

Форма 1.1. Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию¹⁻²

Наименование организации				ООО "ТЭГК"					
ИНН				6453099119					
КПП				645 301 001					
Местонахождение (адрес)				г.Саратов ул.Артельная, д.1					
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)				Постановление от 17 декабря 2014 года № 60/37 « Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоЭлектроГенерирующая компания» потребителям на территории муниципального образования «город Саратов» по имущественному комплексу по адресу: ул. Мясницкая – 65/71					
Наименование регулирующего органа, принявшего решение				Комитет Государственного Регулирования Тарифов Саратовской Области					
Период действия принятого тарифа				с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г.					
Источник опубликования				Сайт Правительства Саратовской области					
Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал									
Потребители		Горячая вода, с 01.01.2015 г. по 31.06.2015 г.	Горячая вода, с 1.07.2015 г. по 31.12.2015 г.		Отборный пар (кг/см2)				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Бюджетные	через тепловую сеть	727,22 руб/Гкал. Без НДС	781,26 руб/Гкал. Без НДС						
	отпуск с коллекторов								
Прочие	через тепловую сеть	858,12 руб/Гкал. с НДС	921,89 руб/Гкал. с НДС						
	отпуск с коллекторов								
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию через тепловую сеть)									
Бюджетные	за энергию								
	за мощность								
Прочие	за энергию								
	за мощность								
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей)									
Бюджетные	за энергию								
	за мощность								
Прочие	за энергию								
	за мощность								

2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации¹⁻²

Наименование организации	ООО "ТЭГК"
ИНН	6453099119
КПП	645 301 001
Местонахождение (адрес)	Г.Саратов ул.Артельная, д.1
Отчетный период	2016 г. Факт

Наименование показателя	Показатель
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	производство тепловой энергии
б) Выручка (тыс. рублей)	1 602,31
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):	3 533,96
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	
расходы на топливо всего(см.табл.2.1)	1 554,27
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	359,35
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	
объем приобретения	
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	0,46
расходы на химреагенты, используемы в технологическом процессе	-
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	862,70
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	166,80
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	137,34
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	147,04
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса ³	
Прочие,всего	306,00

г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг	-1 931,65
д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	-
(за счет тарифа) размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей)	456,60
е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе:	-
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)	-
ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему ⁴	-
з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	-
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	-
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	2,01
по приборам учета (тыс. Гкал)	-
по нормативам потребления (тыс. Гкал)	-
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	-
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)	-
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)	-
р) Количество теплоэлектростанций (штук)	-
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	-
т) Количество тепловых пунктов (штук)	-
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	-
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	-
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кВт•ч/Гкал)	-
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	-