

2024 年电力市场运行情况

一、市场准入情况

截至 2024 年 12 月底，冀北电力交易中心共在册市场主体 4319 家。其中，发电企业 297 家（未入市发电企业暂未统计），售电公司 475 家，电力用户 3547 家。

其中，发电企业包括 29 家火电企业，268 家新能源企业；售电公司包括 2 家有配网业务，473 家无配网运营业务；电力用户包括 2833 家京津唐电力直接交易用户（其中具备绿电交易资质的用户 2833 家），714 家清洁供暖用户（集中户）；另有 109617 家散户参与清洁供暖交易。

二、市场交易情况

（一）火电市场电力直接交易

1. 年度分月及月度增量交易

2024 年全年，达成火电直接交易市场主体共计 135 家，其中发电企业 57 家，售电公司 78 家，批发用户 7 家，总成交电量 494.54 亿千瓦时，成交均价 418.10 元/兆瓦时。

2. 合同转让、调整交易

2024 年全年，达成用户侧合同转让交易主体共计 94 家，其中售电公司 87 家，批发用户 7 家，总成交电量 54.22 亿千瓦时，成交均价 436.08 元/兆瓦时。

2024 年全年，达成年度分月合同调整交易主体共计 10

家，其中发电企业 6 家，售电公司 4 家，涉及价格调整对应电量 24.71 亿千瓦时，成交均价 429.71 元/兆瓦时。

2024 年全年，达成发电企业与电力用户、售电公司合同转让交易主体共计 0 家，市场主体未达成交易结果。

(二) 新能源市场电力直接交易

1. 绿电交易

2024 年全年，达成冀北绿电交易主体共计 266 家，其中发电企业 194 家，售电公司 70 家，回购前总成交电量 280.72 亿千瓦时，成交均价 421.15 元/兆瓦时；回购后总成交电量 279.01 亿千瓦时，成交均价 421.15 元/兆瓦时。

2. 12 月张家口可再生能源示范区“清洁供暖”交易

2024 年全年，达成清洁供暖交易的发电企业共计 100 家，总成交电量 23.85 亿千瓦时，成交均价 100 元/兆瓦时。

三、市场结算情况

1. 交易结算情况

(1) 电能量结算

2024 年全年，批发侧结算电量 795.19 亿千瓦时，结算均价 416.11 元/兆瓦时。尖峰时段结算电量 36.60 亿千瓦时，结算均价 855.28 元/兆瓦时；峰时段结算电量 202.91 亿千瓦时，结算均价 722.39 元/兆瓦时；平时段结算电量 293.28 亿千瓦时，结算均价 418.08 元/兆瓦时；谷时段结算电量 262.39 亿千瓦时，结算均价 115.79 元/兆瓦时。

2024 年全年，批发侧偏差电量合计 21.63 亿千瓦时。其中，尖峰时段偏差电量 1.92 亿千瓦时，峰时段偏差电量 1.97

亿千瓦时，平时段偏差电量 4.93 亿千瓦时，谷时段偏差电量 12.81 亿千瓦时。

（2）绿色环境价值结算

2024 年全年，批发侧绿色环境权益电量 254.46 亿千瓦时，权益均价 5.18 元/兆瓦时。

2.其他结算情况

（1）发电权结算

2024 年全年，未开展发电权交易。

（2）调峰辅助服务市场结算

2024 年全年，冀北发电企业调峰辅助市场结算费用共计 -56754.51 万元。

（3）“两个细则” 结算情况

2024 年全年，冀北发电企业结算两个细则” 费用共计 -38444.82 万元。

（4）“调峰容量” 结算情况

2024 年全年，冀北发电企业“调峰容量” 结算费用共计 -5744.85 万元。