



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
31 марта 2023 г.
Государственный регистрационный номер
192023003

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 31 марта 2023 г.

№ 33

г. Саранск

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 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 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлением Правительства Республики Мордовия от 30 января 2023 г. № 45 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия», приказываю:

1. Утвердить перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (показатели надежности, энергетической эффективности объектов энергоснабжения) (далее - целевые показатели), достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы (далее - программа), приняв за последний базовый период год, предшествующий году начала реализации программы для территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему приказу, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2.1. Установить максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов энергоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу электрической энергии на 2024-2026 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

3. Территориальным сетевым организациям, указанным в приложении 1 к настоящему приказу, в программе определить значения целевых показателей, установленных приложением 2 к настоящему приказу, мероприятия, направленные на их достижение, согласно приложению 3 к настоящему приказу, ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости по форме приложения 5 к настоящему приказу.

3.1. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как:

- разницу величины технологических потерь электрической энергии при ее передаче, определенной исходя из норматива потерь, рассчитанного в соответствии с законодательством на соответствующий год реализации программы, и прогнозной величины технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в данном году;

- отношение прогнозного уровня технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в данном году к уровню нормативных технологических потерь, установленных в соответствии с законодательством на соответствующий год.

3.2. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого вида приборов учета как отношение планируемого количества зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, оборудованных приборами учета используемых энергоресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений.

3.3. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 3 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как разницу между фактическим значением показателя, характеризующего расход электрической энергии на собственные нужды в предшествующем году и прогнозным значением данного показателя в году реализации программы.

3.4. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 4

приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, как процентное соотношение использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.

3.5. В дополнение к перечню целевых показателей, достижение которых должно обеспечиваться территориальными сетевыми организациями, указанными в приложении 1 к настоящему приказу, в программу могут включаться иные показатели в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

3.6. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определять в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

3.6.1. ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разницу 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;

3.6.2. ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её 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 энергетического ресурса;

3.6.3. ожидаемый срок окупаемости мероприятия определять как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

4. В дополнение к перечню обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему приказу, в программу могут включаться иные мероприятия в случае получения положительного экономического эффекта от реализации указанных мероприятий.

5. Отделу регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию в комбинированной выработке актуализировать перечень территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему приказу, ежегодно до 1 июня.

6. Требования к программе устанавливаются на 3 года, если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия инвестиционной

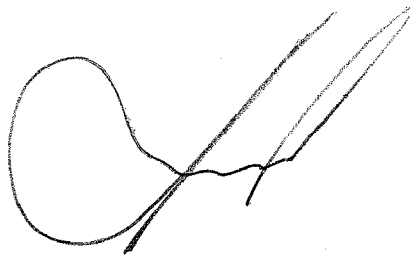
программы регулируемой организации превышает 3 года - на срок действия инвестиционной программы.

7. Территориальным сетевым организациям, указанным в приложении 1 к настоящему приказу, привести программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными требованиями в срок не позднее 3-х месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

8. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

9. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия.

И.о. председателя

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized loop on the left and several sharp, sweeping strokes extending to the right.

А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 31 марта 2023 г. N 33

Перечень
территориальных сетевых организаций

1. АО ТФ «Ватт»
2. МП г.о. Саранск «Горсвет»
3. ООО «Энерголин»
4. ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»
5. АО «Мордовская электросетевая компания»
6. ООО «Электротеплосеть»
7. Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению
8. ФПК «Саранский механический завод»
9. ООО «Мордовская сетевая компания»
10. Филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

	организаций									
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%								

* Базовый год - предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение 3
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 31 марта 2023 г. № 33

Перечень

обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для территориальных сетевых организаций, и сроки их проведения

N п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения мероприятий
1.	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	2024-2026
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	2024-2026
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации	2024-2026
4.	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	Постоянно
5.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	Постоянно
6.	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода	2024-2026
7.	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	2024-2026
8.	Использование осветительных устройств с использованием светодиодов	2024-2026

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 31 марта 2023 г. № 33

Максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов электроснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии, на 2024-2026 годы

N п/п	Наименование организации	Уровень технологических потерь при передаче электрической энергии по электрическим сетям организации
1.	АО ТФ «Ватт»	7,97
2.	МП г.о. Саранск «Горсвет»	6,34
3.	ООО «Энерголин»	3,50
4.	ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	14,98
5.	АО «Мордовская электросетевая компания»	11,34
6.	ООО «Электротеплосеть»	13,50
7.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	1,67
8.	ФПК «Саранский механический завод»	2,63
9.	ООО «Мордовская сетевая компания»	6,2
10.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»	7,58

