

Расчет тарифа на тепловую энергию для потребителей межмуниципального общества с ограниченной ответственностью "Сусанинский теплотехник" методом индексации на 2016 год (с. Аннинские Воды)

1	Наименование статей	3	Базовый период (план текущего года с 01.07.в годовом исчислении) на дизельном топливе	Период регулирования (базовый период)						уд.вес, %
				По расчету предприятия на 2016 год			По расчету экспертной группы на 2016 год			
				5	6	7	8	9	10	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Выработка тепловой энергии всего	Гкал	3756,70	3719,90			3683,40			
	в том числе:									
	утилизация	Гкал	1418,4	0			972,9			
	на угле	Гкал								
	на газе	Гкал	2338,30	3719,90			2710,50			
	керосин	Гкал								
2.	Собственные нужды	Гкал	56	43,523			43,6			
	то же в %	%	1,49	1,17			1,18			
3.	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	3700,7	3676,4			3639,8			
4.	Покупка теплоэнергии	Гкал								
5.	Потери в сетях	Гкал	802,7	822,038			801,3			
	то же в %	%	21,69	22,36			22,01			
6.	Отпущено тепловой энергии всего	Гкал	2898,0	2854,3			2838,5			100,00
	в том числе									
	на горячее водоснабжение	Гкал								
	по группам потребителей	Гкал								
6.1.	населению	Гкал	220,1	258,7			242,6			8,55
	отопление	Гкал								
	горячее водоснабжение	Гкал								
6.2.	бюджетным организациям	Гкал	2196,10	2096,92			2097,00			73,88
6.2.1.	организациям, финансируемым из местного бюджета	Гкал	155,30	138,86			138,90			
6.2.2.	организациям, финансируемым из федерального бюджета	Гкал	4,4	0			0			
6.2.3.	организациям, финансируемым из краевого бюджета	Гкал	2036,4	1958,058			1958,1			
6.3.	прочим потребителям	Гкал	227,6	244,6			244,7			8,62
6.4.	производственные нужды	Гкал	254,20	254,20			254,20			8,96
7.	Расход воды на ГВС	куб.м.								
	в том числе на ГВС для населения	куб.м.								
8.	Операционные (подконтрольные расходы)	т.руб.	1990,7	2896,0			2103,1	1796,6	306,45	27,6
	в том числе									
8.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	т.руб.	126,9	35,0			79,33	53,99	25,34	
8.2.	Расходы на ремонт основных средств	т.руб.	0,00	119,9			0,00	0,00		
8.3.	Расходы на оплату труда всего	руб.	1775,2	2489,7			1884,9	1617,6	267,2	
8.3.1.	Расходы на оплату труда производственного персонала	т.руб.	712,6	753,0			658,8	658,8		
	численность	чел.	3,75	3,75			3,3	3,28		
	средняя зарплата	руб.	15836,09	16732,60			16732,60	16732,60		
8.3.2.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	т.руб.	336,8	385,4			361,6	180,8	180,8	
	численность	чел.	2	2			2	1,0	1,0	
	средняя зарплата	руб.	14033,38	16056,9			15064,70	15064,70	15064,70	
8.3.3.	Расходы на оплату труда цехового персонала	т.руб.	492,9	1038,8			551,9	496,7	55,2	
	численность	чел.	1,6	3,2			1,7	1,5	0,2	

1	Наименование статей	3	Базовый период (план текущего года с 01.07.в годовом исчислении) на дизельном топливе	Период регулирования (базовый период)						уд.вес, %
				По расчету предприятия на 2016 год			По расчету экспертной группы на 2016 год			
				5	6	7	8	9	10	
2	количество (среднее 2)	т.кВтч								
	цена за 1 кВтч	руб.								
10.2.3	Среднее 1	т.руб.								
	количество (среднее 1)	т.кВтч								
	цена за 1 кВтч	руб.								
10.3.	Покупная теплоэнергия	т.руб.								
	количество	Гкал								
	тариф	руб.								
	количество	Гкал								
	тариф	руб.								
10.3.	Холодная вода	т.руб.	29,6	29,70			29,00	29,00		
	количество	куб.м.	739,36	700,7			700,72	700,72		
	тариф	руб.	39,98	42,38			41,39	41,39		
10.4.	Теплоноситель									
	количество									
	тариф									
11.	ПРИБЫЛЬ	т.руб.	7,00	15,00			15,00	15,00		0,2
11.1.	Прибыль на развитие производства	т.руб.								
11.2.	из них:капитальные вложения	т.руб.								
11.3.	Прибыль на социальное развитие	т.руб.	7,00	15,00			15,0	15,00		
11.4.	Прибыль на поощрение	т.руб.								
11.5.	Прибыль на прочие цели	т.руб.								
12.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	т.руб.								
13.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	т.руб.								
14.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	т.руб.								
15.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	т.руб.								
16.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	т.руб.								
	излишне-учтенные	т.руб.	232,07							
17.	Себестоимость	т.руб.	6150	11097,8			7591,10	7203,95	387,15	
18.	ИТОГО необходимая валовая выручка		5986,6	11113			7609,85	7222,70	387,2	100,0
19.	Товарная выручка	т.руб.								
20.	Себестоимость 1 Гкал	т.руб.	2122,2	3888,1			2674,34			
21.	Тариф	руб.	2065,75	3893,3			2680,94			
22.	Рост к действующему тарифу	%		188,47			129,78			
23.	Тариф с НДС с 01.07.2016	руб.	2065,75	4594,1			3163,51			
24.	Рост к действующему тарифу	%		222,4			153,1			

2	27076,5	649,836
0,2	38415,3	92,19672
0,5	25796,1	154,7766
2,7	27,6793	896,8093

согласно штатн. распис.

начальник смены, мастер газового участка, нач. уч-ка Аян

63,21	8,92	563,8332
42,14	10,64	448,3696
105,35	9,608	1012,203

