. 13 ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей представляется с формами федерального статистического наблюдения: [форма N 1-газ](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7FA83BF18DF72FA6C60E8FFA89F9CE90BBA35026A81A15CBAED92587563B270330637FC8689DEF1B952402FBE8BoFgEJ) "Сведения об использовании сетевого (сжиженного) газа" за отчетный период и три предшествующих периода при сдаче отчета впервые, в последующие периоды только за отчетный период.

Приложение N 8

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7E48EA9748379FA623DEDFEAACBC2BC0DED6A526CD4E11CBCB8D11C7863B07B615377A2DFD992BAB4525633BE88E237A48Co4gEJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.03.2017 N 17/23) |

ОТЧЕТ

ПО ЦЕЛЕВЫМ И ПРОЧИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ

ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ЗА \_\_\_\_\_\_ ГОД

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ГОРЯЧЕЕ

ВОДОСНАБЖЕНИЕ, ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование целевого показателя<\*> | Вид исчисления | Единица измерения | Значение целевого показателя | | | | | | | Изменение планового  показателя к  фактическом у уровню  отчетного года, ед./% | | Причины отклонений целевых показателей и предложения по  устранению причин  нарушения сроков реализации мероприятий<\*\*\*> |
| Факт (за предыдущие периоды) | | | Всего накопительным  итогом за годы реализации  программы \_\_\_\_-  \_\_\_\_ годы | | Отчетный период за  \_\_\_\_ год | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | за \_\_\_\_  год<\*\*> | за \_\_\_\_  год<\*\*> | за \_\_\_\_  год<\*\*> | План | Факт | План | Факт | ед. | % |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов) | | | | | | | | | | | | |
| Потери воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/пояснительная записка |
| процентное | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение потерь воды при ее передаче  (транспортировке) по водопроводным сетям | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Удельный расход электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды | натуральное | кВт.ч/м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Снижение расхода электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды | натуральное | кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
|  | стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Удельный расход электроэнергии на водоотведение | натуральное | кВт.ч/м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение расхода электроэнергии на водоотведение | натуральное | кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| II. ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении  регулируемых видов деятельности и т.п.) | | | | | | | | | | | | |
| Экономия электрической энергии | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия тепловой энергии | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия холодной воды | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия горячей воды | натуральное | м3 (при  нагреве  Гкал.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия нефтепродуктов (ГСМ) | натуральное | л |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| III ДОВЕДЕНИЕ ДОЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СВЕТОДИОДОВ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ  ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ ДО УРОВНЯ | | | | | | | | | | | | |
| Доля использования светодиодных осветительных устройств | процентное | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

--------------------------------

<\*> Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности, добавить показатели в соответствии с плановыми показателями.

<\*\*> Фактические показатели предыдущих 3-х лет, предшествующих отчетному году.

<\*\*\*> Причины отклонений целевых показателей и предложения по устранению причин нарушения следует оформить пояснительной запиской. В отчетной таблице в гр. 13 указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в гр. 13 ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей представляется с формами федерального статистического наблюдения: [Форма N 1-Водопровод,](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7FA83BF18DF72FB6967E2FAA7C296E152B6370565DEB65BF3E193587163B3786C0322EDDE85D7E7A7535F33BC89FEo3g7J) [N 1Канализация,](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7FA83BF18DF72FB6967E2FAA7C296E152B6370565DEB65BF3E193587163B37A6C0322EDDE85D7E7A7535F33BC89FEo3g7J) [N 2-ТП (водхоз),](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7FA83BF18DF72FC6A64E7FAA3C296E152B6370565DEB65BF3E193587566B67D6C0322EDDE85D7E7A7535F33BC89FEo3g7J) [N 22-ЖКХ (сводная)](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7FA83BF18DF72FD6866E0F9AAC296E152B6370565DEB65BF3E193587566B37F6C0322EDDE85D7E7A7535F33BC89FEo3g7J) "Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы" за отчетный период и три предшествующих периода при сдаче отчета впервые, в последующие периоды - только за отчетный период.

Приложение N 9

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7E48EA9748379FA623DEDF0A2CDC1B50DED6A526CD4E11CBCB8D11C7863B07B675571A2DFD992BAB4525633BE88E237A48Co4gEJ) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15) |

ОТЧЕТ

ПО ЦЕЛЕВЫМ И ПРОЧИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ

ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ,

ЗА \_\_\_\_\_\_ ГОД

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИЮ

СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ В СФЕРЕ

ОБЪЕКТОВ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование целевого показателя<\*> | Вид исчисления | Единица измерения | Значение целевого показателя | | | | | | | Изменение планового  показателя к  фактическому уровню  отчетного года, ед./% | | Причины отклонений целевых показателей и  предложения по  устранению причин  нарушения сроков реализации мероприятий<\*\*\*> |
| Факт (за предыдущие периоды) | | | Всего накопительным  итогом за годы  реализации программы  \_\_\_\_\_-\_\_\_\_\_ годы | | Отчетный период за  \_\_\_\_\_ год | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | за \_\_\_\_\_ год<\*\*> | за \_\_\_\_\_ год<\*\*> | за \_\_\_\_\_ год<\*\*> | План | Факт | План | Факт | ед. | % |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  (расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги), расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов) | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход горюче-смазочных материалов на утилизацию (захоронение) твердых бытовых  отходов | натуральное | т у.т./м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/пояснительная записка |
| Экономия нефтепродуктов (ГСМ) | натуральное | л |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| II. ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ (расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, при осуществлении регулируемых видов деятельности и т.п.) | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экономия электрической энергии | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия тепловой энергии | натуральное | Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия холодной воды | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия горячей воды | натуральное | м3 (при  нагреве  Гкал.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия нефтепродуктов (ГСМ) | натуральное | л |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие показатели (указать) | натуральное | ----- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| III. ДОВЕДЕНИЕ ДОЛИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СВЕТОДИОДОВ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ  ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ ДО УРОВНЯ | | | | | | | | | | | | |
| Доля использования светодиодных осветительных устройств | процентное | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| IV. ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ ЕДИНИЦЫ ТОВАРА (УСЛУГИ) | | | | | | | | | | | | |
| Объем выбросов | натуральное | тонн СО2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| парниковых газов |  | экв./м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности, добавить показатели в соответствии с плановыми показателями.

<\*\*> Фактические показатели предыдущих 3 лет, предшествующих отчетному году.

<\*\*\*> Причины отклонений целевых показателей и предложения по устранению причин нарушения следует оформить пояснительной запиской. В отчетной таблице в гр. 13 указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в гр. 13 ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей представляется с формами федерального статистического наблюдения: [форма N 22-ЖКХ (сводная)](consultantplus://offline/ref=4EE9D7DBA3852382E6B7FA83BF18DF72FD6866E0F9AAC296E152B6370565DEB65BF3E193587462B47D6C0322EDDE85D7E7A7535F33BC89FEo3g7J) "Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы" за отчетный период и три предшествующих периода при сдаче отчета впервые, в последующие периоды только за отчетный период.

Приложение N 10

Утвержден постановлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов

Костромской области от 18 декабря 2015 г. N 15/614

ОТЧЕТ

О ВЫПОЛНЕНИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗА \_\_\_\_\_\_ ГОД

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ) --------------------------------

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование мероприятия | Источник финансиро вания<1> | Объем финансиров ания, руб.  (без НДС) | Годовая экономия энергетических ресурсов | | | | | |  |  | Примечание <4> |
| план | | | |  | | факт |  |
| в натуральном  выражении | | стоимость (без НДС)<3> | в  стоимостном  выражении, руб. (без  НДС) (гр. 5 x гр. 7) | в натуральном  выражении | | стоимост ь (без  НДС)<3> | в  стоимостном  выражении, руб. (без  НДС) (гр. 9 x гр. 11) |
| кол-во | единица  измерения<2> | кол-  во | единица измерени я<2> |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. |  | |  | Регулируемый вид деятельности | | | | | |  |  |  |
| 1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого по регулируемому виду деятельности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

<1> - ФБ - федеральный бюджет, БС РФ - бюджет субъекта Российской Федерации, МБ - местный бюджет, СС - собственные средства, ИИ - иные источники. <2> - В графе "единица измерения" указывается единица измерения энергоресурса, экономия которого достигается при реализации соответствующего мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (кВт.ч, Гкал., т, м3, л, т у.т.).

<3> - В графе "стоимость" указывается стоимость энергетического ресурса (руб./кВт.ч, руб./Гкал., руб./т, руб./м3, руб./л, руб./т у.т.).

<4> - В графе "Примечание" при несовпадении фактических и плановых значений указать причину.