

广东电力交易中心有限责任公司

广东电力现货市场 2025 年 8 月 运行日报（08.07）

一、市场管理情况

参与 8 月现货交易售电公司 372 家，大用户 6 家，发电企业 234 家，发电机组 433 台(个)，其中煤机 133 台，气机 124 台，核电 10 台，新能源电站 152 个，独立储能电站 9 个，抽蓄 5 台。

二、市场交易情况

（一）8 月 7 日（运行日）现货日前交易情况

发电侧日前加权平均电价 264.2 厘/千瓦时，其中燃煤均价 258.9 厘/千瓦时，燃气均价 302.3 厘/千瓦时。日前机组成交价最高 1073.6 厘/千瓦时，最低 0 厘/千瓦时。

表 1 运行日 2025-8-7 日前交易情况

单位：容量(MW)、电价(厘/千瓦时)、个

（一）日前申报信息					
	最高电价	最低电价	平均电价	自主申报 台数	默认申报台数
发电侧	1077	0	312.8(-2.1%)	368	65
	申报容量	煤机容量	气机容量	新能源容量	
零价	32272.293(35.48%, -0.3%)	6453.75(7.10%, -4.2%)	298.57(0.33%, +107.3%)	25519.973(28.06%, +0.1%)	
报价 600 以上	18961.13(20.85%, -4.6%)	6591.4(7.25%, -12.1%)	12369.73(13.60%, -0.0%)	0(0.00%, /)	
（二）日前成交电价					

	最高电价		最低电价		平均电价	电价环比
发电侧	1073.55	19:00	0	2:00	264.19	-1.25%
燃煤	451.5	19:00	0	9:00	258.91	-2.54%
燃气	1073.55	04:45	218.51	12:00	302.28	-1.43%
新能源	470.33	(16:00)	0	(8:00)	229.49	14.68%

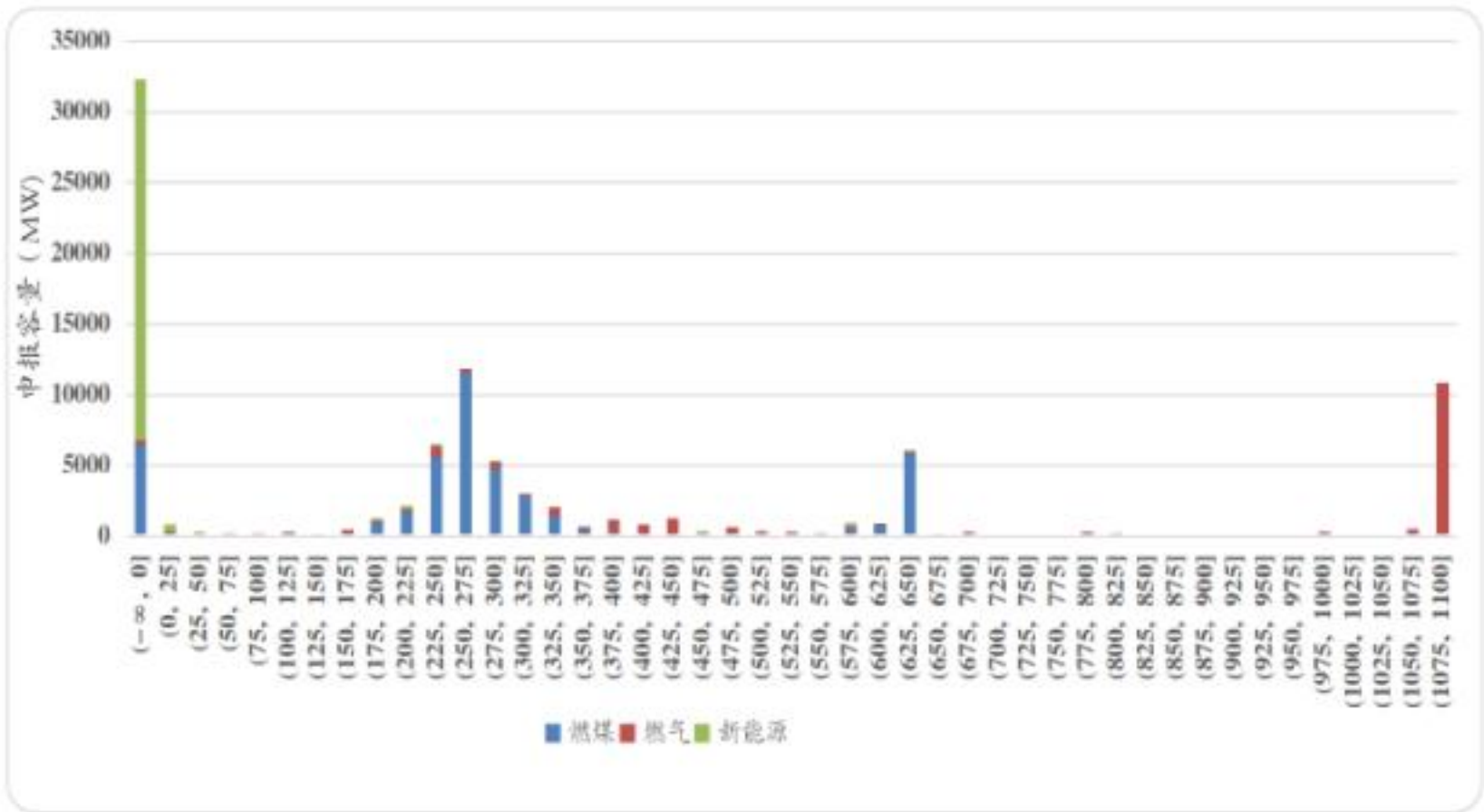


图 1 运行日 2025-8-7 日报价分布 (不含检修和低于最小技术出力的容量)

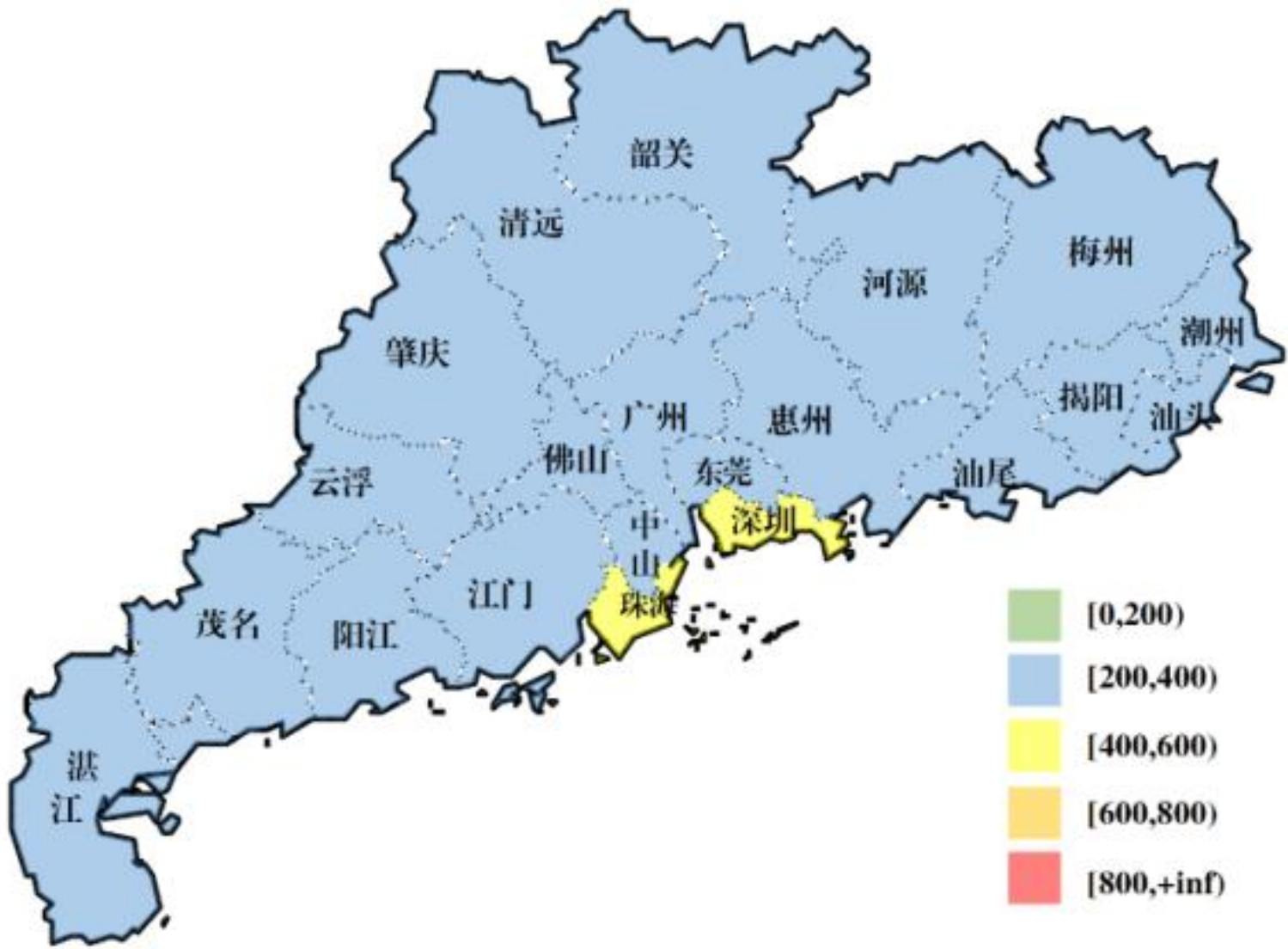


图 2-1 运行日 2025-8-7 统调负荷高峰时刻日前节点电价分布图

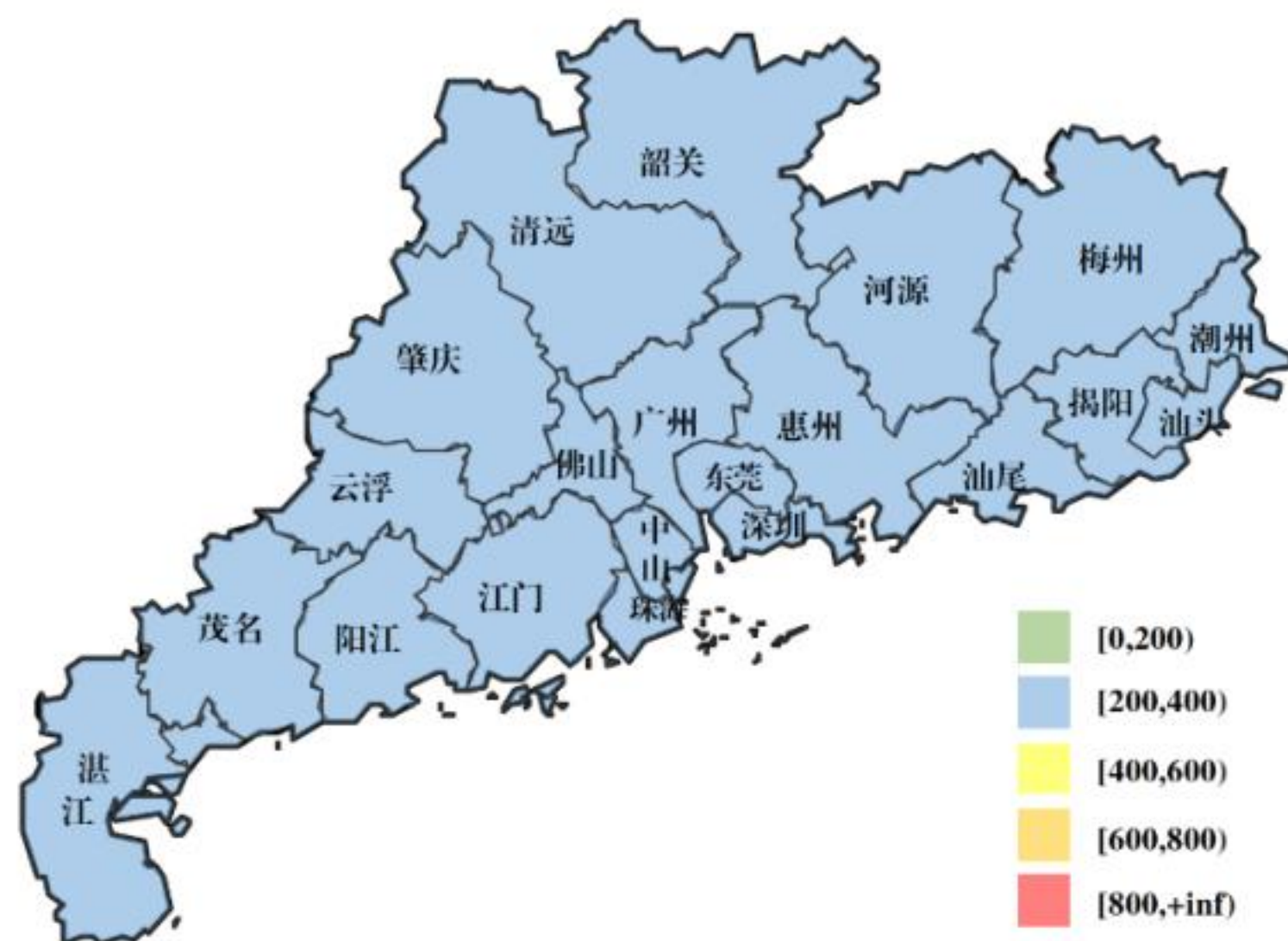


图 2-2 运行日 2025-8-7 统调负荷低谷时刻日前节点电价分布图

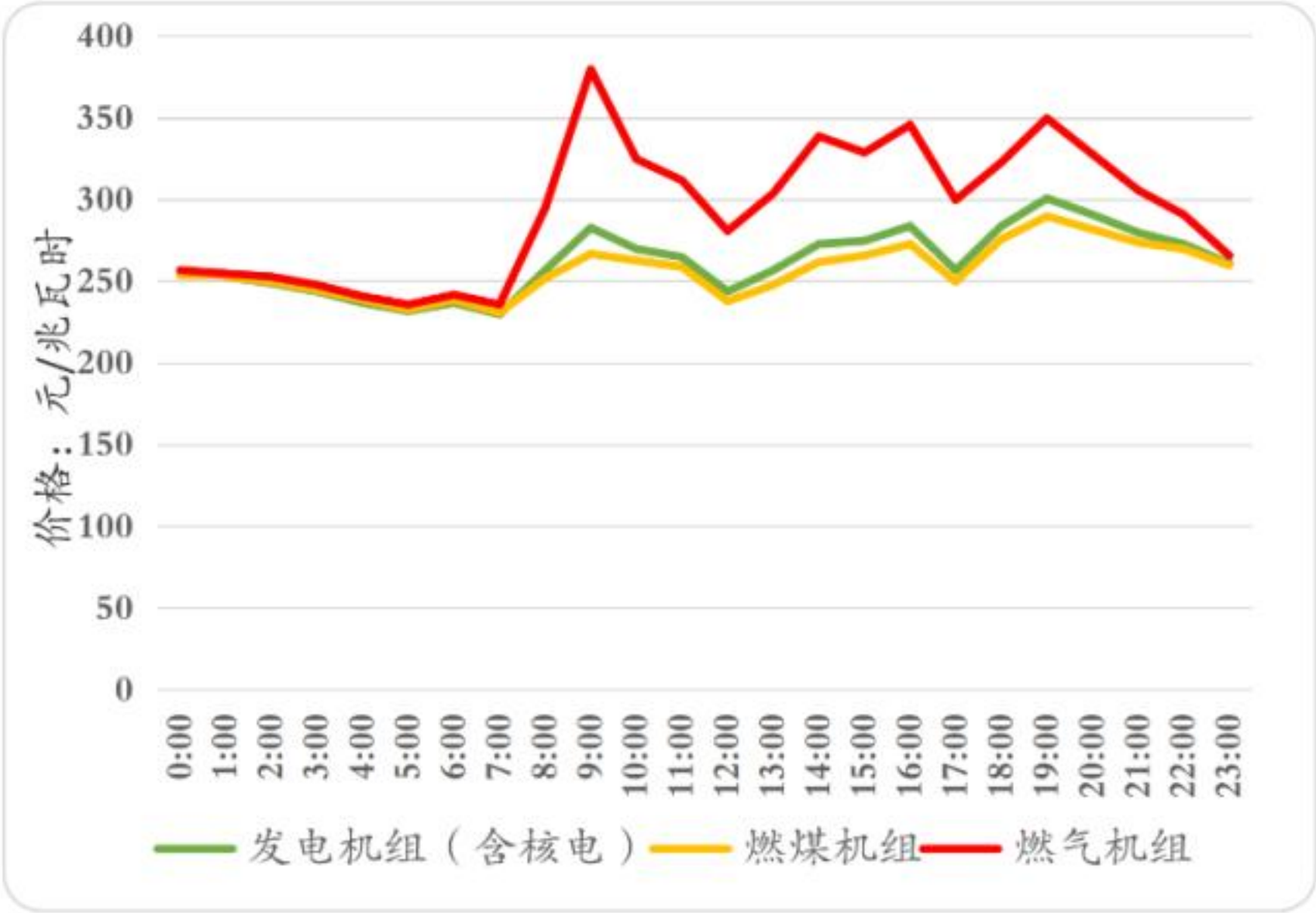


图 4 运行日 2025-8-7 日全省发电侧加权价格曲线

（三）8 月 5 日（运行日）现货实时交易情况

表 2 运行日 2025-8-5 现货交易情况

单位：容量(MW)、电价(厘/千瓦时)、个

（一）日前成交电价				
	最高电价	最低电价	平均电价	电价环比

发电侧	1090.96	19:00	0	0:00	278.14	-0.69%
燃煤	489.57	19:00	0	0:00	274.59	-1.41%
燃气	1090.96	04:45	203.62	10:00	316.57	-4.19%
(二) 实时成交电价						
	最高电价		最低电价		平均电价	电价环比
发电侧	813	9:00	0	10:00	261.94	-7.38%
燃煤	743	20:00	0	10:00	261.4	-6.86%
燃气	813	9:00	15	21:00	271.45	-13.84%

注.本报告所有数据均为快报数据，非最终正式结算数据。