

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8月1日—2025年8月31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	0.715868375	0.407414	0.018573	0.1955	0.028889375	0.065492	1.357368871	1.149966455	0.715868375	0.384265675		
		1-10千伏	0.688368375			0.168			1.300608871	1.102666455	0.688368375	0.371890675		
		35-110千伏以下	0.661568375			0.1412			1.245293671	1.056570455	0.661568375	0.359830675		
		110千伏及以上	0.634868375			0.1145			1.190184871	1.010646455	0.634868375	0.347815675		
		1-10千伏	0.688368375			0.168			1.300608871	1.102666455	0.688368375	0.371890675	40	25
	两部制	35-110千伏以下	0.665968375			0.1456			1.254375271	1.064138455	0.665968375	0.361810675	36.9	23
		110千伏	0.641368375			0.121			1.203600871	1.021826455	0.641368375	0.350740675	33.7	21
		220千伏及以上	0.623368375			0.103			1.166448871	0.990866455	0.623368375	0.342640675	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. 分时电价在电度电价基础上根据河南省发展和改革委员会《关于调整工商业分时电价有关事项的通知》（豫发改价管〔2024〕283号）文件、《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8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	代理工商业购电电量规模	1=2+3	901,504
	2	其中: 采购优先发电电量	2	2,002
	3	采购市场化发电电量	3	899,502
电价	4	代理工商业购电价格	4=5+6	0.407414
	5	其中: 当月平均购电价格	5	0.405339
	6	历史偏差电费折价	6	0.002075
	7	代理工商业上网环节线损费用折价	7	0.018573
	8	系统运行费用折合度电水平	8=9+10+11+12+ 13+14+15	0.065492
	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	0.019040
	13	5. 煤电容量电费折合度电水平	13	0.036108
	14	6. 天然气容量电费折合度电水平	14	0.005350
	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6月代理购电工商业用户实际用电量69.75亿千瓦时。