

广西电网有限责任公司代理购电工商业用户电价表

（执行时间：2025年2月）

用电分类		电压等级	电量电价 (元/千瓦时)	其中：						分时电量电价（元/千瓦时）			容（需）量电价	
				代理购电价格	上网环节线损费用	输配电价	系统运行费用	政府性基金及附加	其他	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量	变压器容量
													（元/千瓦 ·月）	（元/千伏安· 月）
工商业用电	单一制	不满1千伏	0.691736	0.321190	0.018713	0.258900	0.030847	0.051825	0.010261	0.878943	0.691736	0.504530		
		1~10千伏	0.679036			0.246200		0.051825		0.866243	0.679036	0.491830		
		35千伏	0.659236			0.226400		0.051825		0.846443	0.659236	0.472030		
	两部制	1~10千伏	0.570436			0.147600		0.041825		0.757643	0.570436	0.383230	38.7	24.2
		35千伏	0.528236			0.105400		0.041825		0.715443	0.528236	0.341030	37.3	23.3
		110千伏	0.500536			0.077700		0.041825		0.687743	0.500536	0.313330	34.2	21.4
		220千伏	0.451636			0.028800		0.041825		0.638843	0.451636	0.264430	32.0	20.0

注：1. 根据《国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕526号）的规定，用户电度用电价格由代理购电价格、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。

2. 按照2025年广西电力市场化交易工作等有关规定，我区未参与市场化交易的10千伏及以上两部制用户代理购电价格政策不再执行“所有10千伏及以上两部制用户代理购电价格由不含绿色电力交易的上月市场计划加权价格、电网企业为保障居民和农业价格稳定产生的新增损益（含偏差费用）等组成”规定。

3. 上表所列政府性基金及附加均含农网还贷资金，其中：两部制用电1.5分钱，其他各类用电2.5分钱；均含国家重大水利工程建设基金0.1125分钱；除农业生产用电外，均含大中型水库移民后期扶持资金0.62分钱；除居民生活用电、农业生产用电外，均含可再生能源电价附加1.9分钱和地方水库移民后期扶持资金0.05分钱。

4. 峰谷分时电价按自治区发展改革委现行有关规定执行。

广西电网有限责任公司执行1.5倍代理购电工商业用户电价表

（执行时间：2025年2月）

用电分类		电压等级	电量电价 (元/千瓦时)	其中：						分时电量电价（元/千瓦时）			容（需）量电价	
				1.5倍代理购电 价格	上网环节线损费 用	输配电价	系统运行费用	政府性基金及附 加	其他	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量	变压器容量
													（元/千瓦 ·月）	（元/千伏安· 月）
工商业用电	单一制	不满1千伏	0.852331	0.481785	0.018713	0.258900	0.030847	0.051825	0.010261	1.133141	0.852331	0.571521		
		1~10千伏	0.839631			0.246200		0.051825		1.120441	0.839631	0.558821		
		35千伏	0.819831			0.226400		0.051825		1.100641	0.819831	0.539021		
	两部制	1~10千伏	0.731031			0.147600		0.041825		1.011841	0.731031	0.450221	38.7	24.2
		35千伏	0.688831			0.105400		0.041825		0.969641	0.688831	0.408021	37.3	23.3
		110千伏	0.661131			0.077700		0.041825		0.941941	0.661131	0.380321	34.2	21.4
		220千伏	0.612231			0.028800		0.041825		0.893041	0.612231	0.331421	32.0	20.0

注：1. 已直接参与市场交易在无正当理由情况下改由电网企业代理购电的用户，拥有燃煤发电自备电厂、由电网企业代理购电的用户，暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户，其代理购电到户电价由其他用户代理购电价格的 1.5倍、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加等组成。

2. 峰谷分时电价按自治区发展改革委现行有关规定执行。

广西电网有限责任公司代理购电信息表

(执行时间：2025年2月)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	明细	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	242100
	2	其中：优先发电上网电量	2	110991
	3	市场交易采购上网电量	3	131109
电价	4	代理购电价格	4=5+6	0.321190
	5	其中：平均上网电价	5	0.374413
	6	居民农业电价交叉补贴新增损益等(含代理购电偏差电费)折价	6	-0.053223
	7	上网环节线损费用折价	$7=5 \times 4.76\% \div (1-4.76\%)$	0.018713
	8	系统运行费用折价	8=9+10	0.030847
	9	其中：煤电容量电费	9	0.029466
	10	燃气容量电费	10	0.001381
	11	其他折价	11	0.010261

注：1. 市场用户须承担居民农业电价交叉补贴新增损益等(不含代理购电偏差电费)折价0.000949元/千瓦时、系统运行费用折价0.030847元/千瓦时以及其他折价0.010261元/千瓦时；并按规定承担上网环节线损费用折价0.018713元/千瓦时。

2. 其他折价是指执行峰谷分时电价机制产生损益，由全体工商业用户按月分摊或分享。

3. 广西电网趸售地方电网（广西能源、百色能源等）电量，在自治区明确相关执行方式前，地方电网跨网购电的价格暂在原趸售价格的基础上加2023年1月至2024年12月实际度电价差均值0.102708元/千瓦时，待明确相关政策后，再行调整清算。

4. 根据桂发改价格〔2023〕404号文和2024年广西电力市场交易实施方案的规定，电网企业代理购电工商业电量中的10千伏及以上两部制电量，以不含绿色电力交易价的上月市场计划加权价格与当月电网企业代理购电价格之差计算得出的价差资金要单独归集，由所有10千伏及以上两部制用户按外购电量占比分摊或分享，按规定计算2024年12月分享0.000122元/千瓦时。