

Расчет тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую АО "Теплоэнергия" (кот. "Основные котельные")

№п/п	Наименование статьи	ед.изм	Период с 01.07.2020 по 01.07.2021	Затраты на 1 ед продукции, руб.		Структура, %
				17,00	18,00	
1	2	3	12,00	17,00	18,00	
<b>Баланс производства</b>						
I.1	Количество СТ					
I.2	Полезный отпуск, всего	Гкал	420 260,75			
I.2.1.1	Население	Гкал	288 689,27			
I.2.1.2	Бюджетные потребители	Гкал	86 352,11			
I.2.1.3	Прочие потребители	Гкал	41 635,02			
I.2.1.5	Собственное потребление	Гкал	3 584,35			
I.2.1.6	Организациям - перепродавцам, всего	Гкал	0,00			
I.2.1.7	Организациям - транспортировщикам, всего	Гкал	0,00			
I.3	Покупная энергия, в том числе:	Гкал	140 091,59			
I.4	Потери	Гкал	110 528,15			
I.5	Отпуск в сеть	Гкал	530 788,89			
I.6	Собственные нужды источника тепла	Гкал	11 453,80			
I.7	Выработка теплоэнергии	Гкал	402 151,10			
<b>Смета расходов</b>						
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00			
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	3,00			
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%				
I	Операционные (подконтрольные) расходы долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	520 573,78	1 238,69	42,36	
II	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	158 687,27	377,59	12,91	
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	555 748,59	1 322,39	45,22	
III.1	Топливо		253 813,19	603,94	20,65	
III.2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	197 008,24	468,78	16,03	
III.3	Электрическая энергия	тыс. руб.	87 787,31	208,89	7,14	
III.4	Холодная вода	тыс. руб.	17 139,85	40,78	1,39	
III.5	Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО расходы	тыс. руб.	1 235 009,64	2 938,67	100,49	
IV	Прибыль	тыс. руб.	1 438,92	3,42	0,12	
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-7 419,73	-17,66	-0,60	
VII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
VIII	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
IX	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
X	ИТОГО необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	1 229 028,82	2 924,44	100,00	
	Одноставочный тариф (без учета НДС)					
	Тариф		2 924,44			

Заместитель руководителя Департамента РОККЦиМР

М.С. Андросова