

АНКЕТА

Название организации:	ОАО "Мордовэлектротеплосеть"	
Организационно правовая форма	Открытое 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.ru	
	30.03.2016 г.	
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Голянин Александр Александрович
Номер контактного телефона/факса (приемная):	(8 834 51)2-16-21	
Email организации (для официальной рассылки):	metsk@yandex.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Туркова Елена Александровна, Уварова Наталья Викторовна, Сураева Вера Михайловна
	Должность:	Начальник управления экономики и тарифной политики, Начальник ПТО, Начальник отдела
Номер контактного телефона:	(8 834 51)2-16-20	
Факс:	(8 834 51)2-16-21	
Email исполнителя:	pto-metsk@yandex.ru	

Руководитель организации:



 Голянин Александр Александрович

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОАО "Мордовэлектротеплосеть"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015 год
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	-9.00
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	180.42
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	171.42
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	4812.67
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	45964.17
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	41151.50
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	100.00
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	55.87
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0.36
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	-3.32
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	29.92
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	26.60

Руководитель энергоснабжающей организации



Должностное лицо, ответственное за составление формы

Голянин Александр
Александрович

Туркова Елена
Александровна, Уварова
Наталья Викторовна,
Сураева Вера Михайловна
Начальник управления
экономики и тарифной
политики, Начальник ПТО,
Начальник отдела сбыта и
учета тепловой энергии

Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

ОАО "Мордовэлектротеплосеть"

№ п/п	Наименование показателя	факт 2015 года
1.	Плановые (фактические за прошедшие 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	0.555
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	36.000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км	64.391
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км	0.530
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	64.829
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0.000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0.000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час	313.496
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час	12.000
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	273.796
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения	
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	1.856
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. = п.2.2.2. * п.2.2.3.)	22175.254
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0.626
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0.529
	наружный диаметр трубопроводов J3- го участка, м	0.426
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0.325
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0.273
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м	0.219
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м	0.159
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м	0.133
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м	0.108
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м	0.089
	наружный диаметр трубопроводов J11 - го участка, м	0.076
	наружный диаметр трубопроводов J12 - го участка, м	0.057
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	1520.000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	3520.000
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	5020.000
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	8630.000
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	7170.000
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	12630.000
	длина трубопроводов J7 - го участка, м	23286.000
	длина трубопроводов J8 - го участка, м	2090.000
	длина трубопроводов J9 - го участка, м	25266.000
	длина трубопроводов J10 - го участка, м	14386.000
	длина трубопроводов J11 - го участка, м	11342.000
	длина трубопроводов J12 - го участка, м	14798.000
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	41151.500



Руководитель энергообеспечивающей организации

Голянин Александр Александрович

Начальник управления экономики и тарифной политики, Начальник ПТО, Начальник отдела сбыта и учета тепловой энергии

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

ОАО "Мордовэлектротеплосеть"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2015 год
			факт
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!
	количество проб горячей воды в местах поставки горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0
	общее количество отобранных проб	шт.	40
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
	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
	общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения	шт.	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	0.52
	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.	19
	протяженность водопроводной сети	км	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	0.52
	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.	19
	протяженность водопроводной сети	км	36.562
III Показатели энергетической эффективности			
3.1.	Доля потерь воды в ЦС ГВС при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0.09
	объем потерь воды в ЦС ГВС при ее транспортировке	тыс.куб.м	50.563
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	568.87
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	89.61
	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	50977.77
	объем подогретой горячей воды	куб.м.	568.87

Руководитель организации:

Голянин Александр
Александрович
Туркова Елена
Александровна,
Уварова Наталья
Викторовна, Сураева
Вера Михайловна

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

