

## 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)	<a href="http://www.mek-ao.ru">www.mek-ao.ru</a>	
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):	<a href="mailto:metsk@yandex.ru">metsk@yandex.ru</a>	
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:	<a href="mailto:apn-mesk@yandex.ru">apn-mesk@yandex.ru</a>	

Руководитель организации:

Ковалев Эдуард Владимирович

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год (факт)	2020 год (факт)	2021 год			2022 год (план)	2023 год (план)	2024 год (план)	2025 год (план)	2026 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	12,31	17,61			-12,41	180,90	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	172,41	165,29		168,49						
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	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	-5847,00	-7865,94			6929,20	45217,77	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	50 042,58	50 042,58	49 665,27			45 217,77				
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	55 889,58	57 908,52		56 594,47						
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	100,00				
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	84,20	84,50	85,27	81,16	-4,11	87,00				
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,00				
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	-3,63	-4,49	-26,30	21,70	48,00	-26,30	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	26,30	26,30	26,30			-26,30	26,30			
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	22,67	21,81		21,70	21,70					

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

Ковалев Эдуард Владимирович

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Аржанов Павел Николаевич

*12.05.2021* *Мордовская электросетевая компания* *Аржанов Павел Николаевич*

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

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	факт 2020 года	2021 год			план организации на 2022 год	план организации на 2023 год	план организации на 2024 год	план организации на 2025 год	план организации на 2026 год
				план	факт	отклонение					
<b>1.</b>	<b>Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения</b>										
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,357	0,347	0,000	0,207	0,207	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	23,000	22,000	0,000	13,000	13,000	0,000				
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км	64,359	63,389	63,389	62,059	-1,330	62,059				
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км	0,070	0,000	0,411	0,831	0,420	0,320				
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	64,359	63,389	63,389	62,059	-1,330	62,059				
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	0,004	0,004	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	1,000	1,000	0,000				
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час	249,348	249,348	249,348	249,348	0,000	249,348				
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час					0,000					
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	249,348	249,348	249,348	249,348	0,000	249,348				
<b>2.</b>	<b>Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения</b>										
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	143,860	137,446	150,855	140,629	-10,227	151,097				
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети	2,539	2,659	2,280	2,670	0,389	2,133	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. * п.2.2.2. * п.2.2.3.)	22014,462	21778,602	21778,602	21200,354	-578,248	21200,354	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,626	0,626	0,626	0,626	0,000	0,626				
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,529	0,529	0,529	0,529	0,000	0,529				
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м	0,426	0,426	0,426	0,426	0,000	0,426				
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0,325	0,325	0,325	0,325	0,000	0,325				
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0,273	0,273	0,273	0,273	0,000	0,273				
	наружный диаметр трубопровода J6 - го участка, м	0,219	0,219	0,219	0,219	0,000	0,219				
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м	0,159	0,159	0,159	0,159	0,000	0,159				
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м	0,129	0,129	0,129	0,129	0,000	0,129				
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м	0,111	0,111	0,111	0,111	0,000	0,111				
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м	0,089	0,089	0,089	0,089	0,000	0,089				
	наружный диаметр трубопроводов J11 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076	0,000	0,076				
	наружный диаметр трубопроводов J12 - го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057	0,000	0,057				
	наружный диаметр трубопроводов J13 - го участка, м	0,048	0,048	0,048	0,048	0,000	0,048				
	наружный диаметр трубопроводов J14 - го участка, м	0,032	0,032	0,032	0,032	0,000	0,032				
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	1520,000	1520,000	1520,000	1520,000	0,000	1520,000				
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	3520,000	3520,000	3520,000	3520,000	0,000	3520,000				
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	5020,000	5020,000	5020,000	4620,000	-400,000	4620,000				
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	8630,000	8630,000	8630,000	8610,000	-20,000	8610,000				
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	7170,000	7170,000	7170,000	6600,000	-570,000	6600,000				
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	12186,000	12186,000	12186,000	12186,000	0,000	12186,000				
	длина трубопроводов J7 - го участка, м	23226,000	22666,000	22666,000	21434,000	-1232,000	21434,000				
	длина трубопроводов J8 - го участка, м	2090,000	2090,000	2090,000	2090,000	0,000	2090,000				
	длина трубопроводов J9 - го участка, м	24454,000	23234,000	23234,000	22740,000	-494,000	22740,000				
	длина трубопроводов J10 - го участка, м	14256,000	14256,000	14256,000	14312,000	56,000	14312,000				
	длина трубопроводов J11 - го участка, м	11362,000	11242,000	11242,000	11242,000	0,000	11242,000				
	длина трубопроводов J12 - го участка, м	12790,000	12750,000	12750,000	12750,000	0,000	12750,000				
	длина трубопроводов J13 - го участка, м	836,000	836,000	836,000	836,000	0,000	836,000				
	длина трубопроводов J14 - го участка, м	1658,000	1658,000	1658,000	1658,000	0,000	1658,000				
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	55 889,58	57 908,52	49 665,27	56 594,47	6 929,20	45 217,77				

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

Ковалев Эдуард Владимирович

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Аржанов Павел Николаевич

## Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021					2022	Очередной период регулирования				
			2019	2020	2021		План органи-зации		2023	2024	2025	2026	2027
			факт	факт	План	Факт		Отклонение					
<b>I. Показатели качества горячей воды</b>													
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!	0,00	0,00	0,00	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	0	0	0	0,00	0					
	общее количество отобранных проб	шт.	40	40	40	40	0,00	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	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	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					
	общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения	шт.	40	40	40	40	0,00	40					
<b>II Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения</b>													
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	0,19	0,19	0,00	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	7	7	0	9	9,00	0					
	протяженность водопроводной сети	км	36,56	36,56	0	36,56	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	0,19	0,19	0,00	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	7	7	0	9	9,00	0					
	протяженность водопроводной сети	км	36,56	36,56	0	36,56	36,56	36,56					
<b>III Показатели энергетической эффективности</b>													
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	0,00	0,00	0,00	0,00
	объем потерь воды в ЦС ГВС при ее транспортировке	тыс. куб.м					0,00						
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб.м	457,13	453,50	438,41	404,10	-34,31	385,74					
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	29 404,98	29 190,72	28 328,64	25 728,20	-2600,44	25 589,83					
	объем подогретой горячей воды	куб.м	457 132	453 504	438 410	404 099	- 34 311	385 743					

Руководитель организации:

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Ковален Эдуард Владимирович

Аржанов Павел Николаевич

Заместитель главного инженера - начальник ПТО


