

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора  
по розничному рынку электрической энергии

Рябов С.С.

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 2009 год

**Предельный уровень нерегулируемой цены (тарифа) электроэнергии  
для потребителей ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания" на декабрь  
2009 года (прогноз)**

№п/п	Тарифные группы ( с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения			
			ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7
<b>1. Прочие потребители, включая ЭСО (тарифы указываются без НДС)</b>	Одноставочный тариф					
	от 7001 и выше	коп./кВт.ч.	<b>184,666</b>	<b>214,606</b>	<b>214,996</b>	<b>234,396</b>
	от 6001 до 7000 часов	коп./кВт.ч.	<b>192,113</b>	<b>226,863</b>	<b>227,283</b>	<b>242,183</b>
	от 5001 до 6000 часов	коп./кВт.ч.	<b>202,188</b>	<b>238,478</b>	<b>238,878</b>	<b>253,998</b>
	менее 5000 часов	коп./кВт.ч.	<b>215,510</b>	<b>251,880</b>	<b>252,280</b>	<b>267,430</b>
	Тарифы, дифференциальные по зонам суток					
	ЗТ ночная зона	коп./кВт.ч.	<b>157,086</b>	<b>189,296</b>	<b>189,916</b>	<b>202,156</b>
	ЗТ полупиковая зона	коп./кВт.ч.	<b>185,486</b>	<b>220,236</b>	<b>220,656</b>	<b>235,556</b>
	ЗТ пиковая зона	коп./кВт.ч.	<b>223,346</b>	<b>261,476</b>	<b>261,636</b>	<b>280,126</b>
<b>2. Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)</b>	Одноставочный тариф					
	от 7001 и выше	коп./кВт.ч.	<b>158,426</b>	<b>180,816</b>	<b>181,096</b>	<b>185,476</b>
	от 6001 до 7000 часов	коп./кВт.ч.	<b>170,773</b>	<b>194,343</b>	<b>194,613</b>	<b>199,253</b>
	от 5001 до 6000 часов	коп./кВт.ч.	<b>184,978</b>	<b>209,578</b>	<b>209,898</b>	<b>214,738</b>
	менее 5000 часов	коп./кВт.ч.	<b>198,270</b>	<b>222,920</b>	<b>223,240</b>	<b>228,090</b>
	Тарифы, дифференциальные по зонам суток					
	ЗТ ночная зона	коп./кВт.ч.	<b>142,766</b>	<b>167,776</b>	<b>168,246</b>	<b>172,236</b>
	ЗТ полупиковая зона	коп./кВт.ч.	<b>169,316</b>	<b>193,916</b>	<b>194,236</b>	<b>199,076</b>
	ЗТ пиковая зона	коп./кВт.ч.	<b>204,706</b>	<b>228,836</b>	<b>228,896</b>	<b>234,886</b>
<b>3. Для производственных нужд сельского хозяйства и организаций потребкооперации</b>	Одноставочный тариф					
	от 7001 и выше	коп./кВт.ч.	<b>158,426</b>	<b>180,816</b>	<b>181,096</b>	<b>185,476</b>
	от 6001 до 7000 часов	коп./кВт.ч.	<b>170,773</b>	<b>194,343</b>	<b>194,613</b>	<b>199,253</b>
	менее 6000 часов	коп./кВт.ч.	<b>184,978</b>	<b>209,578</b>	<b>209,898</b>	<b>214,738</b>
<b>4. Нормативные (технологические) потери электроэнергии</b>	Централизованная зона энергоснабжения					
	В электрических сетях ТСО - дочерних обществ ОАО "ЮТЭК", за исключением ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	коп./кВт.ч.	<b>562,444</b>	<b>562,444</b>	<b>562,444</b>	<b>562,444</b>
	В электрических сетях ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	коп./кВт.ч.	<b>1 104,773</b>	<b>1 104,773</b>	<b>1 104,773</b>	<b>1 104,773</b>
	Децентрализованная зона энергоснабжения	коп./кВт.ч.	<b>715,514</b>	<b>715,514</b>	<b>715,514</b>	<b>715,514</b>

Доля объема покупки электроэнергии, поставляемой по регулируемой цене:

0,518701

Заместитель генерального директора по  
экономике и финансам

Е.В. Росинский