



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия 21 ноября 2025 г.
Государственный регистрационный номер
192025059

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННАЙ КОМИТЕТСЪ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЪ ТАРИФТНЕНЪ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЪ

ПРИКАЗ

20 ноября 2025 г.

№ 150

г. Саранск

О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мордовская электросетевая компания» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», 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», на основании заявления АО «Мордовская электросетевая компания» от 19 ноября 2025 года № 155-11/25 (входящий регистрационный номер 2597 от 19 ноября 2025 г.) Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15 ноября 2022 г. № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мордовская электросетевая компания» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2027 годы» (с изменениями от 20 декабря 2023 г. № 299, от 09 декабря 2024 г. № 154) следующие изменения:

приложения 1-5 изложить в следующей редакции:

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
АО "Мордовская электросетевая компания"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "Мордовская электросетевая компания"
Местонахождение регулируемой организации	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д.179 "А"
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по экономике и финансам Терешкина Ольга Васильевна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(83451) 2-16-21
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	430005, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Коммунистическая, д.33/2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Рязанов Алексей Владимирович
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения Рузаевка, Администрация Приреченского сельского поселения Рузаевского муниципального района Республики Мордовия, Администрация Лямбирского сельского поселения Лямбирского муниципального района Республики Мордовия, Администрация Теньгушевского муниципального района Республики Мордовия
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	431440, Республика Мордовия, Рузаевский район, г. Рузаевка, ул. Ленина, д.79; 431479, Республика Мордовия, Рузаевский район пос. Левженский, ул. Центральная, д.29; 431510, Республика Мордовия, с.Лямбиров, ул. Полевая, д.17, 431210, Республика Мордовия, Теньгушевский район с. Теньгушево, ул. Социалистическая, д.45
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Первый заместитель Главы администрации городского поселения Рузаевка - Б.С.Демчук, Глава администрации Приреченского сельского поселения - Е.Е.Варина, Глава Администрации Лямбирского сельского поселения - Е.С.Федорович, И.о главы Теньгушевского муниципального района - Н.П.Еремينا
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(834-51) 4-03-00, 8(83451) 5-15-61, 8(834-41) 2-15-60, 8(834-46) 2-18-58

**Инвестиционная программа
АО "Мордовская электросетевая компания"**
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположения объекта	Основные технические характеристики													
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								
					Тепловая сеть					Тепловая нагрузка			Тепловая сеть					
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Протяженность (в двухструйном исчислении), км	Протяженность (в четырехструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Протяженность (в двухструйном исчислении), км	Протяженность (в четырехструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
Всего по группе 1																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																		
Рузавский район																		
3.2.1.	Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14	13:25:0101076:688	котельная "ЛАЛ"	Замена котлов КВГМ-50. Место установки: котельная "ЛАЛ", РМ г. Рузавка, ул. Станиславского	-	-	-	-	-	-	133,17	-	-	-	-	-	-	181,17
3.2.2.	Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов	13:25.0101025:99	котельная "Квартал В"	Замена 2 котлов ТВГ-8М на 2 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Квартал В", РМ г. Рузавка, ул. Бульвар Горькова	-	-	-	-	-	-	23,1	-	-	-	-	-	-	14,5
Итого: Рузавский район																		
Лямбирский район																		
3.2.3.	Тех. перевооружение котельной "Лямбиров" с заменой трех котлов	13:15:011105:5121	котельная "Лямбиров"	Замена 3-х котлов КВГ-6,5 на 3 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Лямбиров", РМ, Лямбирский р-н, с.Лямбиров, 70 м к северо-западу от дома №91 по ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	20,36	-	-	-	-	-	-	12,86
Итого: Лямбирский район																		
Итого: Рузавский и Лямбирский район																		
Теньгушевский район																		
3.2.4.	Тех. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Замена 2-х котлов КВа-0,75 (0,65) Прометей на 2 котла RS-D-500. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	-	-	-	-	-	-	1,3	-	-	-	-	-	-	0,86
Итого: Теньгушевский район																		
Всего по группе 3																		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
Всего по группе 4																		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
Всего по группе 5																		
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регул.руч.ой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																		
Всего по группе 6																		
ИТОГО по программе																		

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								
							Плановые расходы			Профилировано к 2023 году	Финансирование, в т.ч. по годам				
							Всего:	в том числе:			2023	2024	2025	2026	2027
ПНР	СМР														
1	2	3	4	5	8	9	10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
Всего по группе 1							0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
Всего по группе 2							0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
Рузевский район															
3.2.1.	Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14	13:25:0101076:688	котельная "ЛАЛ"	Замена котлов КВГМ-50. Место установки: котельная "ЛАЛ", РМ г. Рузевка, ул. Станиславского	2021	2026	105 294,68		105 294,68	14 183,09	26 309,04	21 907,29	21 192,93	21 702,32	
3.2.2.	Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов	13:25:0101025:99	котельная "Квартал В"	Замена 2 котлов ТВГ-8М на 2 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Квартал В", РМ г. Рузевка, ул. Бульвар Г.Оршкова	2026	2027	22 809,02	2 000,00	20 809,02	0,00				2 000,00	20 809,02
Итого: Рузевский район							128 103,70	2 000,00	126 103,70	14 183,09	26 309,04	21 907,29	21 192,93	23 702,32	20 809,02
Лямбирский район															
3.2.3.	Тех. перевооружение котельной "Лямбиров" с заменой трех котлов	13:15:011105:5121	котельная "Лямбиров"	Замена 3-х котлов КВГ-6,5 на 3 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Лямбиров", РМ. Лямбирский р-н, с.Лямбиров, 70 м к северо-западу от дома №91 по ул. Комсомольская	2026	2027	3 985,00	3 985,00	0,00	0,00				2 670,41	1 314,59
Итого: Лямбирский район							3 985,00	3 985,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 670,41	1 314,59
Итого: Рузевский и Лямбирский район							132 088,70	5 985,00	126 103,70	14 183,09	26 309,04	21 907,29	21 192,93	26 372,73	22 123,61
Теньгушевский район															
3.2.4.	Тех. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Замена 2-х котлов КВа-0,75 (0,65) Прометей на 2 котла RS-D-500. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	2026	2026	2 745,94		2 745,94	0,00				2 745,94	0,00
Итого: Теньгушевский район							2 745,94	0,00	2 745,94	0,00	0,00	0,00	0,00	2 745,94	0,00
Всего по группе 3							134 834,64	5 985,00	128 849,64	14 183,09	26 309,04	21 907,29	21 192,93	29 118,66	22 123,61
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 4							0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 5							0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемых организаций, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организациями, обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.															
Всего по группе 6							0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе							134 834,64	5 985,00	128 849,64	14 183,09	26 309,04	21 907,29	21 192,93	29 118,66	22 123,61

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																
					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, выделенные из сметы платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной выдел и (или) марж основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов капитального строительства по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)				
																		10.10.	11.1.	11.2.	11.3.
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
Всего по группе 1					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
Всего по группе 2					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																					
<i>Рузевский район</i>																					
3.2.1.	Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14	13:25:0101076:688	котельная "ЛАЛ"	Замена котлов КВГМ-50. Место установки: котельная "ЛАЛ", РМ г. Рузевка, ул. Станиславского	42 895,26	81 311,59	9 800,00														
3.2.2.	Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов	13:25:0101025:99	котельная "Квартал В"	Замена 2 котлов ТВГ-8М на 2 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Квартал В", РМ г. Рузевка, ул. Бульвар Горьковского	22 809,02	22 809,02	0,00														
Итого: Рузевский район					65 704,27	104 120,60	9 800,00	0,00	0,00												
<i>Лямбирский район</i>																					
3.2.3.	Тех. перевооружение котельной "Лямбиров" с заменой трех котлов	13:15:0111105:5121	котельная "Лямбиров"	Замена 3-х котлов КВГ-6,5 на 3 котла КВ-ГМ-4,65-115. Место установки: котельная "Лямбиров", РМ, Лямбирский р-н, с. Лямбиров, 70 м к северо-западу от дома №91 по ул. Комсомольская	3 985,00	3 985,00	0,00	0,00													
Итого: Лямбирский район					3 985,00	3 985,00	0,00	0,00													
Итого: Рузевский и Лямбирский район					69 689,27	108 105,60	9 800,00	0,00													
<i>Теньгушевский район</i>																					
3.2.4.	Тех. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов	13:20:0112008:2713	котельная "Теньгушево"	Замена 2-х котлов КВа-0.75 (0,65) Прометей на 2 котла RS-D-500. Место установки: котельная "Теньгушево", РМ, Теньгушевский р-н, с.Теньгушево, ул.К.Маркса 58А	2 745,94	2 116,41	629,52														
Итого: Теньгушевский район					2 745,94	2 116,41	629,52														
Всего по группе 3					72 435,21	110 222,02	10 429,52	0,00													
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
Всего по группе 4					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
Всего по группе 5					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулирующей организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																					
Всего по группе 6					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе					72 435,21	110 222,02	10 429,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Мордовская электросетевая компания"
(наименование регулируемой организации)**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2023 г.	Текущее значение за 2024 г.	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Рузавский район									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт	-	-	-	-	-	-	-
		ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,174	0,169	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80,23	84,36	83,54	78,53	84,11	85,06	87,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	45 402,60	52 844,06	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,76	22,97	20,21	20,24	21,08	21,02	21,02
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410		-	-	-	-	-	-	-
Лямбирский район									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт	-	-	-	-	-	-	-
		ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	0,175	0,175	0,175
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	66,11	67,06	69,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	2 476,38	2 476,38	2 476,38
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	12,49	12,49	12,49
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410		-	-	-	-	-	-	-
Теньгушевский район									
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт	-	-	-	-	-	-	-
		ч/м3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	0,163	0,163	0,163
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	62,56	36,48	50,15
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	240,51	240,51	240,51
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	14,89	19,71	19,71
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410		-	-	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
АО "Мордовская электросетевая компания"
(наименование регулируемой организации)**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)								
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение							
			2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027			
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32					
Рузаевский район																																		
1	Тепловые сети (в целом по предприятию)	0,16	0,32	0,30	0,31	0,28	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,49	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	52 844,06	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12	47 568,12				
2	Централизованные источники теплоснабжения (котельные)	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,64	178,96	178,96	178,96	178,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Ламбирский район																																		
1	Тепловые сети (в целом по предприятию)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	2,98	2,98	2,98	0,00	0,00	0,00	2 476,38	2 476,38	2 476,38				
2	Централизованные источники теплоснабжения (котельные)	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,68	174,68	174,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Теньгушевский район																																		
1	Тепловые сети (в целом по предприятию)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	1,94	1,94	1,94	0,00	0,00	0,00	240,51	240,51	240,51				
2	Централизованные источники теплоснабжения (котельные)	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	163,27	163,27	163,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

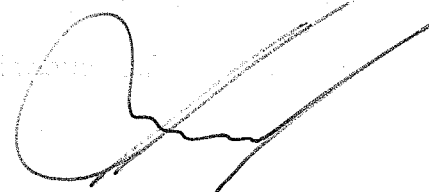
Финансовый план
АО "Мордовская электросетевая компания"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)														По мероприятиям, согласно Формы № 2-НП ТС	
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)												
		Передача тепловой энергии	Производство, передача и сбыт тепловой энергии		2025			2026			2027						
					Рузавский район 8	Лямбирский район 9	Теньгушево район 10	Рузавский район 8	Лямбирский район 9	Теньгушево район 10	Рузавский район 8	Лямбирский район 9	Теньгушево район 10				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	Собственные средства	0,00	120 651,54	120 651,54	26 309,04	21 907,29	21 192,93	0,00	0,00	23 702,32	2 670,41	2 745,94	20 809,02	1 314,59	0,00		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	110 222,02	110 222,02	16 509,04	21 907,29	21 192,93	0,00	0,00	23 702,32	2 670,41	2 116,41	20 809,02	1 314,59	0,00	2023 год: Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 16 509,04 тыс.руб.; 2024 год: Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГ М-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 21 907,29 тыс.руб.; 2025 год: Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГ М-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 21 192,93 тыс.руб., 2026 год: Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 21 702,32 тыс. руб., Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов - 2 000 тыс.руб., Тек. перевооружение котельной "Лямбирь" с заменой трех котлов - 2 670,41 тыс. руб.; Тек. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов - 2 116,41 тыс.руб., 2027 год: Реконструкция котельной «Квартал В» с заменой котлов - 20 809,02 тыс.руб; Тек. перевооружение котельной "Лямбирь" с заменой трех котлов - 1 314,59 тыс. руб.	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,00	10 429,52	10 429,52	9 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	629,52	0,00	0,00	0,00	2023 год: Реконструкция котельной "ЛАЛ" с заменой 2 котлов марки КВГМ-50 на 4 котла марки КВГ-14 - 9600 тыс.руб., Тек. перевооружение котельной "Теньгушево" с заменой двух котлов - 629,52 тыс.руб.	
1.3.	экономию расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной вылов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.	расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов кооперента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Итого по программе	0,00	120 651,54	120 651,54	26 309,04	21 907,29	21 192,93	0,00	0,00	23 702,32	2 670,41	2 745,94	20 809,02	1 314,59	0,00		

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

Председатель



Рязанов А.В.