Департамент тарифного регулирования

Томской области

Приказ

от 28 марта 2014 г. № 8/45

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/2 приказываю:

1. Установить для теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области (далее - теплоснабжающие организации):

а) требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложениям 1, 2, 3;

б) формы отчетности по итогам реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложениям 4, 5, 6.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 19.04.2011 № 19/80 "О программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Томской области" ("Собрание законодательства Томской области" 29.04.2011, № 4/2(69)).

2-1. Для организаций, в отношении которых утверждены инвестиционные программы, период действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должен соответствовать периоду действия инвестиционной программы. Для организаций, в отношении которых не утверждены инвестиционные программы, период действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должен соответствовать долгосрочному периоду регулирования. Для иных организаций период действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должен составлять не менее 3-х лет.

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник Департамента

М.Д.ВАГИНА

Приложение № 1

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/45

ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА

ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРОГРАММ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | Год, предшествующий началу реализации программы | i год <\*> | i + 1 год | i + № год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |
| 2 | Выработка тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |
| 2.1 | Расход тепла на собственные нужды | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 3 | Потери тепловой энергии в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 3.1 | нормативные <\*\*> | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 4 | Потери теплоносителя в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 4.2 | нормативные <\*\*> | куб. м |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 5 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |
| 6 | Расход условного топлива | т.у.т. |  |  |  |  |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск в сеть | кг.у.т./Гкал |  |  |  |  |
| 8 | Средневзвешенный КПД котлов | % |  |  |  |  |
| 9 | Объем потребленной электроэнергии | тыс. кВт. x ч |  |  |  |  |
| 10 | Удельный расход электроэнергии | кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 11 | Расход электрической энергии на транспортировку тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 11.1 | нормативные <\*\*> | тыс. кВт. x ч. |  |  |  |  |
| кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 12 | Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве), при осуществлении регулируемой деятельности <\*> |  |  |  |  |  |
| 12.1 | Суммарная площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | кв. м |  |  |  |  |
| 12.2 | Суммарный объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | куб. м |  |  |  |  |
| 12.3 | электрическая энергия | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 12.3.1 | удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | кВт x ч/кв. м |  |  |  |  |
| 12.4 | тепловая энергия | Гкал |  |  |  |  |
| 12.4.1 | удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений | Гкал/куб. м |  |  |  |  |
| 12.5 | вода | куб. м |  |  |  |  |
| 12.6 | газ | куб. м |  |  |  |  |
| 13 | Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта | кг/км, л/км |  |  |  |  |
| 13.1 | Количество километров, пройденных автотранспортом при осуществлении регулируемого вида деятельности | км |  |  |  |  |
| 13.2 | Количество горюче-смазочных материалов, затраченных на осуществление регулируемого вида деятельности | кг, л |  |  |  |  |
| 14 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |  |
| 14.1 | электрическая энергия |  |  |  |  |  |
| 14.1.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14.2 | тепловая энергия |  |  |  |  |  |
| 14.2.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.2.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.2.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14.4 | вода |  |  |  |  |  |
| 14.4.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.4.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.4.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14.5 | газ |  |  |  |  |  |
| 14.5.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.5.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.5.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 15 | Общее количество используемых осветительных устройств | шт. |  |  |  |  |
| 15.1 | Количество осветительных устройств с использованием светодиодов | шт. |  |  |  |  |
| 15.1.1 | фактически установлено за весь период реализации программы | шт. |  |  |  |  |
| 15.1.2 | подлежит установке в периоде | шт. |  |  |  |  |
| 16 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии | т |  |  |  |  |
| 17 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов | т/Гкал |  |  |  |  |

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

<\*> i год - год начала реализации программы;

<\*> определяется на основании расчетных данных;

<\*\*> устанавливается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Приложение № 2

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/45

ПЕРЕЧЕНЬ

ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРОГРАММ)

Данные указываются без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование мероприятий | i год <\*> | | | | | | i + 1 год | | | | | | i + № год | | | | | |
| объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости |
| шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт. x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт. x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | Мероприятия по модернизации, замене оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, производства воды, передачи (транспортировки) тепловой энергии, газа, воды, сточной жидкости, с целью повышения КПД оборудования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Мероприятия по проведению ремонтных, регламентных работ по увеличению эффективности работы котельного оборудования, оборудования по химводоподготовке, выполнению замены оборудования, направленные на снижение расхода топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий, направленные на снижение электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | В случае достижения нормативной (паспортной) величины КПД проводить профилактические работы по поддержанию КПД оборудования в нормативном (паспортном) режиме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии, тепловой энергии, воды при их транспортировке |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Ремонт ветхих участков теплотрасс с выполнением изоляционных работ и замены запорной арматуры на теплотрассах |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | В случае доведения фактического уровня потерь до нормативного проводить профилактические работы по поддержанию величины потерь тепла в теплотрассах на нормативном уровне |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Иные мероприятия, в том числе организационные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Установка приборов учета тепловой энергии в котельных и обеспечение их бесперебойной работы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности (на ином праве) организации теплоснабжения, при осуществлении регулируемой деятельности приборами учета воды, тепловой и электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Проведение организационных мероприятий по оснащению приборами учета потребления тепловой энергии потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Проведение обязательных энергетических обследований |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Инвестиционные проекты (объекты), включенные в инвестиционные или производственные программы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

<\*> i год - год начала реализации программы.

Примечание:

Экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

1. Технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса.

2. Экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса.

3. Срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

Приложение № 3

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/45

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО

БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРОГРАММ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | i год <\*> | i + 1 год | i + № год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Снижение нормативного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 2 | Снижение нормативного удельного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 3 | Снижение нормативных технологических потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации (Департаментом тарифного регулирования Томской области) на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь тепловой энергии | % |  |  |  |
| 4 | Снижение нормативных технологических потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации (Департаментом тарифного регулирования Томской области) на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь тепловой энергии | % |  |  |  |
| 5. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |
| 5.1 | электрическая энергия | % |  |  |  |
| 5.2 | тепловая энергия | % |  |  |  |
| 5.3 | вода | % |  |  |  |
| 5.4 | газ | % |  |  |  |
| 6 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | % |  |  |  |
| 7 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений | % |  |  |  |
| 8 | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов на 1 км пробега автотранспорта | % |  |  |  |
| 9 | Процент охвата потребителей приборами учета тепловой энергии | % |  |  |  |
| 10 | Процент использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема осветительных устройств | % |  |  |  |
| 11 | Снижение объема выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов | % |  |  |  |

Примечание:

Порядок расчета значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1. Значения целевого показателя, предусмотренного пунктом 1, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как процентное соотношение разницы значения удельного расхода топлива, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области, и прогнозного значения удельного расхода топлива в соответствующем году к значению удельного расхода топлива, установленному Департаментом тарифного регулирования Томской области.

2. Значения целевого показателя, предусмотренного пунктом 2, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как процентное соотношение разницы значения удельного расхода электрической энергии, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области, и прогнозного значения удельного расхода электрической энергии в соответствующем году к значению удельного расхода топлива, установленному Департаментом тарифного регулирования Томской области.

3. Значения целевых показателей, предусмотренных пунктами 3 и 4, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как процентное соотношение разницы технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации (Департаментом тарифного регулирования Томской области) и прогнозного значения технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при ее передаче в соответствующем году к значению технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при ее передаче по тепловым сетям, установленных Министерством энергетики Российской Федерации (Департаментом тарифного регулирования Томской области).

4. Значения целевых показателей, предусмотренных пунктами 6, 7, 8, 9, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как процентное соотношение разницы значения показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в предшествующем году, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в каждом году реализации программы к значению показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в предшествующем году.

5. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 10, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как отношение количества осветительных устройств с использованием светодиодов к общему количеству используемых осветительных устройств.

5. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 11, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как процентное соотношение разницы значения показателя, характеризующего отношение выбросов парниковых газов (CO2) к отпущенной с коллекторов тепловой энергии в предшествующем году, и прогнозного значения отношения выбросов парниковых газов (CO2) к отпущенной с коллекторов тепловой энергии в каждом году реализации программы к значению показателя, характеризующего отношение выбросов парниковых газов (CO2) к отпущенной с коллекторов тепловой энергии в предшествующем году.

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

<\*> i год - год начала реализации программы.

Приложение № 4

приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/45

ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА

ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | Факт предыдущего отчетного года | j год план | j год факт | Отклонение факта от плана |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Отпуск тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |
| 2 | Выработка тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |
| 2.1 | Расход тепла на собственные нужды | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 3 | Потери тепловой энергии в сетях |  |  |  |  |  |
| 3.1 | фактические | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 3.2 | нормативные <\*\*> | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 4 | Потери теплоносителя в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 4.1 | фактические | куб. м |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 4.2 | нормативные | куб. м |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 5 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |
| 6 | Расход условного топлива | т.у.т. |  |  |  |  |
| 7 | Расход условного топлива на отпуск в сеть | кг.у.т./Ггал |  |  |  |  |
| 8 | Средневзвешенный КПД котлов | % |  |  |  |  |
| 9 | Объем потребленной электроэнергии | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 10 | Удельный расход электроэнергии | кВт x ч/Ггал |  |  |  |  |
| 11 | Расход электрической энергии на транспортировку тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 11.1 | фактические | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 11.2 | нормативные | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 12 | Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве), при осуществлении регулируемой деятельности <\*> |  |  |  |  |  |
| 12.1 | Суммарная площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | кв. м |  |  |  |  |
| 12.2 | Суммарный объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | куб. м |  |  |  |  |
| 12.1 | электрическая энергия | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 12.1.1 | удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | кВт x ч/кв. м |  |  |  |  |
| 12.2 | тепловая энергия | Гкал |  |  |  |  |
| 12.2.1 | удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб м объема указанных помещений | Гкал/куб. м |  |  |  |  |
| 12.3 | вода | куб. м |  |  |  |  |
| 12.4 | газ | куб. м |  |  |  |  |
| 13 | Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта | кг/км, л/км |  |  |  |  |
| 13.1 | Количество километров, пройденных автотранспортом при осуществлении регулируемого вида деятельности | км |  |  |  |  |
| 13.2 | Количество горюче-смазочных материалов, затраченных на осуществление регулируемого вида деятельности | кг, л |  |  |  |  |
| 14 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |  |
| 14.1 | электрическая энергия |  |  |  |  |  |
| 14.1.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14.2 | тепловая энергия |  |  |  |  |  |
| 14.2.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.2.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.2.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14.3 | вода |  |  |  |  |  |
| 14.3.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.3.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.3.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14.4 | газ |  |  |  |  |  |
| 14.4.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 14.4.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 14.4.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 15 | Общее количество используемых осветительных устройств | шт. |  |  |  |  |
| 15.1 | Количество осветительных устройств с использованием светодиодов | шт. |  |  |  |  |
| 15.1.1 | фактически установлено за весь период реализации программы | шт. |  |  |  |  |
| 15.1.2 | подлежит установке в периоде | шт. |  |  |  |  |
| 16 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии | т |  |  |  |  |
| 17 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов | т/Гкал |  |  |  |  |

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

<\*> j - отчетный год;

<\*> определяется по данным бухгалтерского учета;

<\*\*> устанавливается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Приложение № 5

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/45

ПЕРЕЧЕНЬ

ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ)

Данные указываются без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование мероприятий | j год план | | | | | | j год факт | | | | | | отклонение факта от плана | | | | | |
| объем | Затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости |
| шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | Мероприятия по модернизации, замене оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, производства воды, передачи (транспортировки) тепловой энергии, газа, воды, сточной жидкости, с целью повышения КПД оборудования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Мероприятия по проведению ремонтных, регламентных работ по увеличению эффективности работы котельного оборудования, оборудования по химводоподготовке, выполнению замены оборудования, направленные на снижение расхода топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий, направленные на снижение электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | В случае достижения нормативной (паспортной) величины КПД проводить профилактические работы по поддержанию КПД оборудования в нормативном (паспортном) режиме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии, тепловой энергии, воды при их транспортировке |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Ремонт ветхих участков теплотрасс с выполнением изоляционных работ и замены запорной арматуры на теплотрассах |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | В случае доведения фактического уровня потерь до нормативного проводить профилактические работы по поддержанию величины потерь тепла в теплотрассах на нормативном уровне |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Иные мероприятия, в том числе организационные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Установка приборов учета тепловой энергии в котельных и обеспечение их бесперебойной работы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности (на ином праве) организации теплоснабжения, при осуществлении регулируемой деятельности приборами учета воды, тепловой и электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Проведение организационных мероприятий по оснащению приборами учета потребления тепловой энергии потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Проведение обязательных энергетических обследований |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Инвестиционные проекты (объекты), включенные в инвестиционные или производственные программы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

<\*> j - отчетный год.

Приложение № 6

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/45

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ

ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | j год план | j год факт | Отклонение факта от плана |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Снижение нормативного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 2 | Снижение нормативного удельного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 3 | Снижение нормативных технологических потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации (Департаментом тарифного регулирования Томской области) на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь тепловой энергии | % |  |  |  |
| 4 | Снижение нормативных технологических потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации (Департаментом тарифного регулирования Томской области) на каждый год реализации программы по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь тепловой энергии | % |  |  |  |
| 5 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |
| 5.1 | электрическая энергия | % |  |  |  |
| 5.2 | тепловая энергия | % |  |  |  |
| 5.3 | вода | % |  |  |  |
| 5.4 | газ | % |  |  |  |
| 6 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | % |  |  |  |
| 7 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений | % |  |  |  |
| 8 | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов на 1 км пробега автотранспорта | % |  |  |  |
| 9 | Процент охвата потребителей приборами учета тепловой энергии | % |  |  |  |
| 10 | Процент использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема осветительных устройств | % |  |  |  |
| 11 | Снижение объема выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов | % |  |  |  |

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

<\*> j - отчетный

Примечание:

В случае невыполнения или выполнения не в полном объеме мероприятий, запланированных программой, а также целевых показателей предоставить пояснительную записку с объяснением причин.