

云南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 1 日-2025 年 2 月 28 日)

代理购电工商业用户电价表

用电分类	电压等级	代理购电用户电价（元/千瓦时）						分时代理购电用户电价（元/千瓦时）					基本电价	
		代理购电 用户电价	其中：代 理购电价 格	其中：上 网环节线 损电价	其中：电 度输配电 价	其中：系 统运行费 用折合度 电水平	其中：政 府性基金 及附加	尖峰时段	高峰时段	平时段	低谷时段	深谷时段	最大需量	变压器容量
													（元/千 瓦·月）	（元/千伏 安·月）
两部制工 商业用电	不满1千伏	0.514419	0.305679	0.015265	0.129600	-	0.063875	-	0.667259	0.514419	0.361580	0.331012	38.4	24.0
	1-10千伏	0.514419		0.015265	0.129600	-	0.063875	-	0.667259	0.514419	0.361580	0.331012	38.4	24.0
	35千伏	0.489319		0.015265	0.104500	-	0.063875	-	0.642159	0.489319	0.336480	0.305912	38.4	24.0
	110千伏	0.459719		0.015265	0.074900	-	0.063875	-	0.612559	0.459719	0.306880	0.276312	36.8	23.0
	220千伏	0.440319		0.015265	0.055500	-	0.063875	-	0.593159	0.440319	0.287480	0.256912	36.8	23.0
单一制工 商业用电	不满1千伏	0.546819	0.305679	0.015265	0.162000	-	0.063875	-	0.699659	0.546819	0.393980	0.363412	/	/
	1-10千伏	0.536819		0.015265	0.152000	-	0.063875	-	0.689659	0.536819	0.383980	0.353412	/	/
	35千伏	0.526819		0.015265	0.142000	-	0.063875	-	0.679659	0.526819	0.373980	0.343412	/	/

执行 1.5 倍代理购电价格工商业用户电价表

用电分类	电压等级	代理购电用户电价（元/千瓦时）						分时代理购电用户电价（元/千瓦时）					基本电价	
		代理购电 用户电价	其中：代 理购电价 格	其中：上 网环节线 损电价	其中：电 度输配电 价	其中：系统 运行费用折 合度电水平	其中：政 府性基金 及附加	尖峰时段	高峰时段	平时段	低谷时段	深谷时段	最大需量	变压器容 量
													（元/千瓦 ·月）	（元/千伏 安·月）
两部制工 商业用电	不满1千伏	0.667259	0.458519	0.015265	0.129600	-	0.063875	-	0.896519	0.667259	0.438000	0.392148	38.4	24.0
	1-10千伏	0.667259		0.015265	0.129600	-	0.063875	-	0.896519	0.667259	0.438000	0.392148	38.4	24.0
	35千伏	0.642159		0.015265	0.104500	-	0.063875	-	0.871419	0.642159	0.412900	0.367048	38.4	24.0
	110千伏	0.612559		0.015265	0.074900	-	0.063875	-	0.841819	0.612559	0.383300	0.337448	36.8	23.0
	220千伏	0.593159		0.015265	0.055500	-	0.063875	-	0.822419	0.593159	0.363900	0.318048	36.8	23.0
单一制工 商业用电	不满1千伏	0.699659	0.458519	0.015265	0.162000	-	0.063875	-	0.928919	0.699659	0.470400	0.424548	/	/
	1-10千伏	0.689659		0.015265	0.152000	-	0.063875	-	0.918919	0.689659	0.460400	0.414548	/	/
	35千伏	0.679659		0.015265	0.142000	-	0.063875	-	0.908919	0.679659	0.450400	0.404548	/	/

云南电网有限责任公司代理购电信息公开表

(执行时间：2025 年 2 月)

单位：亿千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	明细	计算关系	数值
预测 电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	12.26
	2	优先发电上网电量	2	6.87
	3	市场交易采购上网电量	3	5.39
	4	其中：1. 褐煤电厂电量	4	1.06
	5	2. 烟煤无烟煤电厂电量	5	0.000024
预测 电价	6	工商业代理购电价格	6=7+10	0.305679
	7	其中：1. 代理购电平均购电价	7	0.301984
	8	(1) 褐煤电厂电量电价	8	0.346870
	9	(2) 烟煤无烟煤电厂电量电价	9	0.377080
	10	2. 偏差电费折价	10	0.003696
	11	上网环节线损费用折价	11	0.015265
	12	系统运行费用折价	12	-
	13	其中：保障居民农业价格稳定的新增损益折合度电水平(含代理高耗能企业、无正常理由退市用户购电、拥有自备电厂用户损益折价)	13	-

注：1. 按照《云南省发展和改革委员会转发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》（云发改价格〔2023〕509号），所有工商业用户（含参与市场化交易用户、代理购电用户）用电价格由上网电价、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。各电压等级输配电价严格执行国家核定标准。

2. 按照《国家发展改革委办公厅关于组织开展电网企业代理购电工作有关事项的通知》（发改办价格〔2021〕809号），已直接参与市场交易（不含已在电力交易平台注册但未曾参与市场化交易的用户）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的由电网企业代理购电的高耗能用户，用电价格由电网企业代理购电价格的1.5倍、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。

3. 政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.1125分，大中型水库移民后期扶持资金0.375分，可再生能源电价附加1.9分，农网还贷资金2分，地方水利建设基金2分。按照《云南省财政厅关于继续免征部分地方水库移民扶持基金的通知》（云财非税〔2024〕1号），2024年1月1日至2027年12月31日，免征小型水库移民扶助基金。

4. 峰谷分时电价时段划分：高峰时段7:00-9:00、18:00-24:00，平时段0:00-2:00、6:00-7:00、

9:00-12:00、16:00-18:00，低谷时段 2:00-6:00、12:00-16:00。浮动比例：分时电价以各电力用户市场化交易价格（代理购电价格）为基准进行浮动，高峰时段电价以平时段电价为基础上浮 50%，低谷时段电价以平时段电价为基础下浮 50%。输配电价（含线损）、系统运行费用和政府性基金及附加不参与浮动。

5. 按照《云南省发展和改革委员会关于优化调整分时电价政策有关事项的通知》（云发改价格〔2024〕924 号），自 2024 年 12 月 1 日起，暂缓执行尖峰电价。

6. 按照《云南省发展和改革委员会 云南省能源局关于实行春节期间深谷电价机制有关事项的通知》（云发改价格〔2025〕72 号），在现行工商业分时电价机制基础上，2025 年 1 月 28 日至 2 月 12 日（除夕至正月十五共 16 天）每天午间的 12:00—16:00 共 4 个小时执行深谷电价，电价在低谷时段电价基础上下浮 20%（即平时段电价基础上下浮 60%）。

7. 用电容量在 100 千伏安以下的单一制工商业用电（原一般工商业及其他用电）执行上表平时段电价。

8. 上网环节线损费用以线损电量的代理购电价格为基础计算，上网环节综合线损率为 4.90%。

9. 按照《国家发展改革委 国家能源局关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》（发改

价格〔2024〕196号），自2024年3月1日起产生的辅助服务费用，在电力现货市场未连续运行前，不向用户侧疏导。

10. 按照《云南省发展和改革委员会 云南省能源局关于明确2025年燃煤发电市场交易有关事项的通知》（云发改价格〔2024〕1016号），自2025年1月1日起，省内煤电容量电价与电能量电价分开结算，全部煤电机组可获得的省内容量电费总额由全体工商业用户按其实际用电量比例分摊。待正式结算后进行披露，并在电费结算账单中列示具体金额。