

## АНКЕТА

<b>Название организации:</b>	Муниципальное унитарное предприятие Инсарского муниципального района "Энергосервис"	
<b>Организационно правовая форма</b>	Муниципальное унитарное предприятие	
<b>Система налогообложения организации</b>	Упрощенная система налогообложения	
<b>Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)</b>	Инсарский муниципальный район	
<b>ИНН</b>	1309084086	
<b>КПП</b>	130901001	
<b>Юридический адрес:</b>	431430, Республика Мордовия, г. Инсар, ул. Московская, д. 91 "г"	
<b>Почтовый адрес:</b>	431430, Республика Мордовия, г. Инсар, ул. Московская, д. 91 "г"	
<b>Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)</b>	Городское поселение Инсар	
<b>Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации)</b>	<a href="https://insar-r13.gosweb.gosuslugi.ru/">https://insar-r13.gosweb.gosuslugi.ru/</a>	
	06.02.2025г.	
<b>Руководитель организации</b>	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Пыхтин Виктор Васильевич
<b>Номер контактного телефона/факса (приемная):</b>	8-83449-2-17-31	
<b>Email организации (для официальной рассылки):</b>	insetset@moris.ru	
<b>Должностное лицо, ответственное за предоставление информации</b>	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Петрова Елена Владимировна
	Должность:	Главный экономист
<b>Номер контактного телефона:</b>	8-83449-2-12-74	
<b>Факс:</b>	8-83449-2-17-31	
<b>Email исполнителя:</b>	insetset@moris.ru	

Руководитель организации:



Пыхтин Виктор Васильевич

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
Муниципальное унитарное предприятие Инсарского муниципального района "Энергосервис"**

№ 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	3,41	-0,49			160,85	160,85	160,85	160,85	0,00	0,00
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг. у. т./Гкал	157,44	161,34	150,08							
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	160,85	160,85	160,85			160,85	160,85	160,85		
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	-3418,54	-3242,16				368,69	3608,69	3608,69	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			3608,69			368,69	3608,69	3608,69		
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	3418,54	3242,16		3570,989						
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%									0,00	
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	75,00	76,00	76	76		77	77	78		
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	10,28	10,28	10,282	10,282		10,282	10,282	10,282		
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт. ч/Гкал	-1,04	-2,59	-31,80	28,77		31,80	-31,80	-31,80	0,00	0,00
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт. ч/Гкал	30,78	31,8	31,8			31,8	31,8	31,8		
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт. ч/Гкал	29,74	29,21	28,77			28,77				



Руководитель энергоснабжающей организации  
 М.П. *Петрова Елена Владимировна*  
 Должностное лицо, ответственное за составление формы

Пыхтин Виктор Васильевич

Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
Муниципальное унитарное предприятие Истринского муниципального района "Энергосервис"

№ п/п	Наименование показателя	2024 год		план отклонение	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
		факт	план						
<b>Плановые (фактические за прошлые периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения</b>									
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
1.1.	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год			0,000					
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исполнении на начало года, км			0,000					
	суммарная протяженность строящихся реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исполнении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км			0,000					
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
	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	21,000	21,800	0,000	21,800	21,800	21,800	21,800	
	суммарная мощность строящихся реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час			0,000					
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	21,000	21,800	0,000	21,800	21,800	21,800	21,800	

№ п/п	Наименование показателя	2024 год		план отклонение	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
		факт	план						
<b>Плановые (фактические за прошлые периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения</b>									
2.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенной к мощности источника тепловой энергии, куб.м/Гкал	2,377	2,254	-0,165	2,509	2,509	2,509	0,000	0,000
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети	1438,287	1438,287	0,000	1438,287	1438,287	1438,287	0,000	0,000
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети								
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов 11 - го участка, м	0,100	0,100	0,000	0,100	0,100	0,100	0,000	0,000
	наружный диаметр трубопроводов 12 - го участка, м	0,125	0,125	0,000	0,125	0,125	0,125	0,000	0,000
	наружный диаметр трубопроводов 13 - го участка, м	0,150	0,150	0,000	0,150	0,150	0,150	0,000	0,000
	наружный диаметр трубопроводов 14 - го участка, м	0,188	0,188	0,000	0,188	0,188	0,188	0,000	0,000
	наружный диаметр трубопроводов 15 - го участка, м	0,250	0,250	0,000	0,250	0,250	0,250	0,000	0,000
	наружный диаметр трубопроводов 16 - го участка, м	0,300	0,300	0,000	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000
	наружный диаметр трубопроводов 17 - го участка, м			0,000					
	наружный диаметр трубопроводов 18 - го участка, м			0,000					
	наружный диаметр трубопроводов 19 - го участка, м			0,000					
2.2.3.	наружный диаметр трубопроводов 110 - го участка, м	6729,000	6729,000	0,000	6729,000	6729,000	6729,000	0,000	0,000
	длина трубопроводов 12 - го участка, м	783,000	783,000	0,000	783,000	783,000	783,000	0,000	0,000
	длина трубопроводов 13 - го участка, м	752,000	752,000	0,000	752,000	752,000	752,000	0,000	0,000
	длина трубопроводов 14 - го участка, м	1474,000	1474,000	0,000	1474,000	1474,000	1474,000	0,000	0,000
	длина трубопроводов 15 - го участка, м	454,000	454,000	0,000	454,000	454,000	454,000	0,000	0,000
	длина трубопроводов 16 - го участка, м	547,000	547,000	0,000	547,000	547,000	547,000	0,000	0,000
	длина трубопроводов 17 - го участка, м			0,000					
	длина трубопроводов 18 - го участка, м			0,000					
	длина трубопроводов 19 - го участка, м			0,000					
2.3.	Величина фактических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	3418,540	3242,164	-237,701	3608,690	3608,690	3608,690	3608,690	0,000

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.  
Должностное лицо, ответственное за составление формы

Пухтин Виктор Васильевич  
Петрова Елена Владимировна

