

## АНКЕТА

<b>Название организации:</b>	ООО "Сервис-Центр"	
<b>Организационно правовая форма</b>	Общество с ограниченной ответственностью	
<b>Система налогообложения организации</b>	Общий режим налогообложения	
<b>Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)</b>	городское поселение Ковылкино	
<b>ИНН</b>	5821901692	
<b>КПП</b>	132301001	
<b>Юридический адрес:</b>	431350, Республика Мордовия, г. Ковылкино, ул. 40 Лет Октября, дом 10	
<b>Почтовый адрес:</b>	431350, Республика Мордовия, г. Ковылкино, ул. 40 Лет Октября, дом 10	
<b>Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)</b>	Городское поселение Ковылкино, Троицкое сельское поселение, Курнинское сельское поселение, Мордовско-вечкенинское сельское поселение	
<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://serviscentr13.ru/">https://serviscentr13.ru/</a>	
<b>Руководитель организации</b>	<b>Ф.И.О.:</b> (с расшифровкой)	Пильщиков Евгений Владимирович
<b>Номер контактного телефона/факса (приемная):</b>	8(8342)272104	
<b>Email организации (для официальной рассылки):</b>	tarif223218@gmail.com	
<b>Должностное лицо, ответственное за предоставление информации</b>	<b>Ф.И.О.:</b> (с расшифровкой)	Пильщиков Евгений Владимирович
	<b>Должность:</b>	Директор
<b>Номер контактного телефона:</b>	8(8342)272104	
<b>Факс:</b>		
<b>Email исполнителя:</b>	tarif223218@gmail.com	

Руководитель организации:

Пильщиков Евгений Владимирович



**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 год (факт)	2024 год (факт)	2025 год			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	-4,43	-8,62		-4,45	161,46	161,46	161,46	161,46	161,46
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	165,88	170,08	157,01						
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	161,46	161,46	161,46		161,46	161,46	161,46	161,46	161,46
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	0,00	0,00		0,00	11391,81	11391,81	11391,81	11391,81	11391,81
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	11 391,81	11 391,81	11 391,81		11 391,81	11 391,81	11 391,81	11 391,81	11 391,81
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	11 391,81	11 391,81	11 391,81		11 391,81				
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	76,30	76,98		0,00					
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	78,26	81,00		0,00					
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				0,00					
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	3,88	5,63	-26,44	54,82	-26,44	-26,44	-26,44	-26,44	-26,44
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	21,40	21,40	26,44	-26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	25,28	27,03	28,38	28,38					

Руководитель энергоснабжающей организации  
М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Пильщиков Евгений Владимирович

Пильщиков Евгений Владимирович



Планировые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

0

№ п/п	Наименование показателя	факт 2023 года	факт 2024 года	2025 год		отклонение	план организации на 2026 год	план организации на 2028 год	план организации на 2029 год	план организации на 2030 год
				план	факт					
<b>1. Планировые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов систем централизованного теплоснабжения</b>										
1.1.	Количество преградений 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
	фактическое количество преградений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год									
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исполнении на начало года, км	35,41	35,41	35,409	35,409	0,000	35,409	35,409	35,409	35,409
	суммарная протяженность стропильных, реконструируемых и модернизационных тепловых сетей в двухтрубном исполнении, введенных в эксплуатацию в соответствующем году, км					0,000				
1.2.	Количество преградений 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
	фактическое количество преградений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии									
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час	63,13	63,13	63,133	63,133	0,000	63,133	63,133	63,133	63,133
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизационных источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию, Гкал/час					0,000				
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	63,133	63,133	63,133	63,133	0,000	63,133	63,133	63,133	63,133
<b>2. Планировые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения</b>										
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	144,88	141,09	134,04	131,29	-2,747	135,73	135,735	135,735	135,735
2.2.	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к максимальной характеристике тепловой сети	0,995	0,995	0,995	0,995	0,000	0,995	0,995	0,995	0,995
2.2.1.	максимальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. - п.2.2.2. * п.2.2.3.)	11446,716	11446,716	11446,716	11446,716	0,000	11446,716	11446,716	11446,716	11446,716
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 -го участка, м	0,03	0,03	0,03	0,03	0,000	0,03	0,03	0,03	0,03
	наружный диаметр трубопроводов J2 -го участка, м	0,05	0,05	0,05	0,05	0,000	0,05	0,05	0,05	0,05
	наружный диаметр трубопроводов J3 -го участка, м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,000	0,06	0,06	0,06	0,06
	наружный диаметр трубопроводов J4 -го участка, м	0,08	0,08	0,08	0,08	0,000	0,08	0,08	0,08	0,08
	наружный диаметр трубопроводов J5 -го участка, м	0,09	0,09	0,09	0,09	0,000	0,09	0,09	0,09	0,09
	наружный диаметр трубопроводов J6 -го участка, м	0,11	0,11	0,11	0,11	0,000	0,11	0,11	0,11	0,11
	наружный диаметр трубопроводов J7 -го участка, м	0,13	0,13	0,13	0,13	0,000	0,13	0,13	0,13	0,13
	наружный диаметр трубопроводов J8 -го участка, м	0,16	0,16	0,16	0,16	0,000	0,16	0,16	0,16	0,16
	наружный диаметр трубопроводов J9 -го участка, м	0,22	0,22	0,22	0,22	0,000	0,22	0,22	0,22	0,22
	наружный диаметр трубопроводов J10 -го участка, м	0,27	0,27	0,27	0,27	0,000	0,27	0,27	0,27	0,27
	наружный диаметр трубопроводов J11 -го участка, м	0,33	0,33	0,33	0,33	0,000	0,33	0,33	0,33	0,33
	наружный диаметр трубопроводов J12 -го участка, м	0,38	0,38	0,38	0,38	0,000	0,38	0,38	0,38	0,38
	наружный диаметр трубопроводов J13 -го участка, м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	длина трубопроводов J1 -го участка, м	566,78	566,78	566,78	566,78	0,000	566,78	566,78	566,78	566,78
	длина трубопроводов J2 -го участка, м	386,62	386,62	386,62	386,62	0,000	386,62	386,62	386,62	386,62
	длина трубопроводов J3 -го участка, м	3734,15	3734,15	3734,15	3734,15	0,000	3734,15	3734,15	3734,15	3734,15
	длина трубопроводов J4 -го участка, м	3454,36	3454,36	3454,36	3454,36	0,000	3454,36	3454,36	3454,36	3454,36
	длина трубопроводов J5 -го участка, м	6701,44	6701,44	6701,44	6701,44	0,000	6701,44	6701,44	6701,44	6701,44
	длина трубопроводов J6 -го участка, м	12779,34	12779,34	12779,34	12779,34	0,000	12779,34	12779,34	12779,34	12779,34
	длина трубопроводов J7 -го участка, м	3432,80	3432,80	3432,80	3432,80	0,000	3432,80	3432,80	3432,80	3432,80
	длина трубопроводов J8 -го участка, м	21333,61	21333,61	21333,61	21333,61	0,000	21333,61	21333,61	21333,61	21333,61
	длина трубопроводов J9 -го участка, м	14738,32	14738,32	14738,32	14738,32	0,000	14738,32	14738,32	14738,32	14738,32
	длина трубопроводов J10 -го участка, м	6897,10	6897,10	6897,10	6897,10	0,000	6897,10	6897,10	6897,10	6897,10
	длина трубопроводов J11 -го участка, м	1089,16	1089,16	1089,16	1089,16	0,000	1089,16	1089,16	1089,16	1089,16
	длина трубопроводов J12 -го участка, м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
	длина трубопроводов J13 -го участка, м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	11391,81	11391,81	11391,81	11391,81	0,000	11391,81	11391,81	11391,81	11391,81

Руководитель энергоснабжающей организации

М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Пыльковский Евгений Владимирович

Пыльковский Евгений Владимирович

