

广东省电网企业代理购电用户电价表（汕头市）

（执行时间：2026年1月）

单位：分/千瓦时（含税）

用电分类	电压等级	电量电价	其中					分时电量电价（分/千瓦时）				容（需）量电价		
		（分/千瓦时）	代理购电价格	上网环节线损费用折价	电量输配电价	系统运行费用折价	政府性基金及附加	尖峰时段	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 用电	单一制	不满1千伏	63.026875	37.89	1.62	13.85	6.90	2.766875	130.816875	105.206875	63.026875	25.666875	/	/
		1-10（20）千伏	60.566875	37.89	1.62	11.39	6.90	2.766875	125.576875	101.016875	60.566875	24.736875	/	/
		35-110千伏	56.336875	37.89	1.62	7.16	6.90	2.766875	116.586875	93.826875	56.336875	23.126875	/	/
	两部制	1-10（20）千伏	53.226875	37.89	1.62	4.05	6.90	2.766875	109.986875	88.546875	53.226875	21.946875	36.1	22.6
		35-110千伏	50.716875	37.89	1.62	1.54	6.90	2.766875	104.656875	84.276875	50.716875	20.996875	31	19.4
		220千伏及以上	47.946875	37.89	1.62	-1.23	6.90	2.766875	98.766875	79.566875	47.946875	19.936875	26.1	16.3

备注：

1、本表适用于由电网企业代理购电的工商业用户，适用范围为汕头、潮州、揭阳、汕尾、阳江、湛江、茂名、肇庆市和江门恩平市、台山市、开平市。

2、电网企业代理购电用户电价由代理购电价格、上网环节线损费用折价、输配电价（含政策性交叉补贴）、系统运行费用折价（包括辅助服务费用折价、抽水蓄能容量电费折价、煤电气电容量电费折价等）、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格根据当月预测购电成本等测算所得；输配电价按照粤发改价格〔2023〕148号文执行，由电量电价和容（需）量电价构成；政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.196875分/千瓦时，水库移民后期扶持基金0.67分/千瓦时，可再生能源附加1.9分/千瓦时。

3、原包含在电量输配电价内的上网环节线损费用在电量输配电价外单列，上网环节线损费用按实际采购电量电价和国家规定的广东电网综合线损率3.31%计算。

4、自2023年7月1日起，广东省抽水蓄能容量电费作为系统运行费单列。广东（含深圳）第三监管周期各年度抽水蓄能容量电费均为39.2亿元（含税），每月分摊金额按年度容量电费除以12确定，由广东省（含深圳）的工商业用户共同承担。

5、根据《广东省发展改革委 广东省能源局 国家能源局南方监管局关于我省煤电气电容量电价机制有关事项的通知》（粤发改价格函〔2023〕1990号）规定，自2024年1月1日起，我省煤电气电执行容量电价机制，容量电费纳入系统运行费用，每月由全体工商业用户按当月用电量比例分摊。

6、峰谷分时电价按粤发改价格〔2021〕331号文执行，以代理购电用户电价（不含政府性基金及附加）为基础电价（平段电价），按规定的实施范围、峰谷时段、峰谷比价、尖峰电价等政策执行。其中，峰谷分时电价全省执行统一时段划分，高峰时段为10-12点、14-19点；低谷时段为0-8点；其余时段为平段；峰平谷比价为1.7:1:0.38。尖峰电价执行时间为7月、8月和9月三个整月，以及其他月份中广州日最高气温达到35℃及以上的高温天，执行时段为每天11-12时、15-17时共三个小时，尖峰电价在峰段电价基础上上浮25%。具体电价水平以分/千瓦时为单位四舍五入到小数点后两位。

7、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。关于“正当理由”的具体情形以及高耗能用户的确定等问题，待国家和省明确具体政策后按相关规定执行。

广东省电网企业代理购电价格表

（执行时间：2026年1月）

单位：亿千瓦时，分/千瓦时（含税）

名称	序号	明细	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	141
	2	其中：1. 优先发电电量	2	49
	3	2. 市场化采购电量	3	92
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+6	37.89
	5	其中：1. 平均上网电价	5	36.87
	6	2. 保障居民农业用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	1.02
	7	上网环节线损费用折价	7	1.62
	8	系统运行费用折价	8=9+10+11+12	6.90
	9	其中：1. 辅助服务费用折价	9	0.42
	10	2. 抽水蓄能容量电费折价	10	0.76
	11	3. 煤（气）电容量电费折价	11	4.24
	12	4. 新能源机制电价差价结算电费折价	12	1.48