

**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, от 18.01.2019 N 19/15)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", [Постановлением](#) 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](#) 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](#) 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

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, от 18.01.2019 N 19/15)

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 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 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.

4. 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.

5. 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.

6. Департамент проверяет представленную программу на предмет ее соответствия настоящим Требованиям. Программу, соответствующую настоящим Требованиям, департамент учитывает при принятии тарифных решений.

7. 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.

8. 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.

9. 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.

10. Программа, доработанная с учетом замечаний департамента и представленная в адрес департамента повторно, рассматривается в порядке, установленном п.п. 6-8 настоящих Требованиям.

11. 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.

12. Программа должна содержать:

1) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации программы (далее - целевые показатели);

2) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения (далее - обязательные мероприятия);

3) показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организации (далее - показатели энергетической эффективности объектов);

4) иные показатели (при необходимости).

13. Программа разрабатывается в целом по организации с разбивкой целевых показателей и мероприятий по осуществляемым регулируемым видам деятельности.

14. 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 отопляемом 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;

5) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

6) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

7) 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;

8) 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;

9) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;

10) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы;

11) фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;

12) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

13) 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;

2) 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;

3) прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары (услуги) организаций в результате учета в программе установленных требований.

16. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимосвязаны 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.

17. Целевое назначение исполнения каждого мероприятия должно быть представлено в виде цифрового показателя (целевого индикатора), отражающего размер экономии энергоресурсов.

18. Экономическое стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на:

1) 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;

2) 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;

3) 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;

4) 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)

20. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

21. 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);

2) 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);

3) 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](#) 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

25. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

26. 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 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.);

2) 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);

3) 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](#) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской

области от 18.01.2019 N 19/15)

4) объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн CO₂ экв.).

(пп. 4 введен [постановлением](#) 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](#) 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;
- 15) внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности;
- 16) модернизация котельной путем замены старых котлов на новые с более высоким КПД для отопления административных, производственных и других помещений (котлы);
- 17) 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;
- 18) усиление теплозащиты наружных стен, кровли, оконных и дверных проемов в административных, производственных помещениях;
- 19) внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие люминесцентные лампы) и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия);
- 20) перевод автотехники на альтернативные виды топлива, разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его навигационными системами;
- 21) повышение качества обслуживания и эксплуатации энергоустановок;
- 22) мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;
- 23) внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;
- 24) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- 25) обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания);
- 26) 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)

30. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

31. 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:

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);

2) 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);

3) 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](#) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

4) объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн CO₂ экв.).

(пп. введен [постановлением](#) 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 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;

4) оценка аварийности и потерь в газораспределительных сетях;

5) 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;

6) установка в качестве запорной арматуры шаровых кранов и (или) современных уплотнительных и прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры;

7) применение течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей природного (сжиженного) газа;

8) применение оборудования и приспособлений для врезки в газопроводы без прекращения подачи газа;

9) установка катодных станций нового поколения;

10) установка изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, жилые дома, газораспределительные пункты (ГРП), шкафные распределительные пункты (ШРП) и др.;

11) внедрение современных автоматизированных (телемеханизированных) систем управления и контроля технологическими процессами распределения и учета газа;

12) разработка рациональных схем газоснабжения потребителей;

13) 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;

14) организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета газа у потребителей, проверка их технического состояния;

15) модернизация котельной путем замены старых котлов на новые с более высоким КПД для отопления административных, производственных и других помещений (котлы);

16) 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;

17) усиление теплозащиты наружных стен, кровли, оконных и дверных проемов в административных, производственных помещениях;

18) внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения (энергосберегающие люминесцентные лампы) и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия);

19) перевод автотехники на альтернативные виды топлива, разработка маршрутных карт для автотранспорта и оснащение его навигационными системами;

20) повышение качества обслуживания и эксплуатации энергоустановок;

21) мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;

22) внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов;

23) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;

24) обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания);

25) 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

35. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

36. 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:

потери воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям (м^3);

снижение потерь воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям (м^3);

удельный расход электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{м}^3$);

снижение расхода электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды ($\text{кВт}\cdot\text{ч}$);

удельный расход электроэнергии на водоотведение ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{м}^3$);

снижение расхода электроэнергии на водоотведение ($\text{кВт}\cdot\text{ч}$);

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

экономия электрической энергии (тыс. $\text{кВт}\cdot\text{ч}$);

экономия тепловой энергии (Гкал.);

экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

экономия холодной воды (м^3);

экономия горячей воды (м^3);

3) 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](#) 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

40. Целевые показатели формируются организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

41. 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 горюче-смазочных материалов на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (т у.т./м³);

экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

2) 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);

3) 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](#) департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.01.2019 N 19/15)

4) объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) (тонн CO₂ экв.).
(пп. 4 введен [постановлением](#) 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](#) 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
регулирующего 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 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 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;

	<ul style="list-style-type: none"> - снижение потерь энергетических ресурсов при их передаче; - снижение себестоимости услуг по теплоснабжению для подключенных потребителей не менее чем на ____% <p>Задачи Программы (например):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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
<p>Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы</p>	<p>(Например):</p> <ul style="list-style-type: none"> - годовая экономия условного топлива, электрической энергии и воды питьевого качества на производство и отпуск тепловой энергии в тепловые сети и потребителям организации; - ...
<p>Сроки и этапы реализации Программы</p>	<p>Сроки реализации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 20__-20__ годы. <p>Этапы реализации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I этап - 20__-20__ гг.; - II этап - 20__-20__ гг.; <p>и т.д.</p>
<p>Объемы и источники финансирования Программы</p>	<p>Общий объем финансирования Программы составляет _____ тыс. руб.;</p> <p>Бюджет - _____ тыс. руб., в том числе по годам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 20__ год - _____ тыс. руб.; - 20__ год - _____ тыс. руб.; <p>и т.д.</p> <p>Заемные средства - _____ тыс. руб., в том числе по годам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 20__ год - _____ тыс. руб.; - 20__ год - _____ тыс. руб.; <p>и т.д.</p> <p>Собственные средства - _____ тыс. руб., в том числе по годам:</p>

	<p>- 20__ год - _____ тыс. руб.;</p> <p>- 20__ год - _____ тыс. руб.;</p> <p>и т.д.</p>
<p>Ожидаемые (планируемые) результаты реализации Программы</p>	<p>(Пример):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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
<p>Организация управления, исполнения и контроля Программы</p>	<p>Технический руководитель организации (Программа в целом); ответственные лица по мероприятиям</p>
<p>Ответственные лица для контактов</p>	<p>Ф.И.О., должность, тел.</p>

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

Список изменяющих документов
(в ред. постановления 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.							

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 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))

энергии	стоимос тное	тыс. руб.													-/-
Экономия тепловой энергии	натурал ьное	Гкал.													-/-
	стоимос тное	тыс. руб.													-/-
Экономия холодной воды	натурал ьное	м ³													-/-
	стоимос тное	тыс. руб.													-/-
Экономия горячей воды	натурал ьное	м ³ (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	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: [N 1-per](#) "Сведения о работе электростанций", [N 6-ТП](#) "Сведения о работе тепловой электростанции", [46-ЭЭ](#) (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 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)

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

IV. ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ ЕДИНИЦЫ ТОВАРА (УСЛУГИ)												
Объем выбросов парниковых газов	натуральное	тонн CO ₂ 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](#) "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)", [1-ТЕП](#) "Сведения о снабжении теплоэнергией", [6-ТП](#) "Сведения о работе тепловой электростанции", [46-ТЭ](#) "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 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))

Экономия горячей воды	натуральное	м ³ (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 CO ₂ экв./тыс. м ³											-/-

<*> 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](#) "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 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)

Экономия горячей воды	натуральное	м ³ (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, N 1-Канализация, N 2-ТП \(водхоз\), N 22-ЖКХ \(сводная\)](#) "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 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		ед.	%		
			за _____ год<***>	за _____ год<***>	за _____ год<***>	План	Факт	План	Факт				
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./м ³											-/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.)													

парниковых газов		ЭКВ./М ³										
------------------	--	---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

<*> 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 \(сводная\)](#) "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 финансиро вания, руб. (без НДС)	Годовая экономия энергетических ресурсов								Примечани <4>	
				план				факт					
				в натуральном выражении		стоимость (без НДС)<3>	в стоимостном выражении, руб. (без НДС) (гр. 5 х гр. 7)	в натуральном выражении		стоимост ь (без НДС)<3>	в стоимостном выражении, руб. (без НДС) (гр. 9 х 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.