Департамент тарифного регулирования

Томской области

Приказ

от 28 марта 2014 г. № 8/53

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

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 по вопросам электроэнергетики от 28.03.2014 № 8/2 приказываю:

1. Установить для организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

а) требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложениям № 1, 2, 3;

б) формы отчетности по итогам реализации мероприятий программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложениям № 4, 5, 6.

2. 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. Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 17.09.2010 № 36/143 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части установления целевых показателей, перечня обязательных мероприятий и показателей энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственной или инвестиционной программой" 36/143 ("Собрание законодательства Томской области" 30.09.2010, № 9/2(62)).

4. 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 № 8/53

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 | Выработка электрической энергии | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 2 | Отпуск тепловой энергии с коллектора | Гкал |  |  |  |  |
| 3 | Расход условного топлива | т.у.т. |  |  |  |  |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии |  |  |  |  |  |
| 4.1 | нормативный <\*> | г.у.т/кВт x ч |  |  |  |  |
| 5 | Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 5.1 | нормативный <\*> | кг.у.т/Гкал |  |  |  |  |
| 6 | Расход электрической энергии на собственные нужды на выработку электрической энергии |  |  |  |  |  |
| 6.1 | нормативный <\*\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 7 | Расход электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 7.1 | нормативный <\*\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 8 | Потери тепловой энергии в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 8.1 | нормативные <\*> | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 9 | Потери теплоносителя в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 9.1 | нормативные <\*> | куб. м |  |  |  |  |
| 10 | Расход электрической энергии на транспортировку тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 10.1 | нормативный <\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 11 | Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве), при осуществлении регулируемой деятельности <\*\*> |  |  |  |  |  |
| 11.1 | электрическая энергия | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 11.1.1 | Суммарная площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | кв. м |  |  |  |  |
| 11.1.2 | удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений (п. 11.1 / п. 11.1.1) | кВт x ч/кв. м |  |  |  |  |
| 11.2 | тепловая энергия | Гкал |  |  |  |  |
| 11.2.1 | Суммарный объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | куб. м |  |  |  |  |
| 11.2.2 | удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений (п. 11.2 / п. 11.2.1) | Гкал/куб. м |  |  |  |  |
| 11.3 | вода | куб. м |  |  |  |  |
| 11.4 | газ | куб. м |  |  |  |  |
| 12 | Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых для осуществления регулируемого вида деятельности, на 1 км пробега автотранспорта (п. 12.2 / п. 12.1) | кг/км,  л/км |  |  |  |  |
| 12.1 | Количество километров, пройденное автотранспортом при осуществлении регулируемого вида деятельности | км |  |  |  |  |
| 12.2 | Количество горюче-смазочных материалов, затраченных на осуществление регулируемого вида деятельности | кг,  л |  |  |  |  |
| 13 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |  |
| 13.1 | электрическая энергия |  |  |  |  |  |
| 13.1.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.1.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.1.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 13.2 | тепловая энергия |  |  |  |  |  |
| 13.2.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.2.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.2.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 13.3 | вода |  |  |  |  |  |
| 13.3.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.3.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.3.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 13.4 | газ |  |  |  |  |  |
| 13.4.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.4.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.4.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14 | Общее количество используемых осветительных устройств | шт. |  |  |  |  |
| 14.1 | Количество осветительных устройств с использованием светодиодов | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.1 | фактически установлено за весь период реализации программы | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.2 | подлежит установке в периоде | шт. |  |  |  |  |
| 15 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки, в т.ч.: | т |  |  |  |  |
| 15.1 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии | т |  |  |  |  |
| 16 | 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.

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

<\*> утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

<\*\*> определяется по основании расчетных данных;

<\*\*\*> устанавливается на основе утвержденных нормативных энергетических характеристик.

Приложение № 2

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/53

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 | Организационные мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Организация проверки качества поставляемого топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Оптимизация режимов работы оборудования электростанций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Оптимизация режимов работы оборудования тепловых сетей и насосных станций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Технические мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Очистка конденсаторов турбин материалов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Устранение присосов воздуха |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Очистка поверхностей нагрева котлоагрегатов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрооборудовании и распределительных устройствах электростанций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Замена тепловой изоляции с использованием современных типов изоляционных и гидроизоляционных конструкций материалов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Замена задвижек и другой запорной арматуры на современные типы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Замена трубопроводов на современные типы с учетом оптимизации диаметров трубопроводов по фактическим тепловым нагрузкам и гидравлическим режимам |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Установка современного насосного оборудования и систем автоматизации работы ПНС и тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9 | Установка частотно-регулируемых приводов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10 | Автоматизация систем отопления и освещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.11 | Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.12 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Организация, проверка и контроль учета топлива в соответствии с действующими нормативно-техническими документами тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. | Выполнение требований по организации, проверке и контролю достоверности работы комплексов учета электрической и тепловой энергии на собственные нужды станции и отпуска электрической и тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической и тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды) в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации (на ином праве), при осуществлении регулируемых видов деятельности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Проведение обязательных энергетических обследований |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Инвестиционные проекты (объекты), включенные в инвестиционные или производственные программы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Замена устаревшего оборудования на современные виды оборудования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Установка ГТУ и ПГУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

i год - год начала реализации программы.

Примечание:

Экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и 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 № 8/53

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 электрическую энергию, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 2 | Снижение нормативного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 3 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды на выработку электрической энергии | % |  |  |  |
| 4 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии | % |  |  |  |
| 5 | Снижение нормативных технологических потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь тепловой энергии | % |  |  |  |
| 6 | Снижение нормативных технологических потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь теплоносителя | % |  |  |  |
| 7 | Снижение расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии | % |  |  |  |
| 8 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |
| 8.1 | электрическая энергия | % |  |  |  |
| 8.2 | тепловая энергия | % |  |  |  |
| 8.3 | вода | % |  |  |  |
| 8.4 | газ | % |  |  |  |
| 9 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | % |  |  |  |
| 10 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м объема указанных помещений | % |  |  |  |
| 11 | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов на 1 км пробега автотранспорта | % |  |  |  |
| 12 | Процент использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема осветительных устройств | % |  |  |  |
| 13 | Снижение объема выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов | % |  |  |  |

i год - год начала реализации программы.

Примечание:

Порядок расчета 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 целевых показателей, предусмотренных пунктами 1 и 2, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как процентное соотношение разницы значения нормативного удельного расхода топлива, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации и прогнозного значения удельного расхода топлива в соответствующем году, к значению нормативного удельного расхода топлива, утвержденному Министерством энергетики Российской Федерации.

2. Значения целевых показателей, предусмотренных пунктами 3, 4, 7, 9, 10 и 11, 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.

3. Значения целевых показателей, предусмотренных пунктами 5 и 6, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как процентное соотношение разницы значения нормативных технологических потерь тепловой энергии при ее передаче и теплоносителя при его передаче, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации и прогнозного значения технологических потерь тепловой энергии при ее передаче и теплоносителя при его передаче в соответствующем году, к значению нормативных технологических потерь тепловой энергии при ее передаче и теплоносителя при его передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

4. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 13, 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.

Приложение № 4

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/53

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 | Выработка электрической энергии | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 2 | Отпуск тепловой энергии с коллектора | Гкал |  |  |  |  |
| 3 | Расход условного топлива | т.у.т. |  |  |  |  |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии |  |  |  |  |  |
| 4.1 | фактический | г.у.т/кВт x ч |  |  |  |  |
| 4.2 | нормативный <\*> | г.у.т/кВт x ч |  |  |  |  |
| 5 | Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 5.1 | фактический | кг.у.т/Гкал |  |  |  |  |
| 5.2 | нормативный <\*> | кг.у.т/Гкал |  |  |  |  |
| 6 | Расход электрической энергии на собственные нужды на выработку электрической энергии |  |  |  |  |  |
| 6.1 | фактический <\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 6.2 | нормативный <\*\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 7 | Расход электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 7.1 | фактический <\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 7.2 | нормативный <\*\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 8 | Потери тепловой энергии в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 8.1 | фактические <\*\*> | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 8.2. | нормативные <\*> | Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 9 | Потери теплоносителя в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 9.1 | фактические <\*\*> | куб. м |  |  |  |  |
| 9.2 | нормативные <\*> | куб. м |  |  |  |  |
| 10 | Расход электрической энергии на транспортировку тепловой энергии |  |  |  |  |  |
| 10.1 | фактический <\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 10.2 | нормативный <\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/Гкал |  |  |  |  |
| 11 | Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве), при осуществлении регулируемой деятельности <\*\*> |  |  |  |  |  |
| 11.1 | электрическая энергия | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 11.1.1 | Суммарная площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | кв. м |  |  |  |  |
| 11.1.2 | удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений (п. 11.1 / п. 11.1.1) | кВт x ч/кв. м |  |  |  |  |
| 11.2 | тепловая энергия | Гкал |  |  |  |  |
| 11.2.1 | Суммарный объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | куб. м |  |  |  |  |
| 11.2.2 | удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений (п. 11.2 / п. 11.2.1) | Гкал/куб. м |  |  |  |  |
| 11.3 | вода | куб. м |  |  |  |  |
| 11.4 | газ | куб. м |  |  |  |  |
| 12 | Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых для осуществления регулируемого вида деятельности, на 1 км пробега автотранспорта (п. 12.2 / п. 12.1) | кг/км, л/км |  |  |  |  |
| 12.1 | Количество километров, пройденных автотранспортом при осуществлении регулируемого вида деятельности | км |  |  |  |  |
| 12.2 | Количество горюче-смазочных материалов, затраченных на осуществление регулируемого вида деятельности | кг, л |  |  |  |  |
| 13 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |  |
| 13.1 | электрическая энергия |  |  |  |  |  |
| 13.1.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.1.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.1.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 13.2 | тепловая энергия |  |  |  |  |  |
| 13.2.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.2.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.2.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 13.3 | вода |  |  |  |  |  |
| 13.3.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.3.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.3.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 13.4 | газ |  |  |  |  |  |
| 13.4.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 13.4.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 13.4.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 14 | Общее количество используемых осветительных устройств | шт. |  |  |  |  |
| 14.1 | Количество осветительных устройств с использованием светодиодов | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.1 | фактически установлено за весь период реализации программы | шт. |  |  |  |  |
| 14.1.2 | подлежит установке в периоде | шт. |  |  |  |  |
| 15 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой и электрической энергии в режиме комбинированной выработки, в т.ч.: | т |  |  |  |  |
| 15.1 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии | т |  |  |  |  |
| 16 | Объем выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов | т/Гкал |  |  |  |  |

j год - отчетный год.

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

<\*> утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

<\*\*> определяется по данным бухгалтерского учета;

<\*\*\*> устанавливается на основе утвержденных нормативных энергетических характеристик.

Приложение № 5

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/53

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 | 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 |
| 1 | Организационные мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Организация проверки качества поставляемого топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Оптимизация режимов работы оборудования электростанций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Оптимизация режимов работы оборудования тепловых сетей и насосных станций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Технические мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Очистка конденсаторов турбин материалов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Устранение присосов воздуха |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Очистка поверхностей нагрева котлоагрегатов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрооборудовании и распределительных устройствах электростанций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Замена тепловой изоляции с использованием современных типов изоляционных и гидроизоляционных конструкций материалов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Замена задвижек и другой запорной арматуры на современные типы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Замена трубопроводов на современные типы с учетом оптимизации диаметров трубопроводов по фактическим тепловым нагрузкам и гидравлическим режимам |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Установка современного насосного оборудования и систем автоматизации работы ПНС и тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9 | Установка частотнорегулируемых приводов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10 | Автоматизация систем отопления и освещения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.11 | Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.12 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Организация, проверка и контроль учета топлива в соответствии с действующими нормативно-техническими документами тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Выполнение требований по организации, проверке и контролю достоверности работы комплексов учета электрической и тепловой энергии на собственные нужды станции и отпуска электрической и тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической и тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды) в зданиях, строениях, сооружениях,  находящихся в собственности регулируемой организации (на ином праве), при осуществлении регулируемых видов деятельности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Проведение обязательных энергетических обследований |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Инвестиционные проекты (объекты), включенные в инвестиционные или производственные программы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Замена устаревшего оборудования на современные виды оборудования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Установка ГТУ и ПГУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

j год - отчетный год.

Приложение № 6

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/53

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 электрическую энергию, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 2 | Снижение нормативного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 3 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды на выработку электрической энергии | % |  |  |  |
| 4 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии | % |  |  |  |
| 5 | Снижение нормативных технологических потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь тепловой энергии | % |  |  |  |
| 6 | Снижение нормативных технологических потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь теплоносителя | % |  |  |  |
| 7 | Снижение расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии | % |  |  |  |
| 8 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |
| 8.1 | электрическая энергия | % |  |  |  |
| 8.2 | тепловая энергия | % |  |  |  |
| 8.3 | вода | % |  |  |  |
| 8.4 | газ | % |  |  |  |
| 9 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | % |  |  |  |
| 10 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений | % |  |  |  |
| 11 | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов на 1 км пробега автотранспорта | % |  |  |  |
| 12 | Процент использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема осветительных устройств | % |  |  |  |
| 13 | Снижение объема выбросов парниковых газов (CO2) при производстве тепловой энергии на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии с коллекторов | % |  |  |  |

j год - отчетный год.

Примечание:

В случае невыполнения или выполнения не в полном объеме мероприятий, запланированных программой, а также целевых показателей предоставляется пояснительная записка с объяснением причин в разрезе невыполнения каждого целевого показателя.