

Предельный уровень нерегулируемых цен на э/э и мощность для потребителей ОАО  
"Горэлектросеть" г. Кисловодск ( без НДС) для оплаты за ФАКТИЧЕСКИ ПОТРЕБЛЕННУЮ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

**АВГУСТ 2014 г. (без НДС)**

**1. Первая ценовая категория**

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1.1. Предельный уровень нерегулируемых цен руб./МВт.ч. **п.22 б) станд.раскр. информ.**

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
до 150 кВт			3 910,863	5 053,983
от 150 кВт до 670 кВт			3 898,193	5 041,313
от 670 кВт до 10 МВт			3 851,833	4 994,953
более 10 МВт			3 810,403	4 953,523

1.2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС

1 891,993 **п.22 б.1) станд.раскр. информ.**

---

1.3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч

1 492,820 **п.22 б.2) станд.раскр. информ.**

---

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт

315 838,200 **п.22 б.3) станд.раскр. информ.**

---

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час

0,00126385438 **п.22 б.4) станд.раскр. информ.**

---

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт

35,687 **п.22 б.5) станд.раскр. информ.**

---

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт

0,000 **п.22 б.6) станд.раскр. информ.**

---

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	6,394	<b>п.22 б.7) станд.раскр. информ.</b>
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт	0,000	
по третьей ценовой категории, МВт	6,394	
по четвертой ценовой категории, МВт	0,000	
по пятой ценовой категории, МВт	0,000	
по шестой ценовой категории, МВт	0,000	
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	14,796	<b>п.22 б.8) станд.раскр. информ.</b>
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч	0,000	
в том числе:		
для трех зон суток, МВт·ч	0,000	
по ночной зоне суток, МВт·ч	0,000	
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	0,000	
по пиковой зоне суток, МВт·ч	0,000	
для двух зон суток, МВт·ч		
по ночной зоне суток, МВт·ч	0,000	
по пиковой зоне суток, МВт·ч	0,000	
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	21 121,934	<b>п.22 б.9) станд.раскр. информ.</b>
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	0,000	<b>п.22 б.10) станд.раскр. информ.</b>
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч	3 181,467	<b>п.22 б.11) станд.раскр. информ.</b>
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВтч	0,000	
по третьей ценовой категории, МВтч	3 181,467	
по четвертой ценовой категории, МВтч	0,000	
по пятой ценовой категории, МВтч	0,000	
по шестой ценовой категории, МВтч	0,000	
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	6 470,000	<b>п.22 б.12) станд.раскр. информ.</b>
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,000	<b>п.22 б.13) станд.раскр. информ.</b>