

表1-1 深圳供电局有限公司代理购电工商业用户电价表（深圳市）

（执行时间：2025年2月）

单位：分/千瓦时（含税）

用电类别			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	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	变压器容量
												（元/千瓦·月）	（元/千伏安·月）
一、工商业用电 (101至3000kVA)	10千伏高供低计 (380V/220V 计量)	250kW·h及以下 / 千伏安·月	78.276875	51.13	20.54	3.84	2.766875	146.626875	117.856875	78.276875	28.416875	48	22
		250kW·h以上 / 千伏安·月	76.276875	51.13	18.54	3.84	2.766875	144.626875	115.856875	76.276875	26.416875		
	10千伏高供高计	250kW·h及以下 / 千伏安·月	75.776875	51.13	18.04	3.84	2.766875	143.716875	115.526875	75.776875	25.716875		
		250kW·h以上 / 千伏安·月	73.776875	51.13	16.04	3.84	2.766875	141.716875	113.526875	73.776875	23.716875		
	20千伏	250kW·h及以下 / 千伏安·月	75.176875	51.13	17.44	3.84	2.766875	143.036875	114.976875	75.176875	25.056875		
		250kW·h以上 / 千伏安·月	73.176875	51.13	15.44	3.84	2.766875	141.036875	112.976875	73.176875	23.056875		
	110千伏	250kW·h及以下 / 千伏安·月	73.276875	51.13	15.54	3.84	2.766875	140.816875	113.206875	73.276875	22.966875		
		250kW·h以上 / 千伏安·月	71.276875	51.13	13.54	3.84	2.766875	138.816875	111.206875	71.276875	20.966875		
	220千伏及以上	250kW·h及以下 / 千伏安·月	70.776875	51.13	13.04	3.84	2.766875	137.946875	110.906875	70.776875	20.236875		
		250kW·h以上 / 千伏安·月	68.776875	51.13	11.04	3.84	2.766875	135.946875	108.906875	68.776875	18.236875		
二、工商业用电 (3001kVA及以上)	10千伏高供低计 (380V/220V 计量)	400kW·h及以下 / 千瓦·月	73.276875	51.13	15.54	3.84	2.766875	134.066875	107.806875	73.276875	29.766875	42	32
		400kW·h以上 / 千瓦·月	71.276875	51.13	13.54	3.84	2.766875	132.066875	105.806875	71.276875	27.766875		
	10千伏高供高计	400kW·h及以下 / 千瓦·月	70.776875	51.13	13.04	3.84	2.766875	131.156875	105.476875	70.776875	27.056875		
		400kW·h以上 / 千瓦·月	68.776875	51.13	11.04	3.84	2.766875	129.156875	103.476875	68.776875	25.056875		
	20千伏	400kW·h及以下 / 千瓦·月	70.176875	51.13	12.44	3.84	2.766875	130.456875	104.916875	70.176875	26.406875		
		400kW·h以上 / 千瓦·月	68.176875	51.13	10.44	3.84	2.766875	128.456875	102.916875	68.176875	24.406875		
	110千伏	400kW·h及以下 / 千瓦·月	68.276875	51.13	10.54	3.84	2.766875	128.256875	103.156875	68.276875	24.326875		
		400kW·h以上 / 千瓦·月	66.276875	51.13	8.54	3.84	2.766875	126.256875	101.156875	66.276875	22.326875		
	220千伏及以上	400kW·h及以下 / 千瓦·月	65.776875	51.13	8.04	3.84	2.766875	125.396875	100.866875	65.776875	21.576875		
		400kW·h以上 / 千瓦·月	63.776875	51.13	6.04	3.84	2.766875	123.396875	98.866875	63.776875	19.576875		
三、工商业用电 (100千伏安及以下和公变接入用电)			81.586875	51.13	23.85	3.84	2.766875	136.296875	109.586875	81.586875	25.576875	/	/

备注：

1、本表适用于由电网企业代理购电的工商业用户，适用范围为深圳市（不含深汕特别合作区，前海供电公司、招商供电公司营业区域）。

2、电网企业代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价（含线损及政策性交叉补贴）、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、自2023年6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。

4、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。

5、峰谷分时电价按深发改〔2021〕1005号文执行，以代理购电用户电价（含代理购电价格、输配电价等，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。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。

6、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。

7、娱乐业用户按相应类别用电平段电价执行，第三类工商业用电（即原普通工商业及其他用电）中的商业及其他用户执行平段电价。

8、3001kVA及以上的工商业用户可选择执行第一类工商业用电（即原大量工商业及其他用电）或第二类工商业用电类别（即原高需求工商业及其他用电）。

表1-2 深圳供电局有限公司代理购电工商业用户电价表（深汕特别合作区）
（执行时间：2025年2月）

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	变压器容量
													（元/千瓦·月）	（元/千伏安·月）
工商业用电	单一制	不满1千伏	73.116875	51.13	1.53	13.85	3.84	2.766875	152.266875	122.366875	73.116875	29.496875	/	/
		1-10（20）千伏	70.656875	51.13	1.53	11.39	3.84	2.766875	147.026875	118.176875	70.656875	28.566875	/	/
		35-110千伏	66.426875	51.13	1.53	7.16	3.84	2.766875	138.036875	110.986875	66.426875	26.956875	/	/
	两部制	1-10（20）千伏	63.316875	51.13	1.53	4.05	3.84	2.766875	131.436875	105.706875	63.316875	25.776875	36.1	22.6
		35-110千伏	60.806875	51.13	1.53	1.54	3.84	2.766875	126.106875	101.436875	60.806875	24.826875	31.0	19.4
		220千伏及以上	58.036875	51.13	1.53	-1.23	3.84	2.766875	120.216875	96.726875	58.036875	23.766875	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，适用范围为深汕特别合作区。
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6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。

表2

广东省电网企业代理购电价格表
(执行时间：2025年2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	102
	2	其中：1. 优先发电电量	2	87
	3	2. 市场化采购电量	3	15
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+6	51.13
	5	其中：1. 平均上网电价	5	47.56
	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	3.57
	7	上网环节线损费用折价	7	1.53
	8	系统运行费用折价	8=9+10+11	3.84
	9	其中：1. 辅助服务费用折价	9	0.14
	10	2. 抽水蓄能容量电费折价	10	0.90
	11	3. 煤（气）电容量电费折价	11	2.80

注：上述购电量为全省代理购电量，全省执行统一的代理购电价格