

绿证交易业务讲解与常见问题答疑

广州电力交易中心

2026年5月

知识产权法律声明

本智力成果的知识产权归属广州电力交易中心独占所有，受《著作权法》《专利法》等法律法规保护。任何单位和个人使用本智力成果的文字、图片、数据或排列组合，应注明出处。未经广州电力交易中心书面同意，任何单位和个人不得复制、发行、出版或以营利为目的使用该智力成果，否则，广州电力交易中心将依法追究法律责任。

Intellectual Property Legal Notices

The intellectual property rights of this intellectual achievement belong to Guangzhou Power Exchange Center Co., Ltd. It is protected by “Copyright Law”, “Patent Law” and other laws and regulations. Any organization or personal use of the intellectual property of text, images, data, or permutations and combinations, should reference the source. Any organization or individual is not allowed to reproduce, distribute, publish or use the intellectual achievement for any purposes without written consent of Guangzhou Power Exchange Center Co., Ltd. Otherwise, we will reserve the right to pursue legal liabilities.

目录

CONTENTS

一

绿证相关政策制度

二

绿证绿电市场建设情况

三

常见问题答疑

我国绿证制度体系发展历程

□ 为了鼓励可再生能源发展，我国借鉴国际经验，在2017年正式建立绿证制度，2021年启动全国绿色电力交易试点，逐步完善绿证制度体系，加快建立绿色能源生产消费的市场体系和长效机制。

- 《关于试行可再生能源绿色电力证书核发及自愿认购交易制度的通知》**启动中国范围内绿证自愿认购**
- 《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》**明确风电、光伏发电平价上网项目可核发绿证**
- 《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》**明确绿证是完成消纳责任权重的补充方式**
- 《关于绿色电力交易试点工作方案的复函》**推动绿色电力交易试点工作，提出建立全国统一绿证制度**
- 《关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作 促进可再生能源电力消费的通知》**明确绿证是中国可再生能源电量环境属性的唯一证明，实现绿证核发全覆盖**

2017.1

2019.1

2019.5

2021.9

2023.7

2024.1

2024.11

2025.3

2025.7

2025.11

- 《关于加强绿色电力证书与节能降碳政策衔接大力促进非化石能源消费的通知》**加强绿证与能耗双控政策衔接**
- 《中华人民共和国能源法》**明确通过实施绿证等制度建立绿色能源消费促进机制**
- 《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》**提出2027年、2030年绿证市场建设目标和具体措施**
- 《关于2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》**明确重点用能行业绿色电力消费比例完成情况核算以绿证为主**
- 《可再生能源绿色电力证书管理实施细则（试行）》**进一步细化绿证核发、划转、核销、监管及信息管理等环节流程规范**

建立从项目建档到核发、交易、应用、核销的全周期闭环管理体系，确保环境权益不重复计量。国家绿证核发交易系统与交易平台数据贯通，实现精准溯源和防篡改。



目录

CONTENTS

一

绿证相关政策制度

二

绿证绿电市场建设情况

三

常见问题答疑

绿证绿电市场建设情况——全国情况

2025年绿证交易量价齐升，市场活力迸发

交易总量 · 规模激增

9.30亿个 | 同比增长1.08倍，其中单独交易绿证 6.80亿个，绿色电力交易绿证 2.50 亿个

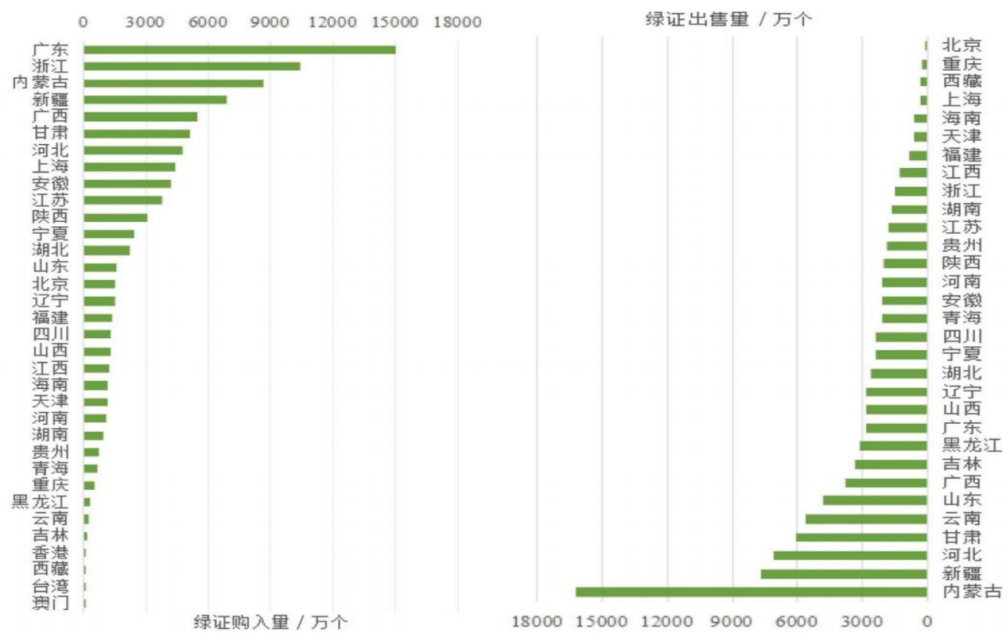
交易价格 · 价值回归

5.57元/个 (2025年均价)
价格梯度递增 (0.72元→2.12元→5.57元)

交易流向 · 全国配置

省间绿证单独交易 6.20 亿个，占比

91.20%



参与主体数量爆发式增长

全国参与绿证交易的消费主体约 **11.11万** 个
同比增长 **87.52%**

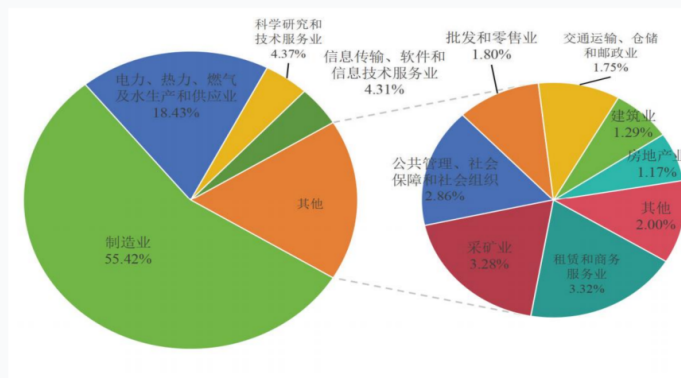
企业买家
10.79万 家

消费主力，占比超99%

居民个人买家
3,129 名

公众绿色消费意识提升

行业分布：制造业领跑需求



- **制造业 (55.42%)**: 购买量占比过半，绿证已成为兑现绿色承诺、降低产品碳足迹的重要工具。
- **电力热力燃气及水生产供应 (18.43%)**: 能源行业紧随其后，积极参与绿电消费。
- **科学研究和技术服务业 (4.37%)**: 高新技术产业绿色转型需求稳步上升。

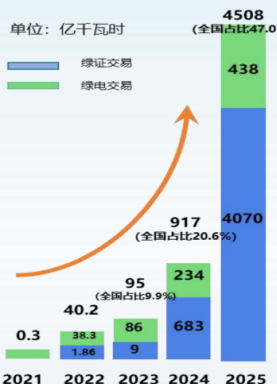
数据来源于《可再生能源绿色电力证书发展报告2025》

绿证绿电市场建设情况——广交实践

完善健全绿证绿电交易机制，构建“全国买、全国卖”市场格局，绿证交易规模国内外领先

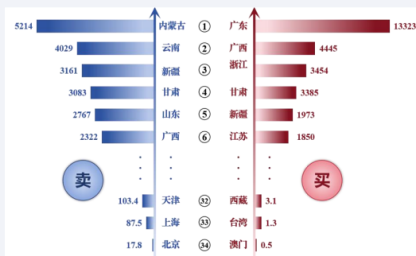
绿证绿电交易历史性突破

- 2025年绿证绿电交易**4511亿**千瓦时，其中绿证交易量占全国规模**60%**。
- 分布式绿证订单爆发式增长，12月日均订单量超2024年全年。



跨省跨经营区交易格局形成

- 绿证跨省交易超**90%**
- 南网区域外用户绿证交易电量占平台达**53%**
- 组织广西送上海和三北区域送广东等跨经营区跨省绿电交易



推动绿证跨境消费

- 提供绿证跨境代理交易服务，累计服务汇丰银行、澳门电力等港澳台用户消费绿证**70万个**



赋能常规水电绿证

- 印发南方区域常规水电绿证划转工作指引，完成近三年云南省内常规存量水电绿证划转**2346亿**千瓦时



绿证绿电市场建设情况——广交实践

构建多维绿电消费服务体系，为企业绿色转型发展赋能，营造全民参与的良好社会范围

引领绿色办会时尚

- 服务十五运会广东赛区实现100%绿色电力消费，将中国绿证纳入十五运会澳门赛区碳中和工具箱



构建网省地绿色服务网络

- 推动广州、深圳、南宁、昆明设立绿证绿电服务中心，以精准服务赋能企业绿色发展



绿车充绿电

- 在深圳11座绿色充电站，新能源车主充电后可申领“绿证”、绿电徽章



居民绿色消费

- 依托“南网在线”APP在深圳试点提供居民绿证随手购服务



绿色电力消费评价

- 发布南网绿色电力消费核算清单，组织发布南方五省区重点企业绿色电力消费榜单
- 联合中电联发布中国绿色电力（绿证）消费top100企业名录2025



目录

CONTENTS

一

绿证相关政策制度

二

绿证绿电市场建设情况

三

常见问题答疑

绿证交易

问题：1、绿证交易价格如何形成，是否有上、下限约束？

解答：《可再生能源绿色电力证书管理实施细则（试行）》明确规定：绿证交易价格必须大于0元（即不允许零元转让），实行市场化定价。任何单位不得采取强制性手段直接或间接干扰绿证市场，包括干涉绿证交易价格形成机制、限制绿证交易区域等”。

绿证交易

问题：2、绿证价格通常受哪些因素影响？

解答：绿证价格波动是市场供需变化的综合结果，主要受政策要求、区域差异、绿证生产年份及国际需求变化等因素影响。一是政策要求。不同时期国家及地方对可再生能源消费的考核要求、绿色电力消费目标会直接影响市场需求，进而影响绿证价格，绿证核发及新能源入市等政策调整亦会影响绿证供给侧产能，进而影响绿证价格。二是区域差异。不同省份可再生能源消纳责任权重完成情况、本地可再生能源发电量、用能主体需求均存在差异，资源输出省份和受端省份的绿证价格通常存在差异，消纳压力较小、可再生能源资源富集的区域，绿证价格通常相对更低，而消纳任务重、可再生能源资源少的区域，绿证价格往往更高。三是绿证生产年份。绿证存在有效期，且绿证对应电量的生产年份需要和用能主体的考核年度匹配，越临近考核截止期、匹配对应考核年度的绿证，需求往往越高，价格也会相应变化；超期未交易的绿证会被核销，临近有效期的绿证价格通常会随行就市调整。四是国际需求变化。随着国际可再生能源消费承诺、跨国企业绿色供应链要求等逐步认可中国绿证，境外机构、跨国企业为满足国际 ESG 披露、碳减排履约需求，会增加对中国绿证的采购与持有需求，进而推高市场成交价格。同时国际绿证（I-REC 等）价格波动、跨境绿色贸易政策变化，也会间接传导影响国内绿证市场预期与定价水平。

绿证交易

问题：3、绿证分配后是否可以撤销？

解答：不可撤销。根据《可再生能源绿色电力证书管理实施细则（试行）》第三十三条规定，“绿证交易、核销原则上不接受异议申请”。《广州电力交易中心可再生能源绿色电力证书交易实施细则》（广州交易〔2025〕102号）第十九条规定，“在资金收款确认后，代理机构应在10个工作日内通过交易平台将绿证分配至其代理的经营主体，分配结果不可撤销。未在规定时间内完成分配的，相应绿证默认分配至代理机构。”

绿证交易

问题：4、什么是“通道绿证”，采购了“通道绿证”有什么影响？

解答：通道绿证是“十四五”省级政府能耗双控考核场景下的一个市场衍生概念，并非绿证的一个信息字段。根据发改环资〔2024〕113号文规定，未参与跨省可再生能源市场化交易或绿色电力交易、但参与跨省绿证交易对应的电量，按绿证跨省交易流向计入受端省份可再生能源消费量。依据该条款，发电项目可纳入节能考核的绿证交易电量上限=项目总上网电量-项目跨省可再生能源交易电量-绿电交易电量。因此参与跨省可再生能源市场化交易的发电项目电量所对应的绿证不可用于抵扣能耗双控指标，市场将该类型绿证定义为“通道绿证”。现阶段绿证交易凭证信息并未显示对应项目的电量消纳方式。为进一步保障绿证购买用户的信息知情权和交易透明度，广州电力交易中心自2025年9月18日起，要求发电企业在交易申报或挂牌阶段，披露其绿证对应电量的消纳方式。该信息为发电企业自行披露的产品信息，并非交易机构核算结果，请用户注意做好甄别，提前联系发电企业明确履约要求。“通道绿证”现阶段除了在上述应用场景存在影响，其他应用场景上并无区别。

绿证交易

问题：5、代理核销绿证需要准备什么资料？

解答：自2026年起，广州电力交易中心支持代理机构为委托方办理历史订单核销（仅限本平台交易的历史订单，且要求开展代理核销的操作账户与历史交易的账户一致）。开展绿证核销，代理核销需要提供代理核销授权证明。授权证明必备要素包括委托方全称、统一社会信用代码；代理机构全称、统一社会信用代码；明确授权事项；授权有效期；委托方盖章、法定代表人签字；签署日期。提交形式：纸质盖章件扫描 PDF（清晰可辨）。

谢谢!



宣贯培训通知请留意“广州电力交易中心”公众号