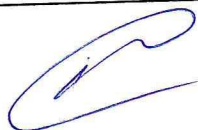


АНКЕТА

Название организации:	Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"	
Организационно правовая форма	Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	городское поселение Рузаевка	
ИНН	1324134775	
КПП	132401001	
Юридический адрес:	431449, РМ, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д. 179, корпус А	
Почтовый адрес:	431449, РМ, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д. 179, корпус 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.mek-ao.ru	
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)	Аржанов Павел Николаевич
	Должность:	Заместитель главного инженера - начальник ПТО
Номер контактного телефона:	8 (83451) 2-16-21 / 8 (83451) 2-11-67	
Факс:	8 (83451) 2-20-51	
Email исполнителя:	apn-mesk@yandex.ru	

Руководитель организации:



Ковалев Эдуард Владимирович

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год (факт)	2019 год (факт)	2020 год			2021 год (план)	2022 год (план)	2023 год (план)	2024 год (план)	2025 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	22,22	12,31			-17,61	180,90	180,90			
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	162,50	172,41		165,29						
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	184,72	184,72	182,90			180,90	180,90			
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	-22103,72	-5847,00			7865,94	49665,27	45217,77			
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	50042,58	50042,58	50042,58			49665,27	45217,77			
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	72146,30	55889,58		57908,52						
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	100,00	100,00			
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	82,69	84,20	84,50		-84,50	85,27	87,00			
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	-3,20	0,00	-26,30	21,81	48,11	-26,30	-26,30			
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	26,30	22,67	26,30		-26,30	26,30	26,30			
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	23,1	22,67		21,81	21,81					



Руководитель энергоснабжающей организации

М.П. [подпись]

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Ковалев Эдуард Владимирович

Аржанов Павел Николаевич
Заместитель главного инженера - начальник ПТО

Планы и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

№ п/п	Наименование показателя	факт 2018 года	факт 2019 года	2020 год			план организации на 2021 год	план организации на 2022 год	план организации на 2023 год	план организации на 2024 год	план организации на 2025 год
				план	факт	отклонение					
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	0,388	0,357	0,000	0,347	0,347	0,000	0,000			
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	25,000	23,000	0,000	22,000	22,000	0,000	0,000			
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км	64,359	64,359	64,359	63,389	-0,970	63,389	63,389			
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км	0,564	0,070	0,070	0,000	-0,070	0,630	1,680			
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	64,359	64,359	64,359	63,389	-0,970	63,389	63,389			
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час	261,532	249,242	252,350	249,342	-3,008	249,342	249,342			
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час	11,010	28,000	0,086	0,000	-0,086	0,000	12,000			
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	249,532	252,342	252,350	249,342	-3,008	249,342	249,342			
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	135,800	143,860	152,978	137,446	-15,532	150,855	150,855			
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	3,277	2,539	2,273	2,659	0,386	2,280	2,076			
2.2.1.	Материальная характеристика тепловой сети = п.2.2.2 * п.2.2.3 (п.2.2.1.)	22014,462	22014,462	22014,462	21778,602	-235,860	21778,602	21778,602			
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,626	0,626	0,626	0,626	0,000	0,626	0,626			
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,529	0,529	0,529	0,529	0,000	0,529	0,529			
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м	0,426	0,426	0,426	0,426	0,000	0,426	0,426			
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0,325	0,325	0,325	0,325	0,000	0,325	0,325			
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0,273	0,273	0,273	0,273	0,000	0,273	0,273			
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м	0,219	0,219	0,219	0,219	0,000	0,219	0,219			
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м	0,159	0,159	0,159	0,159	0,000	0,159	0,159			
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м	0,129	0,129	0,129	0,129	0,000	0,129	0,129			
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м	0,111	0,111	0,111	0,111	0,000	0,111	0,111			
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м	0,089	0,089	0,089	0,089	0,000	0,089	0,089			
	наружный диаметр трубопроводов J11 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076	0,000	0,076	0,076			
	наружный диаметр трубопроводов J12 - го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057	0,000	0,057	0,057			
	наружный диаметр трубопроводов J13 - го участка, м	0,048	0,048	0,048	0,048	0,000	0,048	0,048			
	наружный диаметр трубопроводов J14 - го участка, м	0,032	0,032	0,032	0,032	0,000	0,032	0,032			
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	1520,000	1520,000	1520,000	1520,000	0,000	1520,000	1520,000			
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	3520,000	3520,000	3520,000	3520,000	0,000	3520,000	3520,000			
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	5020,000	5020,000	5020,000	5020,000	0,000	5020,000	5020,000			
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	8630,000	8630,000	8630,000	8630,000	0,000	8630,000	8630,000			
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	7170,000	7170,000	7170,000	7170,000	0,000	7170,000	7170,000			
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	12186,000	12186,000	12186,000	12186,000	0,000	12186,000	12186,000			
	длина трубопроводов J7 - го участка, м	23226,000	23226,000	23226,000	22666,000	-560,000	22666,000	22666,000			
	длина трубопроводов J8 - го участка, м	2090,000	2090,000	2090,000	2090,000	0,000	2090,000	2090,000			
	длина трубопроводов J9 - го участка, м	24454,000	24454,000	24454,000	23234,000	-1220,000	23234,000	23234,000			
	длина трубопроводов J10 - го участка, м	14256,000	14256,000	14256,000	14256,000	0,000	14256,000	14256,000			
	длина трубопроводов J11 - го участка, м	11362,000	11362,000	11362,000	11242,000	-120,000	11242,000	11242,000			
	длина трубопроводов J12 - го участка, м	12790,000	12790,000	12790,000	12750,000	-40,000	12750,000	12750,000			
	длина трубопроводов J13 - го участка, м	836,000	836,000	836,000	836,000	0,000	836,000	836,000			
	длина трубопроводов J14 - го участка, м	1658,000	1658,000	1658,000	1658,000	0,000	1658,000	1658,000			
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	72146,300	55889,580	50042,580	57908,520	7865,940	49665,270	45217,770			

Ковалев Эдуард Владимирович

Заместитель главного инженера - начальник ПТО
Аржанов Павел Николаевич



Handwritten initials and signatures at the bottom left of the page.

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, предусмотренные производственной программой организации на 2019 - 2021 годы

Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Истекшие годы					2021	Очередной период регулирования			
			2018	2019	2020				2022	2023	2024	2025
			факт	факт	План	Факт	Отклонение	План органи-зации	План органи-зации	План органи-зации	План органи-зации	План РСТ РМ
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!	0,00	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00			
	количество проб горячей воды в местах поставки горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	общее количество отобранных проб	шт.	40,00	40,00	0,00	40,00	40,00	0,00	0,00			
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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0			
	общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения	шт.	40,00	40,00	0,00	40,00	40,00	0	0			
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	0,22	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,00			
	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.	8,00	7,00	0,00	7,00	7,00	0,00	0,00			
	протяженность водопроводной сети	км	36,56	36,56	36,56	36,56	0,00	36,56	36,56			
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	0,22	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,00			
	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.	8,00	7,00	0,00	7,00	7,00	0,00	0,00			
	протяженность водопроводной сети	км	36,56	36,56	36,56	36,56	0,00	36,56	36,56			
III Показатели энергетической эффективности												
3.1.	Доля потерь воды в ЦС ГВС при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	объем потерь воды в ЦС ГВС при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб. м	478,164	457,132	453,504	424,506	-29,00	438,41	438,41			
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06322	0,06432	0,06437	0,06397	-0,00040	0,06462	0,06462			
	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	30230,65	29404,98	29190,72	27154,98	-2035,74	28328,64	28328,64			
	объем подогретой горячей воды	куб. м.	478163,65	457132,20	453504,00	424505,99	-28998,01	438410,00	438410,00			

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Ковалев Эдуард Владимирович

Аржанов Павел Николаевич

Заместитель главного инженера - начальник ПТО