



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОРДОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Юридический и почтовый адрес: 431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, 179 а.
Тел.: (83451) 2-16-21, факс: (83451) 2-20-51, сайт: <http://metsk.rf> e-mail: metsk@yandex.ru
ОГРН 1081324000504 ИНН/КПП 1324134775/132401001
Расчётный счёт № 40702810339000000166 в МОРДОВСКОМ ОТДЕЛЕНИИ №8589
ПАО СБЕРБАНК г. Саранск Корреспондентский счёт № 30101810100000000615, БИК 048952615

14.04.18 № 344-04/18
На _____ от _____

Министру энергетики
и тарифной политики
Республики Мордовия
А.В. Рязанову

Уважаемый Алексей Владимирович!

Во исполнение п.1 Приказа Федеральной службы по тарифам от 20 февраля 2014 г. №202-Э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения» и п.1 Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», направляем Вам «Отчет об исполнении Инвестиционной программы АО «Мордовская электросеть» на 2015-2019 г.г. в сфере теплоснабжения» за II квартал 2017 года.

Приложение:

- 1 Приложение к приказу ФСТ № 202-Э от 20.02.2014 г. (оригинал) в 1 экз. - на 4 листах.
- 2 Приложения № 6.1-ИП ТС, № 6.2-ИП ТС к приказу Министерства ЖКХ № 459/пр от 13.08.2014 г. (оригинал) в 1 экз. - на 2 листах.

Исполнительный директор

О.О.Подгорнов

Исп. Симонова М.И.
(834-51) 2-16-20

Министерство энергетики
и тарифной политики
24.04.2018

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 20 февраля 2014 г. № 202-Э

"Утверждаю"

Генеральный директор

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

Э.В. Ковалев

(подпись)

(инициалы, фамилия)

М. П.

О Т Ч Ё Т Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

за 2 кв. 2017 года

« » июля 20 17 г.
(дата составления)

в Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу приказ №39 от 01.08.2014 г.; приказ №102 от 30.11.2016 г.

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения ² , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС					Отклонения ²			Причины отклонений	
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год / I—IV кв.)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода ⁴	млн руб. без НДС	из них за счет:			
								план ³	факт ⁴			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		прочее (указать)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	В С Е Г О,					165,165	121,992	0,391	0,558	119,234	-0,168	0,000	0,020		
	Новое строительство и расширение, в т.ч.					25,097	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Источники теплоснабжения, в т.ч.					25,097	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.	Строительство БМК "Швейная фабрика" ул.Переходная	2015	2015	2016	100,0	3,803	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
2.	Строительство БМК ул.Мира	2015	2015	2016	100,0	5,534	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
3.	Строительство БМК "Левженская" п.Левженский	2015	2015	2016	100,0	6,973	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
4.	Строительство БМК "Кирзавод" ул.Станиславского	2015	2015	2016	100,0	8,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
	Реконструкция и модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, в т.ч:					116,613	105,196	0,000	0,000	105,196	0,000		0,000		
	Тепловые сети, в т.ч:					14,539	14,539	0,000	0,000	14,539	0,000		0,000		
	<u>Магистральные тепловые сети</u>					5,391	5,391	0,000	0,000	5,391	0,000				
1	Часть магистрали по б.Школьный	2019	2019		0,0	5,391	5,391	0,000	0,000	5,391	0,000				
	<u>Квартальные тепловые сети</u>					9,147	9,147	0,000	0,000	9,147	0,000				
1	От ТК 5-19 около жилого дома по пер.Фабричный, 17 до ТК 5-22 около жилого дома по пер.Фабричный, 15	2018	2018		0,0	0,828	0,828	0,000	0,000	0,828	0,000				
2	От ЦТП БМК 3 до стадиона Локомотив и от ж.д. по Маяковского,95 до ТК6 котельной ШТФ	2018	2019		0,0	3,418	3,418	0,000	0,000	3,418	0,000				
3	От ЦТП "Ленина 37" до угла ж.д. ул. Гагарина,5	2019	2019		0,0	0,699	0,699	0,000	0,000	0,699	0,000				
4	От ж.д. ул. Маяковского, 139 до ул. Маяковского 98	2018	2018		0,0	2,705	2,705	0,000	0,000	2,705	0,000				
5	От д.ж. ул. Юрасова, 136 до ж.д. ул. Юрасова, 15	2019	2019		0,0	1,497	1,497	0,000	0,000	1,497	0,000				
	Источники теплоснабжения, в т.ч.:					102,075	90,658	0,000	0,000	90,658	0,000		0,000		
1.	Замена водогрейного котла №1 ДКВР-10 на котел КВ-Г-14-150 в котельной "ШТФ"	2015	2015	2015	100,0	11,417	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
2.	Проектные работы на техническое перевооружение горелочных устройств, замена автоматики котлов АВГМ-50-150 котельной "ЛАЛ"	2017	2017		0,0	0,331	0,331	0,000	0,000	0,331	0,000				
3	Техническое перевооружение горелочных устройств, замена автоматики котлов АВГМ-50-150 котельной "ЛАЛ"	2017	2017		0,0	8,377	8,377	0,000	0,000	8,377	0,000				

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения ² , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС					Отклонения ²			Причины отклонений	
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год / I—IV кв.)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода ⁴	млн руб. без НДС	из них за счет:			
								план ³	факт ⁴			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		прочее (указать)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
4	Проектные работы на техническое перевооружение горелочных устройств автоматики котлов ТВГ-8М котельной квартал "В"	2017	2017		0,0	0,331	0,331	0,000	0,000	0,331	0,000				
5	Модернизация котельной "Центральная"	2018	2019		0,0	55,770	55,770	0,000	0,000	55,770	0,000				
6	Модернизация котельной "Химмаш"	2018	2019		0,0	17,270	17,270	0,000	0,000	17,270	0,000				
7	Модернизация котельной "ШГФ"	2018	2019		0,0	8,580	8,580	0,000	0,000	8,580	0,000				
	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, в т.ч.:					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
	Тепловые сети, в т.ч.:					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
	Магистральные тепловые сети					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
	Квартальные тепловые сети					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
	Источники теплоснабжения, в т.ч.					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
1.	Котельная "Швейная фабрика" ул.Переходная	2016	2016		0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
2.	Котельная "ССК" ул.Мира	2016	2016		0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
3.	Котельная "Левженская" п.Левженский	2016	2016		0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4.	Котельная "Висмут" ул.Л.Толстого	2015	2015		0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности					23,065	16,406	0,000	0,187	14,037	-0,187		0,000		
1.	Строительство БМК "ССК ул.Мичурина"	2015	2015	2016	100,0	4,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		
2.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов и их частичной перекладкой по системам централизованного теплоснабжения, год ввода которых 18 и более лет	2015-2019	2015-2019			15,127	13,535	0,000	0,000	11,354	0,000				
3.	Внедрение узлов технического учета на котельных и центральных тепловых пунктах	2015-2019	2015-2019			3,116	2,870	0,000	0,187	2,683	-0,187				Выполнение работ с опережением сроков
	Оснащение спецоборудованием, спентехникой и приборами					0,391	0,391	0,391	0,371	0,000	0,020		0,020		
1.	Приобретение портативного ультразвукового расходомера жидкости Portaflow 330	2017	2017	2017		0,391	0,391	0,391	0,371	0,000	0,020		0,020		Экономия сложилась по результатам проведенных закупочных процедур

Таблица 2

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения* (2)		Причины отклонений
		План* (3)	Факт* (2)	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	1,928	2,489	-0,561	-29,1	
А.	Собственные средства, в т.ч.:	0,783	1,344	-0,561	-71,6	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	0,000	0,284	-0,284		
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	0,000	0,284	-0,284		
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0,000	0,284	-0,284		
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,284	-0,284		
А.1.1.1.2.	инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000	0,000		
А.2.	Амортизационные отчисления	0,783	1,060	-0,277	-35,3	Приобретение прибора для измерения электроэнергетических величин и ПКЭ
А.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000		
А.3.1.	Наименование источника					
	прочие денежные средства					
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000		
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000		
Б.3.1.	Наименование источника					
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.	1,145	1,145	0,000	0,0	
Г.1.	Лизинг	1,145	1,145	0,000	0,0	
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал* (5)					
Е.	Возврат инвестированного капитала* (5)					

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

Отчет об исполнении инвестиционной программы
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2 кв. 2017 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)								Примечание		
		план	факт	план	факт	Всего:		1 квартал		2 квартал		3 квартал			4 квартал	
						план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.																
1.1.2.																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1.																
1.2.2.																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1.																
1.3.2.																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1.																
1.4.2.																
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых																
2.1. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, не связанных с подключением новых потребителей																
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.2. Проектные работы на техническое перевооружение горелочных устройств, замена автоматики котлов АВГМ-50-150 котельной "ЛАЛ"																
3.2.3. Техническое перевооружение горелочных устройств, замена автоматики котлов АВГМ-50-150 котельной "ЛАЛ"																
3.2.4. Проектные работы на техническое перевооружение горелочных устройств автоматики котлов ТВГ-8М котельной квартал "В"																
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																
4.1.1.																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5.																
Группа 6. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности																
6.2. Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов с их частичной перекладкой по системам централизованного теплоснабжения, год ввода которых 18 и более лет																
6.3. Вислечение узлов технического учета на котельных и центральных тепловых пунктах																
Всего по группе 6.																
Группа 7. Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами																
7.1. Приобретение портативного ультразвукового расходомера жидкости Rotaflo 330																
Всего по группе 7																
ИТОГО по программе																

Руководитель ресурсоснабжающей организации
 М. П.

Э. В. Ковалев

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"**

(наименование регулируемой организации)

за 2 кв. 2017 года

№ 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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	АО "Мордовская электросеть"	0,57461		0,02584		171,419		2,07551		45 964,17	

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М. П.

Исполнитель

Начальник ПТО
должность



Э.В. Ковалев
Ф. И. О.

С.С. Тесленко
Ф. И. О.

(834-51) 2-16-20
контакт. тел. с кодом города
metsk@yandex.ru
контакт. E-mail

