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

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](#P38)-[4](#P560).

2. Утвердить формы ежегодного отчета о фактическом исполнении установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно [приложениям N 5](#P631)-[10](#P2795).

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

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

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](#P61)-[8](#P63) настоящих Требований.

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](#P400) программы согласно приложению N 2 к Требованиям, пояснительную записку, формы целевых и прочих [показателей](#P477) программы согласно приложению N 3 к Требованиям, формы [перечня](#P560) 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;

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 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.

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](#P631)-[9](#P2516), сведений о реализации [мероприятий](#P2795), 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](#P631) и [N 10](#P2795) к настоящему постановлению;

2) организациями, осуществляющими производство, передачу и сбыт тепловой энергии, поставку и передачу теплоносителя, по формам согласно [приложениям N 6](#P1163) и [N 10](#P2795) 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](#P1795) и [N 10](#P2795) к настоящему постановлению;

4) организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и водоотведение по формам согласно [приложениям N 8](#P2150) и [N 10](#P2795) 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](#P2516) и [N 10](#P2795) 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:

- 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) удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями (г у.т./кВт.ч);

2) экономия газа (т у.т./тыс. м3);

3) экономия мазута (т у.т./тонн);

4) экономия дров (т у.т./м3);

5) удельный расход воды на отпуск электрической энергии с шин (м3/кВт.ч);

6) снижение расхода воды на отпуск электрической энергии с шин (м3);

7) снижение расхода электроэнергии на собственные нужды станции (тыс. кВт.ч);

8) отпуск в сеть электрической энергии (тыс. кВт.ч);

9) объем потерь электрической энергии в сетях (тыс. кВт.ч; % к отпуску в сеть);

10) доля потребления электрической энергии на собственные нужды (%);

11) экономия электрической энергии по технологическому расходу электроэнергии - потерям в электрических сетях (тыс. кВт.ч);

12) доля технологических потерь электрической энергии при ее передаче (% к отпуску в сеть);

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

1) экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);

2) экономия тепловой энергии (Гкал.);

3) экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

4) экономия холодной воды (м3);

5) экономия горячей воды (м3).

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.

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:

- 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) удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии от теплоисточника (кг у.т./Гкал.);

2) экономия газа (т у.т./тыс. м3);

3) экономия дров (м3);

4) экономия мазута (т у.т./тонн);

5) доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной(ых) (%);

6) снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной(ых) (Гкал.);

7) удельный расход воды на производство тепловой энергии (м3/Гкал.);

8) снижение расхода воды на производство тепловой энергии (м3);

9) удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии (кВт.ч/Гкал.);

10) снижение расхода электроэнергии на производство тепловой энергии (тыс. кВт.ч);

11) удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт.ч/Гкал.);

12) снижение расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии (тыс. кВт.ч);

13) отпуск в сеть тепловой энергии (Гкал.);

14) доля величины потерь тепловой энергии при ее передаче (Гкал., % к отпуску в сеть);

15) экономия тепловой энергии по потерям в тепловых сетях (Гкал.);

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

1) экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);

2) экономия тепловой энергии (Гкал.);

3) экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

4) экономия холодной воды (м3);

5) экономия горячей воды (м3).

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.

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:

- 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) отпуск газа в сеть (тыс. м3);

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

3) снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям (тыс. м3);

4) объем газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа (тыс. м3, % к отпуску в сеть);

5) снижение потребления природного газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа (тыс. м3);

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

1) экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);

2) экономия тепловой энергии (Гкал.);

3) экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

4) экономия холодной воды (м3);

5) экономия горячей воды (м3).

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.

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:

- 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) потери воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям (м3);

2) снижение потерь воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям (м3);

3) удельный расход электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды (кВт.ч/м3);

4) снижение расхода электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды (кВт.ч);

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

6) снижение расхода электроэнергии на водоотведение (кВт.ч).

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

1) экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);

2) экономия тепловой энергии (Гкал.);

3) экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

4) экономия холодной воды (м3);

5) экономия горячей воды (м3).

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.

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:

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

2) экономия нефтепродуктов (ГСМ) (л).

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

1) экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);

2) экономия тепловой энергии (Гкал.);

3) экономия нефтепродуктов ГСМ (л);

4) экономия холодной воды (м3);

5) экономия горячей воды (м3).

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.

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 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;- 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

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 |
|  | 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 |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ(расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, при осуществлении регулируемых видов деятельности и т.п.) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| ... |  |  |  |  |  |  |  |

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 | Источники финансирования[<\*>](#P615) | 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

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[<\*>](#P1144) | 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[<\*\*\*>](#P1146) |
| Факт (за предыдущие периоды) | Всего накопительным итогом за годы реализации программы \_\_\_\_-\_\_\_\_ годы | Отчетный период за \_\_\_\_ год |
| за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P1145) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P1145) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P1145) | 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 | натуральное | г у.т./кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/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 | т у.т./м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Другие виды топлива (указать) | натуральное | т у.т./--- |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Удельный расход воды на отпуск электрической энергии с шин | натуральное | м3/кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение расхода воды на отпуск электрической энергии с шин | натуральное | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды станции | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Отпуск в сеть электрической энергии | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Объем потерь электрической энергии в сетях | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| То же | процентное | % к отпуску в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Экономия электрической энергии по технологическому расходу электроэнергии - потерям в электрических сетях | натуральное | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Прочие целевые 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. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

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

<\*> 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](#P671) указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в [гр. 13](#P671) ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей предоставляется с формами федерального статистического наблюдения: N 1-рег "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

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[<\*>](#P1776) | 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[<\*\*\*>](#P1778) |
| Факт (за предыдущие периоды) | Всего накопительным итогом за годы реализации программы \_\_\_\_-\_\_\_\_ годы | Отчетный период за \_\_\_\_ год |
| за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P1777) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P1777) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P1777) | 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 тепловой энергии | натуральное | кВт.ч/Гкал. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| 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. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

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

<\*> 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](#P1203) указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в [гр. 13](#P1203) ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей предоставляется 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

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[<\*>](#P2131) | 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[<\*\*\*>](#P2133) |
| Факт (за предыдущие периоды) | Всего накопительным итогом за годы реализации программы \_\_\_\_-\_\_\_\_ годы | Отчетный период за \_\_\_\_ год |
| за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2132) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2132) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2132) | 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 распределительным сетям | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| процентное | % к отпуску в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| стоимостное | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |
| Объем газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа | натуральное | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

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

<\*> 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](#P1836) указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в [гр. 13](#P1836) ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей предоставляется 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

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[<\*>](#P2497) | 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[<\*\*\*>](#P2499) |
| Факт (за предыдущие периоды) | Всего накопительным итогом за годы реализации программы \_\_\_\_-\_\_\_\_ годы | Отчетный период за \_\_\_\_ год |
| за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2498) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2498) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2498) | 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. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

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

<\*> 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](#P2189) указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в [гр. 13](#P2189) ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей предоставляется 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

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[<\*>](#P2776) | 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[<\*\*\*>](#P2778) |
| Факт (за предыдущие периоды) | Всего накопительным итогом за годы реализации программы \_\_\_\_-\_\_\_\_ годы | Отчетный период за \_\_\_\_ год |
| за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2777) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2777) | за \_\_\_\_ год[<\*\*>](#P2777) | 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. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -/- |

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

<\*> 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](#P2556) указать "пояснительная записка", при отсутствии отклонений в [гр. 13](#P2556) ставится прочерк.

ОБЯЗАТЕЛЬНО: отчет целевых показателей предоставляется 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 финансирования[<1>](#P2888) | Объем финансирования, руб. (без НДС) | Годовая экономия энергетических ресурсов | Примечание [<4>](#P2891) |
| план | факт |
| в натуральном выражении | стоимость (без НДС)[<3>](#P2890) | в стоимостном выражении, руб. (без НДС) ([гр. 5](#P2823) x [гр. 7](#P2825)) | в натуральном выражении | стоимость (без НДС)[<3>](#P2890) | в стоимостном выражении, руб. (без НДС) ([гр. 9](#P2827) x [гр. 11](#P2829)) |
| кол-во | единица измерения[<2>](#P2889) | кол-во | единица измерения[<2>](#P2889) |
| 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.