

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ООО "ТЭК"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период 2017г		Предложения на расчетный период регулирования 2018г	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.				

	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)					
	двухставочный тариф:					
	ставка на содержание сетей ПАО "МРСК-ЮГА"- "Ростовэнерго"	руб./МВт·ч в мес	232 970,49	222 047,95	382275,91	382275,9083
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) ПАО "МРСК-ЮГА"- "Ростовэнерго"	руб./МВт·ч	353,75	353,75	390,46	390,46
	одноставочный тариф ПАО "МРСК-ЮГА"- "Ростовэнерго"	руб./МВт·ч	1,64685	1,64685	2,345773501	2,345773501
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч				
3.	Для гарантирующих поставщиков					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч				
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент				
	менее 150 кВт	процент				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент				

	не менее 10 МВт	процент			
4.	Для генерирующих объектов	процент			
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч			
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч			
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал			
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал			
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал			
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал			
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал			
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал			
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал			
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию				
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц			
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра			
	вода	руб./куб. метра			
	пар	руб./куб. метра			
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.					

Директор ООО "ТЭК"  О.Ю.Коржов

