

АНКЕТА

Название организации:	Муниципальное предприятие г.о. Саранск "Саранское водопроводно-канализационное хозяйство"	
Организационно правовая форма	Муниципальные унитарные предприятия	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	Городской округ Саранск	
ИНН	1325022400	
КПП	132601001	
Юридический адрес:	430011, Республика Мордовия, г. Саранск, пер. Дачный, 2 "А"	
Почтовый адрес:	430011, Республика Мордовия, г. Саранск, пер. Дачный, 2 "А"	
Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)	Городской округ Саранск	
Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации)	http://vksar.ru/arhiv19.php	
	30.01.2020	
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Шохин Юрий Николаевич
Номер контактного телефона/факса (приемная):	8(8342)24-71-65 / 8(8342)24-62-09	
Email организации (для официальной рассылки):	vksar@mail.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Егорычева Евгения Юрьевна
	Должность:	ЭКОНОМИСТ
Номер контактного телефона:	8(8342)24-82-53	
Факс:	8(8342)24-62-09	
Email исполнителя:	vksar@mail.ru	

Руководитель организации:



[Handwritten signature]

Шохин Юрий Николаевич

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Муниципального предприятия г.о. Саранск "Саранское водопроводно-канализационное хозяйство"**

ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год (факт)	2018 год (факт)	2019 год			2020 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	0,00	0,00			0,00	0,00
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал						
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						
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	-8079,68	-9229,26			-2104,01	13078,99
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал			13078,99			13078,99
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	8079,68	9229,26		10974,9789		
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)	%					0,00	
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					0,00	
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход эл.энергии наработку (план)	кВт.ч/Гкал					0,00	
	Расход эл.энергии наработку (факт)	кВт.ч/Гкал					0,00	

Шохин Юрий Николаевич

Егорычева Евгения Юрьевна

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы



Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

Муниципальное предприятие г.о. Саранск "Саранское водопроводно-канализационное хозяйство"

ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

№ п/п	Наименование показателя	факт 2017 года	факт 2018 года	2019 год			план организации на 2020 год
				план	факт	отклонение	
1.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов систем централизованного теплоснабжения						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,124	0,834	0,824	0,422	-0,402	0,818
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	4	31	31	16	-15,000	31
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км	32,322	37,168	37,610	37,899	0,289	37,899
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км					0,000	
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	32,322	37,168	37,610	37,899	0,289	37,899
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
	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					0,000	
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час					0,000	
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час					0,000	
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					0,000	
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	0,614	0,696	0,986	0,824	-0,162	0,982

2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети = п.2.2.2. * п.2.2.3.)	(п.2.2.1.	13169,759	13267,409	13267,409	13325,209	57,800	13325,209
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м		0,100	0,100	0,100	0,100	0,000	0,100
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м		0,125	0,125	0,125	0,125	0,000	0,125
	наружный диаметр трубопроводов J3- го участка, м		0,150	0,150	0,150	0,150	0,000	0,150
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м		0,188	0,188	0,188	0,188	0,000	0,188
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м		0,200	0,200	0,200	0,200	0,000	0,200
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м		0,250	0,250	0,250	0,250	0,000	0,250
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м		0,300	0,300	0,300	0,300	0,000	0,300
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м		0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,500
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м						0,000	
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м						0,000	
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м		96881,900	97395,900	97395,900	97973,900	578,000	97973,900
	длина трубопроводов J2 - го участка, м		935,600	1305,600	1305,600	1305,600	0,000	1305,600
	длина трубопроводов J3 - го участка, м		13640,700	13640,700	13640,700	13640,700	0,000	13640,700
	длина трубопроводов J4 - го участка, м		528,800	528,800	528,800	528,800	0,000	528,800
	длина трубопроводов J5 - го участка, м		1280,000	1280,000	1280,000	1280,000	0,000	1280,000
	длина трубопроводов J6 - го участка, м		1322,000	1322,000	1322,000	1322,000	0,000	1322,000
	длина трубопроводов J7 - го участка, м		172,000	172,000	172,000	172,000	0,000	172,000
	длина трубопроводов J8 - го участка, м		1162,000	1162,000	1162,000	1162,000	0,000	1162,000
	длина трубопроводов J9 - го участка, м						0,000	
	длина трубопроводов J10 - го участка, м						0,000	
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал		8079,676	9229,256	13078,990	10974,979	-2104,011	13078,990



Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Шохин Юрий Николаевич

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Егорычева Евгения Юрьевна