

# АНКЕТА

Название организации:	МУП "Ардатовтеплосеть"	
Организационно правовая форма	унитарное предприятие ,основанное на праве хозяйственного ведения	
Система налогообложения организации	Упрощенная система налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	Городское поселение Ардатов	
ИНН	1301063574	
КПП	130101001	
Юридический адрес:	431861 Мордоия г.Ардатов, Микрорайон-1, д.36	
Почтовый адрес:	431860 Мордовия, г Ардатов, Микрорайон-1,д 36"а"	
Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)	Городское поселение Ардатов	
Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации)		
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Тепайкин С.А.
Номер контактного телефона/факса (приемная):	8 834 31 32-111	
Email организации (для официальной рассылки):	teploarrd@moris.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Леонова И.В.
	Должность:	Экономист
Номер контактного телефона:	8 834 31 32-280	
Факс:	8 834 31 32-280	
Email исполнителя:	teploarrd@moris.ru	

Руководитель организации:

Тепайкин С.А.



**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
МУП "Ардатовтеплосеть"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022 год (факт)	2023 год (факт)	2024 год			2025 год (план)	2026 год (план)	2027 год (план)	2028 год (план)	2029 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	-0,58	-1,15			5,50	161,36	161,36	161,36	163,89	163,89
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	164,48	162,51		166,78						
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	163,90	161,36	161,28			161,36	161,36	161,36	163,89	163,89
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	-396,19	-536,66			14,59	2502,23	2502,23	2502,23	2502,23	2502,23
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2379,00	2502,23	2502,23			2502,23	2502,23	2502,23	2502,23	2502,23
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	2775,19	3038,89		2516,82						
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	36,00	36,00	36,00	36,00	0,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	70,00	60,00	60,00	60,00	0,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					0,00					
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	2,41	0,08	-21,51	23,27	44,79	-21,51	-21,51	-21,51	-21,51	-21,51
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	19,92	21,51	21,51		-21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	22,33	21,59		23,27	23,27					

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Тепайкин С.А.

Леонова И.В.



Планоые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

МУП "Ардатовтеплосеть"

№ п/п	Наименование показателя	факт 2022 года	факт 2023 года	2024 год			план организации на 2025 год	план организации на 2026 год	план организации на 2027 год	план организации на 2028 год	план организации на 2029 год
				план	факт	отклонение					
1.	Планоые (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	0,000	0,000	0,000	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 тепловых сетях за год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км	6,818	6,831	6,831	6,831	0,000	6,831	6,831	6,831	6,831	6,831
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	6,818	6,831	6,831	6,831	0,000	6,831	6,831	6,831	6,831	6,831
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	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	0,000	0,000	0,000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час	14,000	14,000	14,000	14,000	0,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	14,000	14,000	14,000	14,000	0,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
2.	Планоые (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	138,120	136,720	136,530	139,780	3,250	135,860	135,860	135,860	135,860	135,860
2.2.	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	3,313	3,578	2,946	2,964	0,017	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946
2.2.1	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. + п.2.2.2. * п.2.2.3.)	837,601	849,261	849,261	849,261	0,000	849,261	849,261	849,261	849,261	849,261
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,219	0,219	0,219	0,219	0,000	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,089	0,089	0,089	0,089	0,000	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057	0,000	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0,159	0,159	0,159	0,159	0,000	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0,108	0,108	0,108	0,108	0,000	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076	0,000	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м	0,032	0,032	0,032	0,032	0,000	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м	0,273	0,273	0,273	0,273	0,000	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м		0,045	0,045	0,045	0,000	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м					0,000					
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	795,000	905,000	905,000	905,000	0,000	905,000	905,000	905,000	905,000	905,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	597,000	521,000	521,000	521,000	0,000	521,000	521,000	521,000	521,000	521,000
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	1061,000	1134,000	1134,000	1134,000	0,000	1134,000	1134,000	1134,000	1134,000	1134,000
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	1815,000	1815,000	1815,000	1815,000	0,000	1815,000	1815,000	1815,000	1815,000	1815,000
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	1691,000	1582,000	1582,000	1582,000	0,000	1582,000	1582,000	1582,000	1582,000	1582,000
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	632,000	652,000	652,000	652,000	0,000	652,000	652,000	652,000	652,000	652,000
	длина трубопроводов J7 - го участка, м	130,000	80,000	80,000	80,000	0,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
	длина трубопроводов J8 - го участка, м	97,000	97,000	97,000	97,000	0,000	97,000	97,000	97,000	97,000	97,000
	длина трубопроводов J9 - го участка, м		45,000	45,000	45,000	0,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
	длина трубопроводов J10 - го участка, м					0,000					
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии на тепловых сетях, Гкал	2775,188	3038,887	2502,230	2516,823	14,593	2502,230	2502,230	2502,230	2502,230	2502,230

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Теплосети С.А.

Леонова И.В.

