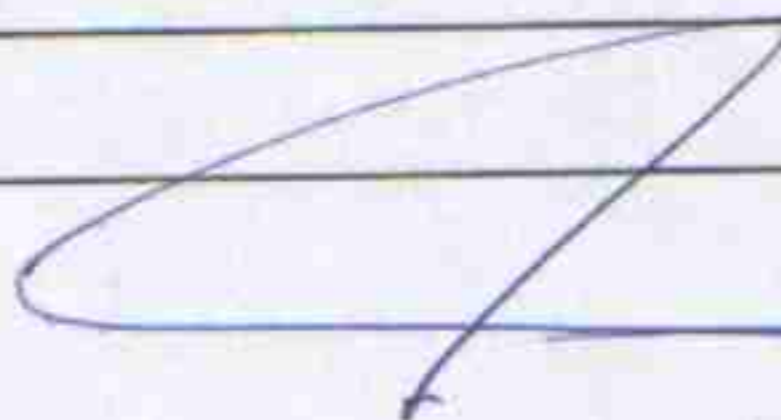


АНКЕТА

Название организации:	АО "Мордовская электросеть"	
Организационно правовая форма	Акционерное общество	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	городское поселение Рузаевка	
ИНН	1324134775	
КПП	132401001	
Юридический адрес:	431449, Республика Мордовия, г.Рузаевка, ул.Луначарского, д.179"А"	
Почтовый адрес:	431449, Республика Мордовия, г.Рузаевка, ул.Луначарского, д.179"А"	
Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)	городское поселение Рузаевка	
Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации)	www.metsk.pdf	
	01.02.2017 г.	
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Ковалев Эдуард Владимирович
Номер контактного телефона/факса (приемная):	(8 83451) 2-16-21 / (8 83451) 2-20-51	
Email организации (для официальной рассылки):	metsk@yandex.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Туркова Елена Александровна, Тесленко Сергей Сергеевич
	Должность:	Начальник ОЭ и ТП, Начальник ПТО
Номер контактного телефона:	(8 83451) 2-16-21, (8 83451) 2-16-07	
Факс:	(8 83451) 2-20-51	
Email исполнителя:	tsstnciop@yandex.ru	

Руководитель организации:



Ковалев Эдуард Владимирович

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО "Мордовская электросеть"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год (факт)	2016 год			2018 год (план)	2019 год (план)	2020 год (план)
					план	факт	отклонение			
1	Снижение (увеличение) удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных относительно нормативов удельных расходов топлива, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	кг.у.т/Гкал	-19,20	-9,00	0,00	0,00	26,77	-171,65	-171,65	-171,65
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	190,58	180,42	171,647	198,42		171,647	171,647	171,647
1.2	Значение утвержденного норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством на каждый год	кг.у.т/Гкал	171,39	171,42	171,647	198,42				
2	Снижение (увеличение) технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, относительно нормативов технологических потерь, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	Гкал	1423,41	4812,67	0,00	0,00	0,00	45964,17	45964,17	45964,17
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	46614,31	45964,17	45970,61	45970,61		45964,17	45964,17	45964,17
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	45190,90	41151,50	45970,61	45970,61				
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	100,00	100,00	100	100	0,00			
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	53,70	55,87	54,1	39,06	-15,04	45	45,5	48
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,69	0,36		0,18	0,18			
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	-3,14	-3,32	1,11	0,00	-1,11	-26,00	-26,00	-26,00
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	28,97	29,92	26	27,11	1,11	26	26	26
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	25,83	26,6	27,11	27,11	0,00			

Руководитель, энергоснабжающей организации

Ковалев Эдуард Владимирович

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Туркова Елена Александровна, Тесленко Сергей Сергеевич
Начальник ОЭ и ТП, Начальник ПТО



Планировые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения АО "Мордовская электросеть"

№ п/п	Наименование показателя	факт 2014 года	факт 2015 года	2016 год		план организации на 2018 год	план организации на 2019 год	план организации на 2020 год
				план	факт			
1.	Планировые (фактические за прошлые периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения							
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,410	0,555	0,554	0,447	0,525	0,510	0,494
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	19,000	36,000	36,000	29,000	34,000	33,000	32,000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исполнении на начало года, км	46,529	64,391	64,829	64,829	64,433	64,433	64,433
	суммарная протяженность отстойника, реконструированных и модернизированных тепловых сетей в двухтрубном исполнении, введенных в эксплуатацию в соответствующем году, км	0,118	0,530	0,100	0,000	0,280	0,280	0,280
1.2.	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исполнении, км	46,329	64,829	64,829	64,433	64,433	64,433	64,433
	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,016	0,000	0,017	0,000	0,015	0,015	0,011
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	3,000	0,000	3,000	0,000	4,000	4,000	3,000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час	316,592	313,496	273,796	273,796	261,532	261,532	261,532
	суммарная мощность отстойника, реконструированных и модернизированных источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию, Гкал/час	1,204	12,000	18,804	6,536	-12,268		
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	313,496	273,796	273,840	261,532	261,532	261,532	261,532
2.	Планировые (фактические за прошлые периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения							
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенной к количеству нетопливной тепловой энергии, куб.м/Гкал	163,302	164,910		168,570			
2.2.	Отношение введенных технологических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети (п.2.2.1. * п.2.2.2. * п.2.2.3.)	2,433	1,886	2,071	2,087	2,087	2,087	2,087
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети	18876,346	22178,254	22193,853	22024,798	22024,798	22024,798	22024,798
2.2.2.	наружный диаметр трубопровода 21 -го участка, м	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
	наружный диаметр трубопровода 22 -го участка, м	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	наружный диаметр трубопровода 23 -го участка, м	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	наружный диаметр трубопровода 24 -го участка, м	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
	наружный диаметр трубопровода 25 -го участка, м	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	наружный диаметр трубопровода 26 -го участка, м	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	наружный диаметр трубопровода 27 -го участка, м	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	наружный диаметр трубопровода 28 -го участка, м	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	наружный диаметр трубопровода 29 -го участка, м	0,111	0,108	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
	наружный диаметр трубопровода 110 -го участка, м	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	наружный диаметр трубопровода 111 -го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	наружный диаметр трубопровода 112 -го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	наружный диаметр трубопровода 113 -го участка, м	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
2.2.3.	длина трубопровода 21 -го участка, м	1520,000	1520,000	1520,000	1520,000	1520,000	1520,000	1520,000
	длина трубопровода 22 -го участка, м	3520,000	3520,000	3520,000	3520,000	3520,000	3520,000	3520,000
	длина трубопровода 23 -го участка, м	5020,000	5020,000	5020,000	5020,000	5020,000	5020,000	5020,000
	длина трубопровода 24 -го участка, м	8630,000	8630,000	8630,000	8630,000	8630,000	8630,000	8630,000
	длина трубопровода 25 -го участка, м	7170,000	7170,000	7170,000	7170,000	7170,000	7170,000	7170,000
	длина трубопровода 26 -го участка, м	12010,000	12630,000	12630,000	12186,000	12186,000	12186,000	12186,000
	длина трубопровода 27 -го участка, м	16886,000	23286,000	23286,000	23226,000	23226,000	23226,000	23226,000
	длина трубопровода 28 -го участка, м	1490,000	2090,000	2090,000	2090,000	2090,000	2090,000	2090,000
	длина трубопровода 29 -го участка, м	17356,000	25266,000	25266,000	24454,000	24454,000	24454,000	24454,000
	длина трубопровода 110 -го участка, м	8204,000	14386,000	14386,000	14256,000	14256,000	14256,000	14256,000
	длина трубопровода 111 -го участка, м	5564,000	11342,000	11342,000	11462,000	11462,000	11462,000	11462,000
	длина трубопровода 112 -го участка, м	5208,000	14798,000	12306,000	12838,000	12838,000	12838,000	12838,000
	длина трубопровода 113 -го участка, м	320,000	839,000	839,000	836,000	836,000	836,000	836,000
	длина трубопровода 114 -го участка, м		1659,000	1659,000	1658,000	1658,000	1658,000	1658,000
	Выборка технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	45190,900	41151,500	45970,610	45970,610	45964,170	45964,170	45964,170



Ковален Зураб Владимирович

Начальник ОЭ и ТП, Начальник ПТО
Турова Елена Александровна, Тесленко Сергей Сергеевич

Должностное лицо, ответственное за составление формы

**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, предусмотренные
производственной программой организации на 2018 - 2020 годы**

АО "Мордовская электросеть"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Истекшие годы					Очередной период регулирования		
			2014	2015	2016		2018	2019	2020	
			факт	факт	План	Факт	Отклонение	План органи- зации	План органи- зации	План органи- зации
I. Показатели качества горячей воды										
1.1.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	количество проб горячей воды в местах поставки горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0	0	0	0	0,00	0	0	0
	общее количество отобранных проб	шт.	20	40	20	20	0,00	20	20	20
1.2.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0
	количество проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0	0	0	0	0,00	0	0	0
	общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения	шт.	20	40	40	40	0,00	40	40	40
II Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения										
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	1,44	0,52	0,66	0,52	-0,14	0,63	0,63	0,63
	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором ГВС местах исполнения обязательств организации, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС	ед.	26	19	24	19	-5,00	23	23	23
	протяженность водопроводной сети	км	18,062	36,562	36,562	36,562	0,00	36,562	36,562	36,562
2.2.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей транспортировку горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на водопроводных сетях ГВС, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (для транспортировщиков)	ед./км	1,44	0,52	0,66	0,52	-0,14	0,46	0,46	0,46
	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором транспортировки горячей воды местах исполнения обязательств организации, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС	ед.	26	19	24	19	-5,00	17	17	17
	протяженность водопроводной сети	км	18,062	36,562	36,562	36,562	0,00	36,562	36,562	36,562
III Показатели энергетической эффективности										
3.1.	Доля потерь воды в ЦС ГВС при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,11	0,09	0,00	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
	объем потерь воды в ЦС ГВС при ее транспортировке	тыс.куб.м	73,438	50,564		20,545	20,55			
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	677,967	568,87	588,66	507,603	-81,06	487,058	487,058	487,058
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	0,06341	0,09835	0,06446	0,10412	0,03966	0,06430	0,06430	0,06430
	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	38333,00	50977,77	37944,62	50714,50	12769,88	31317,83	31317,83	31317,83
	объем подогретой горячей воды	куб.м	604529,00	518307,00	588660,00	487058,00	-101602,00	487058,00	487058,00	487058,00

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Ковалев Эдуард Владимирович

Туркова Елена Александровна, Тесленко Сергей
Сергеевич

