

国网河南省电力公司代理购电工商业用户电价表

执行时间：2025年4月1日-2025年4月30日

用电分类		电压等级	电度用电价格 (元/千瓦时)	其中				分时电度电价 (元/千瓦时)				容 (需) 量用电价格		
				代理购电价格	上网环节线损电价	电度输配电价	政府性基金及附加	系统运行费折价	尖峰	高峰	平时段	低谷	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
公式		—	1=2+3+4+5+6	2	3	4	5	6	7	8	9=1	10	11	12
工商业用电	单一制	不满1千伏	0.717675375	0.405706	0.018156	0.1955	0.028889375	0.069424		1.150543695	0.717675375	0.387012075		
		1-10千伏	0.690175375						1.103243695	0.690175375	0.374637075			
		35-110千伏以下	0.663375375						1.057147695	0.663375375	0.362577075			
		110千伏及以上	0.636675375						1.011223695	0.636675375	0.350562075			
	两部制	1-10千伏	0.690175375			0.168				1.103243695	0.690175375	0.374637075	40	25
		35-110千伏以下	0.667775375			0.1456				1.064715695	0.667775375	0.364557075	36.9	23
		110千伏	0.643175375			0.121				1.022403695	0.643175375	0.353487075	33.7	21
		220千伏及以上	0.625175375			0.103				0.991443695	0.625175375	0.345387075	30.5	19

注 1.电网企业代理购电工商业用户电价由代理购电价格、上网环节线损电价、电度输配电价、系统运行费折价、政府性基金及附加组成，按照河南省发展和改革委员会《关于做好第三监管周期河南电网输配电价调整有关事项的通知》（豫发改价管〔2023〕244号）有关规定执行。其中政府性基金及附加包含：国家重大水利工程建设基金0.3189375分/千瓦时、可再生能源电价附加1.9分/千瓦时、大中型水库移民后期扶持基金0.62分/千瓦时、地方水库移民后期扶持基金0.05分/千瓦时。

2.分时电度用电价格在电度用电价格基础上，根据河南省发展和改革委员会公布的新分时电价政策、《关于做好第三监管周期河南电网输配电价调整有关事项的通知》（豫发改价管〔2023〕244号）文件规定形成。

3.对于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电力市场交易）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，代理购电价格按上表中的1.5倍执行，其他标准及规则同常规用户。

国网河南省电力公司代理购电价格信息表

(2025年4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	代理工商业购电量规模	1=2+3	645, 054
	2	其中：采购优先发电电量	2	4, 022
	3	采购市场化发电电量	3	641, 032
电价	4	代理工商业购电价格	4=5+6	0. 405706
	5	其中：当月平均购电价格	5	0. 405129
	6	历史偏差电费折价	6	0. 000577
	7	代理工商业上网环节线损费用折价	7	0. 018156
	8	系统运行费用折合度电水平	8=9+10+11+12+13+14+15	0. 069424
	9	其中：1. 辅助服务费用折合度电水平	9	-
	10	2. 抽水蓄能容量电费折合度电水平	10	0. 004994
	11	3. 上网环节线损代理采购损益折合度电水平	11	-
	12	4. 电价交叉补贴新增损益折合度电水平	12	0. 012307
	13	5. 煤电容量电费折合度电水平	13	0. 045424
	14	6. 天然气容量电费折合度电水平	14	0. 006699
	15	7. 其他费用折合度电水平	15	-

注：1. 直接参与市场交易工商业用户线损电量未自行采购、且按照代理购电价格计算的，执行上表中上网环节线损费用折价。
2. 上表中代理工商业购电量为预测电量。按照代理购电信息公开要求，对代理购电工商业实际电量数据进行公开，2025年2月代理购电工商业用户实际用电量60.11亿千瓦时。