

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

"Утверждаю"

Директор по экономике и финансам

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

Е.А. Туркова

(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 теплоснабжения**

за 2 квартал 2018 года

« 15 » августа 2018 г.

(дата составления)

в Республиканскую службу по тарифам 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.; приказ №72 от 10.08.2017 г

№	Наименование инвестиционного проекта, предпринятого инвеститором по программе	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Статус выполнения, %	Состояние оценки инвестиций, млн руб. без НДС										Освоение капитальных вложений в отчетном периоде (I и II кв.)				Освоение				Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (I и II кв.)	нарастающим итогом	остаток по результатам отчетного периода	план	факт	отклонение	млн руб. без НДС	уточнения стоимости инвестиций по результатам утверждения инвестором проекта-заключенных договоров (документы или протокол)	на них за счет:	прочее (указать)							
						6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
В С Е Г О.																								
	Реконструкция и модернизация тепловых сетей в т.ч. Кадровые тепловые сети					99,532	26,456	26,456	12,839	17,014	65,902	0,000	2,679	13,616	0,000	0,000	13,616							
						87,234	21,013	21,013	7,689	13,324	60,459	0,000	0,000	13,324	0,000	0,000	13,324							
						5,614	4,689	4,689	0,000	4,689	4,689	0,000	0,000	4,689	0,000	0,000	4,689							
1.	Ор-ЦТП ВПС 3 до станции Локмотия и от ж.д. по Маяковского.95 до ТК котельной ЦТПФ	2018	2019		0,0	3,418	2,493	2,493	0,000	2,493	2,493	0,000	0,000	2,493			0		Выполнение запланировано на III - IV квартал 2018г.					
2.	Ор-ЦТП "Ленина 37" до ул.ж.д. ул. Гагарина,5	2018	2018		0,0	0,699	0,699	0,699	0,000	0,699	0,699	0,000	0,000	0,699			0		Выполнение запланировано на III - IV квартал 2018г.					
3.	Ор-д.ж.ул. Юрлова, 136 до ж.д. ул. Юрлова, 15	2018	2018		0,0	1,497	1,497	1,497	0,000	1,497	1,497	0,000	0,000	1,497			0		Выполнение запланировано на III - IV квартал 2018г.					
	Источники теплоснабжения в т.ч.:					81,620	16,324	16,324	7,689	8,635	55,770	0,000	0,000	8,635	0,000	0,000	8,635		Выполнение запланировано на III - IV квартал 2018г.					
1.	Модернизация котельной "Центральная"	2018	2019		20,0	55,770	0,000	0,000	0,000	0,000	55,770	0,000	0,000	0,000			2,534		финансирование основных инвестиционных проектов 2017 года					
2.	Модернизация котельной "Химкиш"	2017	2019		100,0	17,270	7,744	7,744	5,210	2,534	0,000	0,000	0,000	0,000			6,102							
3.	Модернизация котельной "ЦТПФ"	2017	2018		100,0	8,580	8,580	8,580	2,478	6,102	0,000	0,000	0,000	0,000			0,292							
2.	Программа энергооборудования и повышения энергетической эффективности					12,098	5,443	5,443	5,151	3,690	5,443	0,000	2,679	0,292	0,000	0,000	0,292							
2.1.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов и их частичной переделки по системам централизованного теплоснабжения, год ввода которых 18 и более лет:					10,090	3,435	3,435	5,045	1,787	3,435	0,000	2,679	-1,610	0,000	0,000	-1,610		финансирование основных инвестиционных проектов 2017 года					
2.1.1.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов участков тепловых сетей ЦТП "Химкиш" - ул. Солнечная №5	2017-2018	2017	2017	100,0	1,488	0,000	0,000	1,124	0,000	0,000	0,000	0,000	-1,124			-1,124		финансирование основных инвестиционных проектов 2017 года					
2.1.2.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов участков тепловых сетей вокруг школы №10	2017-2018	2017	2017	100,0	1,270	0,000	0,000	0,965	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,965			-0,965		финансирование основных инвестиционных проектов 2017 года					
2.1.3.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов участков тепловых сетей ул. Станиславского №8Б	2017-2018	2017	2017	100,0	0,195	0,000	0,000	0,092	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,092			-0,092		финансирование основных инвестиционных проектов 2017 года					
2.1.4.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов участков тепловых сетей по территории пожарной части	2018	2018	2018	30	0,510	0,510	0,510	0,000	0,510	0,510	0,000	0,000	0,510			0,510		Выполнение запланировано на III - IV квартал 2018г.					
2.1.5.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов участков тепловых сетей ул. Трухляковского №2-2-2Б	2018	2018	2018	30	0,882	0,882	0,882	0,000	0,882	0,882	0,000	0,000	0,882			0,882		Выполнение запланировано на III - IV квартал 2018г.					
2.1.6.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов участков тепловых сетей по территории ВМК "Караваев"	2018	2018	2018	100	2,042	2,042	2,042	0,122	1,920	2,042	0,000	0,122	1,920			1,920		Экономия сложилась по причине проведения работ хоз.способом с применением фольгированной и урель. Работы планировались провести работами подрядным способом					
2.1.7.	Замена теплоизоляционных конструкций подземных и надземных трубопроводов участков тепловых сетей от станции "Локмотия" до ул.Курьявцева №89	ндл	ндл	2017	100,0	0,647	0,000	0,000	0,647	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,647			-0,647		финансирование основных инвестиционных проектов 2017 года					

Таблица 2

№№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный 1 и 2 квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ⁴	млн руб. без НДС	%	
	ВСЕГО,	26,456	12,839	13,616	51,5	
A.	Собственные средства, в т. ч.:	26,456	9,450	17,006	64,3	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	8,300	0,000	8,300	100,0	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	8,300	0,000	8,300	100,0	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	8,300	0,000	8,300	100,0	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000		
A.2.	Амортизационные отчисления	12,713	5,712	7,001	55,1	
A.3.	Прочие собственные средства, в т. ч.:	5,443	3,738	1,705	31,3	
A.3.1.	тарифная выручка	0,000	1,984	-1,984		
A.3.2.	Средства, предусмотренные на выполнение программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	5,443	1,754	3,690	67,8	
...						
B.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0,000	3,390	-3,390		
B.1.	Кредиты	0,000	0,000	0,000		
B.2.	Займы	0,000	3,390	-3,390		
B.3.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000		
B.3.1.	Наименование источника					
...						
B.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000		
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	0,000	0,000	0,000		
Г.1.	Лицензии					
Г.1.	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 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 Три государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала