



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
17 апреля 2023 г.
Государственный регистрационный номер
192023007

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 17 апреля 2023 г.

№ 41

г. Саранск

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, на 2024-2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлениями 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», от 16 мая 2014 г. № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», 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», Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности (показатели надежности, энергетической эффективности объектов теплоснабжения) и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено

в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы (далее - целевые показатели, программа), приняв за базовый период год, предшествующий году начала реализации программы энергосбережения и энергетической эффективности, для организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, 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 на 2024-2026 годы, и сроки их проведения согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2.1. Установить максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, на первый год действия программы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

3. Организациям, указанным в приложении 1 к настоящему приказу, в программах определить значения целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, 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.

3.1. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.1 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение значения количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.

3.2. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.2 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение значения количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.

3.3. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии.

3.4. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике

тепловой сети.

3.5. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.3 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

3.6. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.4 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.

3.7. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.5 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, общий объем выбросов парниковых газов при производстве единиц товара (услуг).

3.8. Значение показателя технико-экономического состояния систем теплоснабжения, предусмотренного пунктом 3.1 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение фактически прослуженного времени к средненормативному сроку службы (к сумме прослуженного и предположительного срока службы).

3.9. В дополнение к перечню целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно обеспечиваться организациями, осуществляющими производство, поставку, передачу тепловой энергии, и поставку теплоносителя, могут включаться иные показатели в программу в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

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

3.10.1. 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, предшествующему году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

3.10.2. 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 программ на протяжении всего срока их 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;

3.10.3. 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 организации, указанные в приложении 1 к настоящему приказу, могут включать иные мероприятия в программу в случае получения положительного экономического эффекта от реализации указанных мероприятий.

5. Корректировка регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы осуществляется исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденной инвестиционной программе регулируемой организации, фактически достигнутых в ходе ее исполнения, а также в случае внесения изменений в настоящий приказ.

6. Государственному комитету по тарифам Республики Мордовия актуализировать перечень организаций, указанных в приложении 1 к настоящему приказу, ежегодно до 1 апреля.

7. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после его официального опубликования.

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

И.о. председателя



А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 17 апреля 2023 г. № 41

**Перечень
организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии
потребителям, другим теплоснабжающим организациям**

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Ардатовский муниципальный район	
1	МУП «Ардатовтеплосеть»
2	МП «Тургеневожилкомхоз»
3	ООО «Теплосети»
Атяшевский муниципальный район	
4	ООО «Изотерма»
5	ООО «Теплоснаб»
Атюрьевский муниципальный район	
6	МУП «Атюрьевоэлектротеплосеть»
Большеегнатовский муниципальный район	
7	МБУ «СХОДОМС МУ» Большеегнатовского муниципального района Республики Мордовия
8	ООО «Изотерма»
Ельниковский муниципальный район	
9	ООО «Теплоснаб»
Зубово-Полянский муниципальный район	
10	МП Зубово-Полянского муниципального района «ТС»
11	ОАО «РЖД» (Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению)
Инсарский муниципальный район	
12	МУП «Энергосервис»
13	ООО «Источник»
Ичалковский муниципальный район	
14	ООО «Изотерма»
15	ООО «Теплоснаб»
16	ООО «Теплостандарт»
Кадошкинский муниципальный район	
17	МП «Кадошкиноэлектротеплосеть»
18	ОАО «РЖД» (Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению)
Ковылкинский муниципальный район	
19	ООО «Сервис-Центр»
20	ООО «Теплоснаб»
21	ОАО «РЖД» (Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению)

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
22	МП КМР «Ковьылкинские тепловые сети»
Кочкуровский муниципальный район	
23	ООО «Изотерма»
Краснослободский муниципальный район	
24	ООО «Изотерма»
25	ООО «Источник»
26	ООО «Теплоснаб»
Лямбирский муниципальный район	
27	ГБУЗ Республики Мордовия «МРКПБ»
28	ООО «Лямбирские тепло-водо сети»
29	ООО «Мордовкоммунэнерго»
30	ООО «Энергоресурс»
Ромодановский муниципальный район	
31	ООО «Источник»
Рузаевский муниципальный район	
32	АО «Мордовская электросеть»
33	МАУ «СЦО»
34	ОАО «РЖД» (Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению)
35	ООО «Энергоресурс»
Темниковский муниципальный район	
36	МУП «Андреевское ЖКХ»
37	МУП «Темниковэлектротеплосеть»
Теньгушевский муниципальный район	
38	МУП «ЖКХ Теньгушево»
39	ООО «Теплостандарт»
Горбеевский муниципальный район	
40	ООО «Энергия»
Чамзинский муниципальный район	
41	МУП ЧМР «Теплоснабжение»

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 17 апреля 2023 г. № 41

Целевые показатели

энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении 1 к настоящему приказу

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час						
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал						
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
2.5	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн						
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%						

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

** Не менее 75% общего объема используемых осветительных устройств.

Приложение 3
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 17 апреля 2023 г. № 41

**Перечень
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической
эффективности, подлежащих включению в программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности на 2024-2026 годы организаций, осуществляющих
производство, поставку, передачу тепловой энергии потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, и сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Проведение технического обследования объектов теплоснабжения*	2024-2026 годы
2	Мероприятия по реконструкции (модернизации) оборудования, используемого для выработки и (или) передачи тепловой энергии, внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий	В соответствии со сроками: 1. Инвестиционной программы. 2. Планов мероприятий по снижению производственных издержек
3	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе передачи тепловой энергии	
4	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при выработке и (или) передаче тепловой энергии	
5	Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии	
6	Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета	2024-2026 годы
7	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	2024-2026 годы
8	Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов	2024-2026 годы

* В соответствии с требованиями приказа от 21 августа 2015 г. № 606/пр «Об утверждении методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения».

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 17 апреля 2023 г. № 41

Максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии

№ п/п	Наименование организации	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²
1	МУП «Ардатовтеплосеть»	2502,23	159,05	1,50
2	МП «Тургеневожилкомхоз»	1225,79	-	2,08
3	ООО «Теплосети»	-	158,08	-
4	ООО «Изотерма»	539,68	161,53	1,90
5	ООО «Теплоснаб» (Ельниковский Ковылкинский, Краснослободский муниципальные районы)	1095,34	158,04	3,51
	ООО «Теплоснаб» (Атяшевский, Ичалковский муниципальные районы)	501,70	157,85	1,34
6	МУП «Атюрьевоэлектротеплосеть»	631,73	164,60	1,27
7	МБУ «СХОДОМС МУ» Большеигнатовского муниципального района Республики Мордовия	33,85	161,04	1,37
8	МП Zubovo-Полянского муниципального района «ТС» (Леплейское сельское поселение, Явасское городское поселение Zubovo-Полянского муниципального района)	6341,44	170,90	1,47
	МП Zubovo-Полянского муниципального района «ТС» (Дубительское сельское поселение, Zubovo-Полянское городское поселение, Уметское городское поселение Zubovo-Полянского муниципального района)	1190,20	160,70	1,51

№ п/п	Наименование организации	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²
9	ОАО «РЖД» (Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению)	1604,55	167,48	1,55
10	МУП «Энергосервис»	3608,69	157,20	1,52
11	ООО «Источник» (Инсарский, Краснослободский муниципальные районы)	537,19	160,95	1,29
	ООО «Источник» (Ромодановский муниципальный район)	61,68	158,75	1,17
12	ООО «Теплостандарт» (Ичалковский муниципальный район)	-	159,82	-
	ООО «Теплостандарт» (Теньгушевский муниципальный район)	262,42	160,02	1,22
13	МП «Кадошкиноэлектротеплосеть»	1014,69	156,78	1,27
14	ООО «Сервис-Центр»	11391,81	159,37	0,96
15	МП КМР «Ковылкинские тепловые сети»	1448,20	161,71	1,29
16	ГБУЗ Республики Мордовия «МРКПБ»	81,28	164,41	0,24
17	ООО «Мордовкоммунэнерго»	2794,00	171,46	1,79
18	ООО «Энергоресурс» (Атемарское сельское поселение, Первомайское сельское поселение Лямбирского муниципального района, Красносельцовское сельское поселение Рузаевского муниципального района)	1925,72	156,61	1,46
	ООО «Энергоресурс» (Саловское сельское поселение Лямбирского муниципального района)	257,48	157,75	1,07
19	ООО «Лямбирские тепло-водо сети»	5345,89	160,62	2,03
20	АО «Мордовская электросеть»	47568,12	175,02	2,13
21	МАУ «СЦО»	254,39	196,50	1,91
22	МУП «Андреевское ЖКХ»	231,24	150,61	1,83
23	МУП «Темниковэлектротеплосеть»	4481,05	158,29	1,16

№ п/п	Наименование организации	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²
24	МУП «ЖКХ Теньгушево»	162,16	157,34	1,02
25	ООО «Энергия»	4454,00	160,78	2,55
26	МУП ЧМР «Теплоснабжение»	11434,17	162,62	1,60