

Характеристики систем теплоснабжения	ед.изм.	2015 год	2016 год	2017 год	№13 СОИД24 ст. Хаменгинская ул. Школьная, 8	№29 СОИШ ст. Губская, ул. К. Маркса, 26	Котельная №30 ДООУ №16	
								ст. Хаменгинская
Месторасположение системы теплоснабжения	-	-	-	-	ст. Хаменгинская	ст. Губская	ст. Губская	
Год ввода в эксплуатацию	-	-	-	-	2004	1965	2010	
Тип системы теплоснабжения	закрытая / открытая	-	х	х	х	закрытая	закрытая	
	2-х трубная / 4-х трубная, ...	-	х	х	х	2-х трубная	2-х трубная	
Расчетный температурный график тепловой сети (при наличии указать срежку по температуре)	°С	х	х	х	81,62	95/70	95/70	
Фактический температурный график тепловой сети	°С	х	х	х	81,62	95/70	95/70	
Время работы тепловой сети (теплогостиничная) в отопительный период (норматив/факт)	час.	х	х	х	4416	4416	4416	
Время работы тепловой сети (теплогостиничная) в не отопительный период (норматив/факт)	час.	х	х	х	0	0	0	
Присоединенные нагрузки	Установленная мощность котельных	Гкал/ч	26,109	35,941	35,941	0,086	0,49	0,084
	Располагаемая мощность котельных	Гкал/ч	35,284	35,12	35,12	0,084	0,479	0,082
	Фактическая максимальная нагрузка котельной	Гкал/ч	х	х	х	0,082	0,468	0,080
	Всего, в т.ч.	Гкал/ч	25,154	25,23676	25,28712	0,0416	0,1633	0,0469
	Q _{max}	Гкал/ч	24,31	24,3992	24,42926	0,0416	0,1633	0,0469
Q _{max}	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
Q _{тв. max}	Гкал/ч	0,844	0,83756	0,85786	0	0	0	
Q _{max}	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
Перспектива увеличения (снижения) тепловой нагрузки на ближайшие 5 (пять) лет:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
2018 г.	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
2019 г.	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
2020 г.	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
2021 г.	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
2022 г.	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
Наличие/отсутствие приборов учёта отпускаемой тепловой энергии на котельной	да / нет	да/нет	да/нет	да/нет	да	да	нет	
Среднегодовые КПД работы котельного оборудования	%	69,7	70	70	50,57	35,51	61,76	
Мощность сетевых насосов одновременно работающих в отопительный сезон	кВтч	872,99	870,79	870,79	3	4,4	3	
Наличие/отсутствие второго контура в котельной (нагрев сетевой воды через теплообменники)	да / нет	х	х	х	нет	нет	нет	
Вид основного топлива	-	х	х	х	уголь	газ	газ	
Наличие / отсутствие резервного топлива (в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов)	да / нет	х	х	х	нет	нет	нет	
Вид резервного топлива	-	х	х	х	нет	нет	нет	
Техническое состояние резервного топливного хозяйства (рабочее, не рабочее, законч. и т.п.)	-	х	х	х	нет	нет	нет	
Наличие/отсутствие химводоподготовки исходной воды на котельной	да / нет	х	х	х	нет	нет	нет	
Тип химводоподготовки (Na-катнирование, комплексонаты и т.п.)	-	х	х	х	нет	нет	нет	
Нормативная производительность ХВО	м³/час	х	х	х	нет	нет	нет	
Тип источника из которого поступает исходная вода (открытый водозабор, подземный водозабор)	-	х	х	х	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	
Количество производственного персонала (факт/норматив)	в отопительный период	чел.	128	128	128	4	4	1
	в не отопительный период	чел.	27	27	27	0	0	0
Всего персонал предприятия (факт/норматив)	в отопительный период	чел.	223	223	223	х	х	х
	в не отопительный период	чел.	223	223	223	4	4	1
Протяженность тепловых сетей (в двух трубным исчислении)	в отопительный период	чел.	95	95	95	0	0	0
	в не отопительный период	чел.	95	95	95	0	0	0
всего магистральные	км	35,385	35,4881	35,5781	0	0,11	0,065	
	км	-	-	-	12,9	-	-	
распределительные	км	35,385	35,4881	35,5781	0	0,11	0,065	
длина аварийных сетей	км	1,5	1,8	1,8	-	-	-	
Доля подземной прокладки тепловых сетей в процентах	%	34,88	33,42	33,42	0	100	100	
Среднее состояние тепловой изоляции тепловых сетей (хорошая, удов., неудов.)	-	х	х	х	удов	удов	удов	
Расчетное давление в тепловых сетях (прям./обр.) на выходе из источника тепла	кгс/см²	х	х	х	н/д	н/д	н/д	
Фактическое давление в тепловых сетях (прям./обр.) на выходе из источника тепла	кгс/см²	х	х	х	1,9	1,9	1,5	
Количество ЦТП	шт.	1	1	1	0	0	0	
Объем тепловых сетей (отопительный период/ не отопительный период)	м³	547,109/140,346	547,477/141,03	547,477/141,03	0	1,2340	0,4860	
Объем тепловых сетей (отопительный период/ не отопительный период) по пересчитаным диаметрам	м³	-	-	507,3221524	0	1,130542727	0,43116125	
Расчетный (нормативный) объем подпитки тепловой сети (отоп. период/ не отоп. период)	м³/час	х	х	х	0,01070	0,04050	0,0150	
Среднегодовой фактический объем подпитки тепловой сети (отоп. период/ не отоп. период)	м³/час	х	х	х	0	0	0	
Максимальный фактический объем подпитки тепловой сети (отоп. период/ не отоп. период)	м³/час	х	х	х	0	0	0	
Количество аварий на тепловых сетях в год	шт.	0	0	0	0	0	0	
Год проведения последней наладки гидравлического режима работы тепловых сетей	год	х	х	х	2017	2017	2017	
Категория надежности электроснабжения котельной (1,2 или 3)	категория	х	х	х	3	3	3	
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ БАЛАНС								
Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал/в год	47,995613	51,317946	49,580669	0,090182	0,335013	0,120921	
в том числе на топливо	природный газ	тыс.Гкал/в год	43219,521	46,16931	44,325225	-	0,335013	0,120921
	мазут	тыс.Гкал/в год	-	-	-	-	-	-
	уголь	тыс.Гкал/в год	4,776091	5,148636	5,225444	0,090182	-	-
	дизельное топливо	тыс.Гкал/в год	-	-	-	-	-	-
	...	тыс.Гкал/в год	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных	тыс.Гкал/в год	1,111648	1,188521	1,147778	0,001941	0,00782	0,002823	
Объем попутной тепловой энергии	тыс.Гкал/в год	20,13416	23,156251	22,055306	-	-	-	
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс.Гкал/в год	67,018121	73,285676	70,488197	0,088241	0,327193	0,118098	
Потери тепловой энергии в сетях (фактические/нормативные)	тыс.Гкал/в год	24,2383	27,361799	26,675043	0	0,035022	0,018586	
Полезный отпуск тепловой энергии	% от отпуска	36,2	37,33580761	37,23695717	0	10,45	15,37	
Реализация тепловой энергии	тыс.Гкал/в год	42,779812	45923,877	43,813154	0,0882	0,2922	0,0995	
УДЕЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ НА ВЫРАБОТКУ Т/Э	тыс.Гкал/в год	42,779812	45803,178	43,698134	0,0882	0,2922	0,0995	
Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал (фактический/нормативный)	кг у.т./Гкал	156,5/180,4	171,2/172,4	172,61	237,93	167,24	138,04	
в т.ч. по видам топлива	природный газ	кг у.т./Гкал	153,2/173,1	166,9/164,7	164,9/164,7	-	167,2382863	138,0405389
	мазут	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
	уголь	кг у.т./Гкал	187,09/235	209,59/234,5	237,7/188,9	237,9299639	-	-
	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
	...	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
Фактический расход условного топлива	тыс.тн.у.т.	7,512919	8,764927	8,558053	0,021457	0,056027	0,016692	
в т.ч. по видам топлива	природный газ	тыс.тн.у.т.	6,61937	7,68824	7,308829	-	0,056027	0,016692
	мазут	тыс.тн.у.т.	-	-	-	-	-	-
	уголь	тыс.тн.у.т.	0,89355	1,079103	1,249224	0,021457	-	-
	дизельное топливо	тыс.тн.у.т.	-	-	-	-	-	-
	...	тыс.тн.у.т.	-	-	-	-	-	-
Коэффициент calorificity	-	1,163881	1,165946719	1,169401601	-	1,1451	1,1596	
в т.ч. по видам топлива	природный газ	-	-	-	-	-	-	
	мазут	-	-	-	-	-	-	
	уголь	-	0,871	0,825	0,871	0,871	-	-
	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-
	...	-	-	-	-	-	-	-
Фактический расход натурального топлива	-	-	-	-	-	-	-	
в т.ч. по видам топлива	природный газ	тыс.куб.м.	5,687325	6,591917	6,250059	-	0,048926	0,014395
	мазут	тыс.л.	-	-	-	-	-	-
	уголь	тыс.тн.	1,0254	1,3086	1,4342	0,0246	-	-
	дизельное топливо	тыс.л.	-	-	-	-	-	-
	...	тыс.л.	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал т/э (фактический/нормативный)	кВтч/Гкал	28,9/29,5	25,9/29,9	28,8/29,56	53,1/42,7	26,5/28,6	52,9/28,6	
Удельный расход электроэнергии на передачу 1 Гкал т/э (фактический/нормативный)	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	
Расход э/э	тыс.кВтч.	1939,339	1891,396	2029,327	4,69	8,674	6,253	
Наличие собственных источников производства электроэнергии	да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
Объем вырабатываемой э/э при наличии собственных источников	-	-	-	-	-	-	-	
в т.ч.	на собственное потребление	-	-	-	-	-	-	
	реализация сторонним потребителям	-	-	-	-	-	-	
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал	м³/1000	0,0004	0,0003	0,0003	-	0	-	
Расход воды на производство т/э	тыс.куб.м.	16,84	13,664889	14,13	-	0	-	
Расход воды на производство ГВС	тыс.куб.м.	54,23	55,677	52,439	-	-	-	