

表1

内蒙古电力（集团）有限责任公司代理购电工商业用户电价表

（执行时间：2023年3月）

用电分类		电压等级	电度用电价格 (元/千瓦时)	其中			分时电度用电价格(元/千瓦时)			容(需)量用电价格	
				代理购电价格	电度输配电价	政府性基金 及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
工商业及其他用电	单一制	不满1千伏	0.510425	0.3233	0.1647	0.022425	0.665609	0.510425	0.442532		
		1~10千伏	0.483225		0.1375	0.022425	0.638409	0.483225	0.415332		
		35千伏	0.468225		0.1225	0.022425	0.623409	0.468225	0.400332		
	两部制	1~10千伏	0.434225		0.0885	0.022425	0.589409	0.434225	0.366332	28	19
		35千伏	0.419225		0.0735	0.022425	0.574409	0.419225	0.351332	28	19
		110千伏	0.407225		0.0615	0.022425	0.562409	0.407225	0.339332	28	19
		220千伏及以上	0.400225		0.0545	0.022425	0.555409	0.400225	0.332332	28	19

注：1. 电网企业代理购电用户电价由代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用等）、输配电价（含线损及政策交叉补贴）、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用等）根据当月预测购电成本等测算所得（详见表2）；输配电价由上表所列的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照内发改价费字〔2020〕1290号文件执行；政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.1125分钱，大中型水库移民后期扶持资金0.23分钱，可再生能源电价附加1.9分钱。

2. 上表所列电度用电价格由代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用等）、电度输配电价（含线损及政策交叉补贴）、政府性基金及附加组成。

3. 分时电度用电价格在电度用电价格基础上根据内发改价费字〔2021〕1130号文件规定形成。大风季（1-5月、9-12月）时段划分：峰时段4小时：17:00-21:00，平时段11小时：4:00-10:00、15:00-17:00、21:00-24:00，谷时段9小时：0:00-4:00、10:00-15:00。大风季峰平谷交易价格比为1.48:1:0.79，平段价格为平时段平均交易价格，峰段在平段价格的基础上上浮48%，谷段在平段价格的基础上下浮21%。小风季（6-8月）时段划分：峰时段6小时：5:00-7:00、17:00-21:00，平时段13小时：7:00-10:00、15:00-17:00、21:00-次日5:00，谷时段5小时：10:00-15:00。小风季峰平谷交易价格比为1.48:1:0.47，平段价格为平时段平均交易价格，峰段在平段价格的基础上上浮48%，谷段在平段价格的基础上下浮53%。每年6-8月实施尖峰电价，尖峰时段为每日18:00-20:00，尖峰电价在峰段价格基础上上浮20%。

4. 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。

表2

内蒙古电力（集团）有限责任公司代理购电价格表

（执行时间：2023年3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	1=2+3	238,000.00
	2	代理工商业优先发电上网电量	2	9,500.00
	3	市场交易采购上网电量	3	228,500.00
电价	4	代理购电价格	4=5+6+7+8	0.3233
	5	平均上网电价	5	0.3110
	6	保障居民农业用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	0.0118
	7	代理用户新增线损损益折合度电水平	7	0.0005
	8	辅助服务费用折合度电水平	8	-