



电力及公用事业行业动态点评： 西省绿电交易试运行 价格机制明确环境溢价



事件：1月28日，山西省能源局发布《关于启动山西绿色电力交易试运行的通知》，山西省2022年12月启动为期3~6个月的绿电交易试运行工作。

初步建立绿电绿证市场交易新机制，放宽各项条件试水

本次《通知》建立了绿色绿证电力市场交易机制：(1) 参与主体方面，发电侧为平价新能源项目，用户侧为暂不参与现货市场的低压用户、电信基站（含代理此类用户的售电公司）。试运行结束后，结合试运行情况研究制定山西省绿色电力交易实施细则，进一步扩大市场主体范围，引入带补贴新能源项目和其他市场化用户。(2) 试运行期间，市场主体仅需申报电量电价，无需申报交易曲线，申报价格为综合电价，包含电能量价格、绿色环境权益价格等，综合电价减去保障性收购价格的差值为环境溢价。

按照平稳起步的原则，设置批发交易价格下限为电网保障性收购电价。

(3) 绿电交易合同不能转让，结算电量为 $\min\{\text{电力用户的实际用电量, 发电企业的实际上网电量, 合同电量}\}$ ，绿电交易合同为中长期合同中结算优先级最高的合同。新能源实际上网电量/电力用户实际用电量扣除绿电交易合同结算电量的剩余电量按照原电价政策执行/现行规则执行。(4) 山西电力交易中心负责协调北京电力交易中心依据绿色电力交易结算结果将绿证分配至电力用户。

山西省绿电交易明确价格机制，引导新能源参与市场消纳

2022 年南网和国网发布并实施绿电交易细则，同步开展电力中长期交易和绿证认购交易，两者均为绿电交易范畴。前者属于“证电合一”模式，依据绿电交易结算发放绿证；后者采用“证电分离”模式，用户在交易平台上认购绿证。此次山西省出台绿电交易以“证电合一”的形式试运行，用电侧必须通过绿电市场交易得到绿证，此政策将引导新能源参与市场消纳，提高交易规模和频次。我们认为山西省将根据实际运行数据对机制进行更新调整，后续交易主体和范围将逐步扩大，并有望增加申报交易曲线等机制调整。

绿电交易量将不断提升，绿证有望增加金融属性

据中电联规划发展部数据，2022 年全国省内交易电量合计 42181.3 亿千瓦时，其中电力直接交易 40141 亿千瓦时，含绿电交易 227.8 亿千瓦，占比仅为 0.56%，交易占比仍不高，其绿色环境溢价未充分体现。我们认为绿电市场交易比例上限为可再生能源消纳责任权重，目前绿证还未出台明确的转让规则，且不允许二次交易，后续政策有望对其功能机制进一步明确，发挥其环境价值，赋予金融属性，增强绿电市场活跃度。

预览已结束，完整报告链接和二维码如下：

https://www.yunbaogao.cn/report/index/report?reportId=1_51713

