

表 1:

国网湖南省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间: 2026 年 1 月 1 日~2026 年 1 月 31 日)

单位: 元/千瓦时、元/千瓦·月、元/千伏安·月

用电分类		电压等级	分时电价度电价	其中					分时电价电价 (元/千瓦时)			部《售》售用电价	
				上网电价	上网环节线损费用电价	电网输配电价	系统运行费用电价	政府性基金及附加	尖峰时段电价电价	高峰时段电价电价	低谷时段电价电价	最大容量	支注器容量
工商业用电	两部制	220 千伏及以上	0.431584	0.439353	0.028021	0.055200	0.034760	0.046250	1.139112	0.961929	0.301240	30.6	19.1
		110 千伏	0.456784						1.186496	1.002248	0.311320	30.6	19.1
		35 千伏	0.463784						1.241176	1.049648	0.322920	33.9	21.1
		1~10 千伏	0.715794						1.290776	1.096648	0.334620	33.9	21.1
		110 千伏及以上	0.742184						1.350484	1.138888	0.345480	-	-
	单一制	35 千伏	0.782184						1.388864	1.178888	0.353480	-	-
		1~10 千伏	0.782184						1.427284	1.202888	0.361480	-	-
		不满 1 千伏	0.802184						1.465684	1.238888	0.369480	-	-

注 1. 上表所列电价包含政府性基金及附加, 其中, 农网还贷资金 2 分, 重大水利工程建设基金 0.105 分线, 中型水库移民后期扶持资金 0.62 分线, 可再生能源电价附加 1.9 分线。
2. 分时电价度电价参照湖南省发改委《关于优化我省分时电价政策有关事项的通知》(湘发改价调〔2025〕385 号)文件规定形成, 时段划分: 尖峰时段 20:00-24:00(7.8 月), 18:00-22:00 (11. 12 月); 高峰时段 16:00-24:00(7. 8 月为 16:00-18:00, 22:00-24:00); 平峰时段: 00-12: 00, 14: 00-16: 00; 低谷时段 0:00-6:00, 12:00-14:00, 浮动比例: 高峰电价为平峰电价的上浮 60%, 低谷电价为平峰电价的下降 60%, 尖峰电价在高峰电价基础上上浮 20%。
3. 对于巴基参与市场交易 (不含巴在电力交易平台注册但未参与电力市场交易) 且无正分理由情况下由电网企业代理购电的用户, 属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, 上网电价按上表的 1.5 倍执行, 其他标准及规则同常规用户。

表 2:

国网湖南省电力有限公司执行 1.5 倍代理购电工商业用户电价表

(执行时间: 2026 年 1 月 1 日~2026 年 1 月 31 日)

单位: 元/千瓦时、元/千瓦·月、元/千伏安·月

用电分类		电压等级	分时电价度电价	其中					分时电价电价 (元/千瓦时)			部《售》售用电价	
				上网电价	上网环节线损费用电价	电网输配电价	系统运行费用电价	政府性基金及附加	尖峰时段电价电价	高峰时段电价电价	低谷时段电价电价	最大容量	支注器容量
工商业用电	两部制	220 千伏及以上	0.651264	0.659030	0.028021	0.080200	0.034760	0.068250	1.558892	1.313412	0.389140	30.6	19.1
		110 千伏	0.676464						1.608276	1.357232	0.399390	30.6	19.1
		35 千伏	0.683464						1.663056	1.400132	0.410790	33.9	21.1
		1~10 千伏	0.935484						1.721556	1.449132	0.422790	33.9	21.1
		110 千伏及以上	0.961884						1.772244	1.490372	0.433590	-	-
	单一制	35 千伏	0.981884						1.810644	1.522372	0.441590	-	-
		1~10 千伏	1.001884						1.849044	1.554772	0.449590	-	-
		不满 1 千伏	1.021884						1.887444	1.586372	0.457590	-	-

表 3:

国网湖南省电力有限公司代理购电价格表

(执行时间: 2026 年 1 月 1 日~2026 年 1 月 31 日)

单位: 万千瓦时, 元/千瓦时

名称	序号	说明	计算及基	数值
电量	1	代理工商业用户电量规模	1-2*3	333,390
	2	其中: 非市场化上网电量	2	47,854
	3	市场化上网电量	3	285,346
电费	4	代理工商业用户上网电费	4=3*4*7	0.439353
	5	其中: 平均上网电价	5	0.411134
	6	固定输配电费电价	6	0.000243
	7	购售价差资金电价	7	-0.002024
	8	代理工商业用户上网环节线损费用电价	8=3*4*线损率/(1-线损率)	0.028021
	9	系统运行费用综合度电水平	9=10+11+12+13+14+15+16+17+18+19	0.056760
	10	其中: 1. 电网输配电费综合度电水平	10	0.048657
	11	2. 输水费综合度电水平	11	0.003475
	12	3. 辅助费综合度电水平	12	0.000000
	13	4. 电价交叉补贴新增综合度电水平	13	-0.012361
	14	5. 上网环节线损代理上网综合度电水平	14	-0.013893
	15	6. 购电费综合度电水平	15	0.002915
	16	7. 分购电费综合度电水平	16	-0.006572
	17	8. 地方电网减免费综合度电水平	17	0.004933
	18	9. 新能源可持续发展价格核算机制定价计算费用综合度电水平	18	0.000546
	19	10. 其他综合度电水平	19	0.000000

备注: 1. 电价交叉补贴新增综合度电水平含电网输配电费综合度电水平 0 元/千瓦时
2. 代理工商业用户电量规模为预测电量, 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 11 月, 预测代理购电电量 27 亿千瓦时, 实际代理购电电量 28.12 亿千瓦时, 代理购电电量预测准确率 96.02%。
3. 代理工商业用户市场化上网电量及市场化上网电量规模包含滚动预测电量部分。

表 4:

国网湖南省电力有限公司代理购电工商业单一制用户分时平均电价表

(执行时间: 2026 年 1 月 1 日~2026 年 1 月 31 日)

单位: 元/千瓦时

用电分类	电压等级	平段电价	分时平均浮动电价	分时平均电价
工商业单一制	110 千伏及以上	0.742184	0.070000	0.812184
	35 千伏	0.762184		0.832184
	1~10 千伏	0.782184		0.852184
	不满 1 千伏	0.802184		0.872184

注: 1. 湖南省发改委《关于优化我省分时电价政策有关事项的通知》(湘发改价调〔2025〕385 号)规定, 选择执行分时平均电价的工商业单一制用户, 分时平均浮动电价按 0.07 元/千瓦时执行。
2. 代理购电单一制用户分时平均电价=上网电价+上网环节线损费用电价+输配电价+系统运行费用电价+政府性基金及附加+分时平均浮动电价。