



力交易中心

SHANXI POWER EXCHANGE CENTER

2023年四季度暨全年 山 力市场信息

山 力交易中心有 公司
2024年1月

录

一 分 力市场 求情况.....	1
一、全 济 情况.....	1
二、全 会 情况.....	1
三、 情况.....	4
二 分 力市场供应情况.....	7
一、全 发 机情况.....	7
二、 机 发 机情况.....	8
三、 机 检修情况.....	12
三 分 力市场 情况.....	14
一、市场注册情况.....	14
二、交易 情况.....	18
三、市场 情况.....	25
四、 力市场建 情况.....	29

一 分 力市场 求情况

一、全 济 情况

1-11月份 全 主 指标增势 好 工业 产小幅加快 消
市场 步复 就业 价总体平 济 中向好。

工业 产小幅加快。1-11月份 全 模以上工业增加值增
4.5% 1-10月份加快0.6个 分点。工业战 性新兴产业
增 13.1% 其中 保产业增 39.7% 废弃 源 合利
业增 68.5%。

源保供扎实推 。1-11月份 全 上原煤产 124609.9
万吨 增 3.8% 上 常 天然气产 增 9.7% 发 增
4.3% 其中外 增 7.9%。

固定 产投 幅收 。1-11月份 全 固定 产投 下
6.7% 幅 1-10月份收 0.2个 分点。分产业 一产
业投 下 5.7% 收 2.7个 分点 二产业投 下 4.2%
收 0.7个 分点 三产业投 下 8.6%。

二、全 会 情况

一 全 会

2023年 我 全 会 完成2885亿千 时 全国 12
同比增 6.04%。

二 分产业

2023年 一产 25.55亿千 时 同比增 11.27%
二产 2147.88亿千 时 同比增 4.61% 三产
405.59亿千 时 同比增 13.67% 居民
305.98亿千 时 同比增 6.33%。

全 会 完成情况

单位 亿千 时 %			
指标名	年	同比增	占比
一产业	25. 55	11.27	0. 89
二产业	2147.88	4.61	74. 45
三产业	405. 59	13.67	14. 06
居民	305. 98	6. 33	10.61
全 会 合	2885	6.04	100.00

三 工业

2023年 全 工业 2122.44亿千 时 同比增
4.76% 占全 会 73.57%。
其中 四大 点 业 1113.2亿千 时 增 3.37%
占工业 52.45%。 增 “3正1 ” 业
353亿千 时 同比增 3.61% 煤炭 业 356.62亿千
时 同比增 4.2% 化工 业 179.52亿千 时 同比
增 6.76% 有 业 224.06亿千 时 同比 低0.79%。

2023年 点 业 完成情况

单位 亿千 时 %			
指标名		同比增	占比
工业	2122.44	4.76	100.00
四大 点 业合	1113.2	3.37	52.45
其中 煤炭	356.62	4.2	32.04
	353	3.61	31.71
有	224.06	-0.79	20.13

化工	179.52	6.76	16.12
----	--------	------	-------

备注 1. 点 业按 排名
2. 业主 包括 、 合 冶炼 有 业主 包括 、 和 有 土 属
冶炼 化工 业主 包括氯 、 、 制 业。

四 各地市 情况

2023年 11个地市中 排前五位 为 城 379亿
千 时 、太原 337亿千 时 、吕梁 299亿千 时 、晋
中 286亿千 时 和临汾 249亿千 时
增 全 为正 6个地市 于全 平均增 6.04%
分别为大同 12.8% 、晋中 10.53% 、晋城 8.64% 、太原
8.54% 、 治 6.95% 、忻州 6.61% 。

各地市 完成情况

单位 亿千 时 %

单位	2023年	2022年	同比 %	比 %
全	2885	2720.75	6.04	100.00
城	379.15	360.97	5.04	13.14
太原	336.62	310.14	8.54	11.67
吕梁	299.35	290.65	2.99	10.38
晋中	285.99	258.73	10.53	9.91
临汾	248.56	235.14	5.71	8.62
治	232.17	217.08	6.95	8.05
晋城	208.69	192.10	8.64	7.23
忻州	181.02	169.80	6.61	6.27
大同	178.08	157.88	12.80	6.17
朔州	108.62	103.64	4.80	3.76
泉	101.55	99.11	2.46	3.52
注 按照 大小排名				



三、情况

—

四季度 完成658.30亿千 时 同比上升8.99%。
日最大 8.73亿千 时 同比上升11.77 。日最小
5.83亿千 时 同比上升3.02 。

2023年 完成2493.41亿千 时 同比上升
5.40%。日最大 8.73亿千 时 同比上升11.66 。日最
小 5.59亿千 时 同比下 1.26 。

山 2023年 月

单位 亿千 时

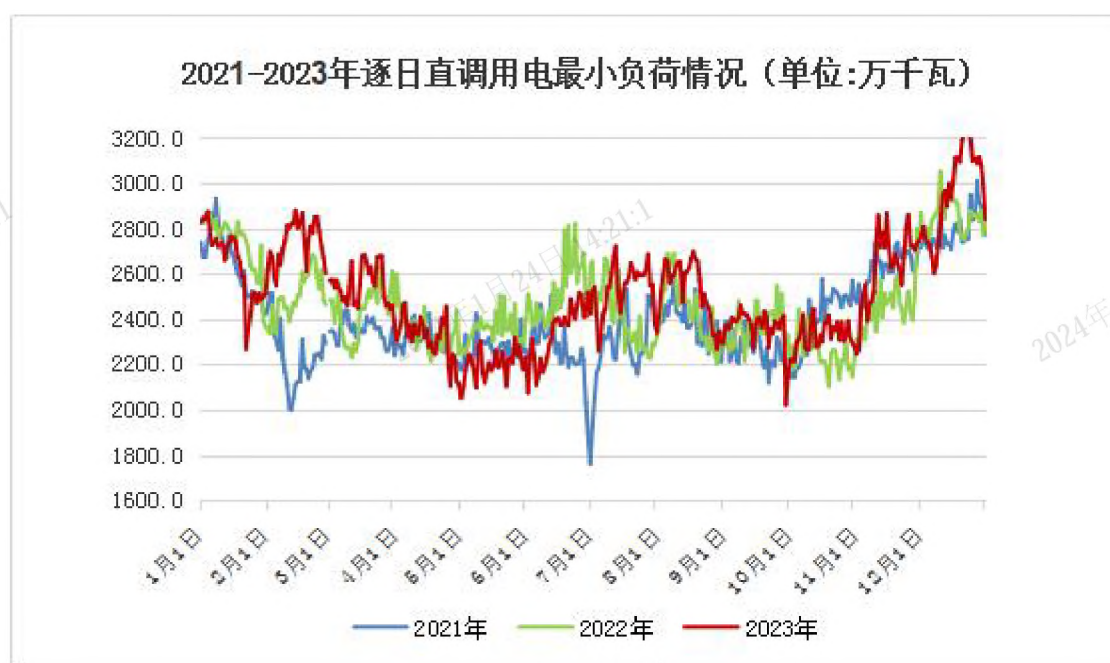
月份	1月	2月	3月	4月	5月	6月	
2023 年	221.46	206. 00	212. 88	187. 63	183. 69	188. 37	
2022 年	226. 50	183.65	199. 26	182.34	189. 89	196.13	
2021 年	219.18	164.76	192. 27	180. 91	185. 56	181. 07	
同比	-2. 2%	12. 2%	6. 8%	2. 9%	-3.3%	-4. 0%	
比	-4. 3%	-7. 0%	3. 3%	-11. 9%	-2. 1%	2. 5%	
月份	7月	8月	9月	10月	11月	12月	同期

2023 年	234. 77	211. 19	189. 11	196.48	214. 17	247. 65	2493.41
2022 年	198. 66	202. 24	182. 92	182.11	190. 46	231.45	2365.63
2021 年	191. 82	197. 69	178. 82	195.10	207. 16	227. 86	2322. 19
同比	18. 17%	4.42%	3. 38%	7. 89%	12. 45%	7.00%	5.40%
比	24. 63%	-10. 04%	-10.46%	3. 90%	9. 00%	15. 63%	



二 情况

四季度 最大 在2833.1-4092. 4万千 之
平均3422.1万千 同比上升8.55%;最小 在2211.0-
3283.3万千 之 平均2639.0万千 同比上升8.63 。
2023年 最大 在2591.4-4092.4万千 之
平均3182.2万千 同比上升4.01%;最小 在2020.1-
3283.3万千 之 平均2509.1万千 同比上升4.33%。

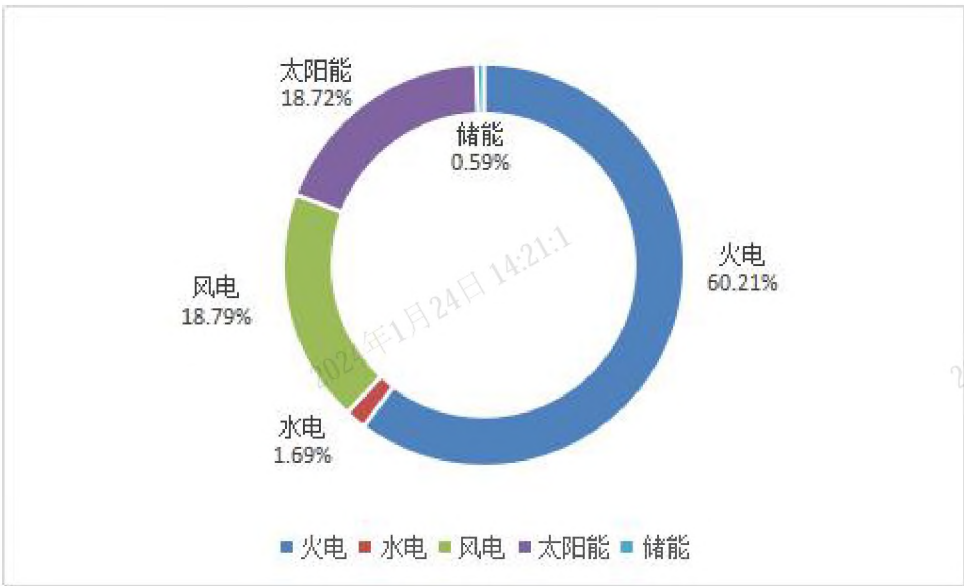


二 分 力市场供应情况

一、全 发 机情况

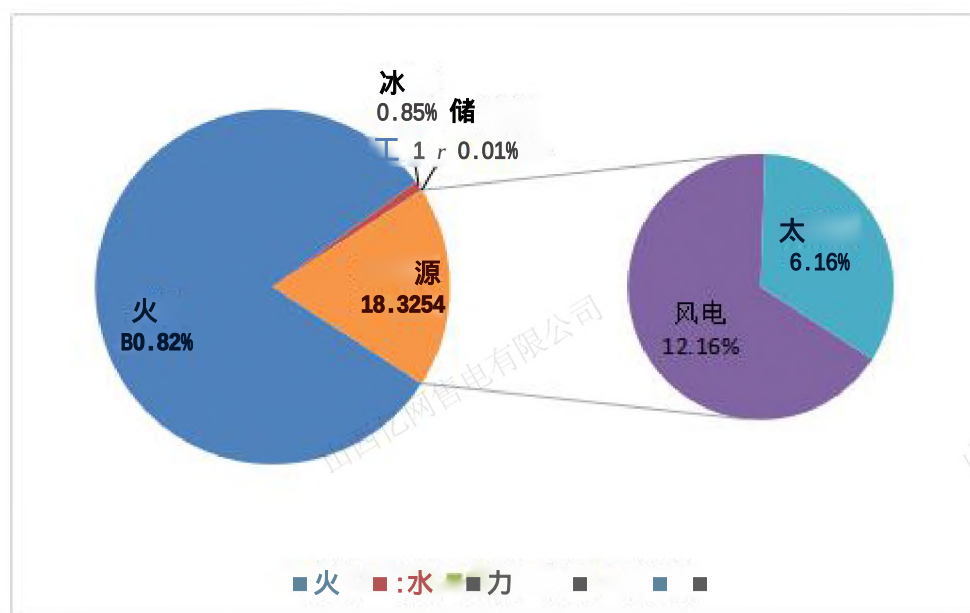
截至12月底，全省发电装机容量13304万千瓦，同比增长169万千瓦。其中，火电8011万千瓦，水电225万千瓦，风电1879万千瓦，太阳能2490万千瓦，储能78万千瓦。

全 发 机占比图



1-12月，全省发电量4460.98亿千瓦时，同比增长6.61%。其中，火电3605.27亿千瓦时，同比增长4.12%；风电542.37亿千瓦时，同比增长16.28%；太阳能274.94亿千瓦时，同比增长25.48%；水电38.15亿千瓦时，同比增长4.86%；储能0.25亿千瓦时。

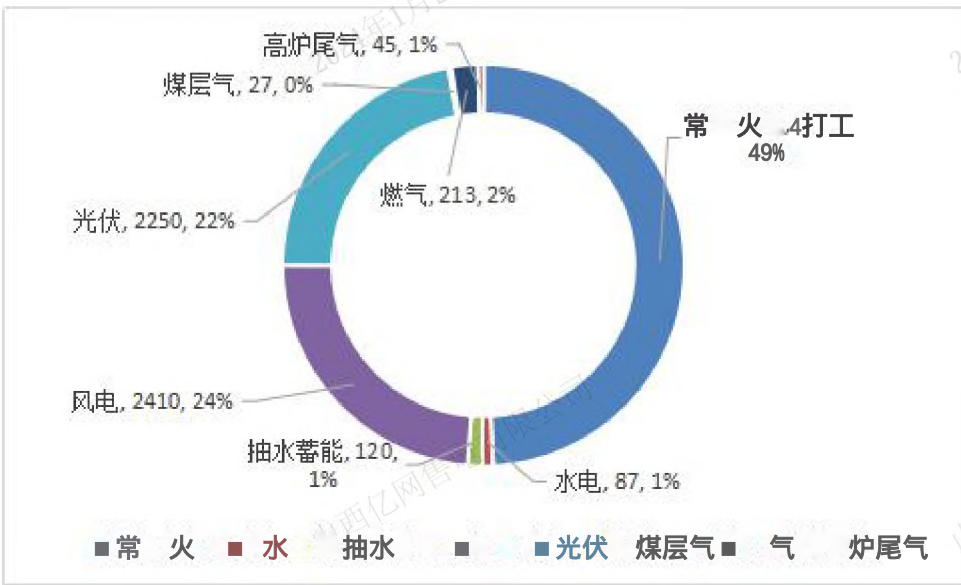
全发占比图



二、机发机情况

一 机容

截至12月底，发电装机容量10149万千瓦。其中：常规火电装机容量4997万千瓦，占比49.23%；水电装机容量87万千瓦，占比0.86%；抽水蓄能装机容量120万千瓦，占比1.18%；风电装机容量2410万千瓦，占比23.75%；光伏装机容量2250万千瓦，占比22.17%；煤层气装机容量27万千瓦，占比0.26%；天然气装机容量213万千瓦，占比2.10%；炉尾气装机容量45万千瓦，占比0.44%。



二 发 情况

四季度 机 发 832.50亿千 时 同比增 5.86%。
其中 常 火 发 590.36亿千 时 同比上升2.95% 水
发 6.45亿千 时 同比上升87.71% 抽水 发 2.89
亿千 时 同比下 20.14% 发 156.97亿千 时 同
比上升8.70% 光伏发 49.59 亿千 时 同比上升42.09%
煤层气发 2.62亿千 时 同比下 9.60% 气发 16.31
亿千 时 同比下 2.03% 炉尾气发 7.31亿千 时,同
比上升3.47%。

2023年 机 发 3133.70亿千 时 同比增
7.07%。其中 常 火 发 2310.36亿千 时 同比上升4.17%
水 发 22.21亿千 时 同比上升0.31% 抽水 发
11.06亿千 时 同比上升21.60% 发 517.00亿千
时 同比上升15.61% 光伏发 191.48亿千 时 同比上升
23.70% 煤层气发 11.40亿千 时 同比下 4.28% 气

发 41.42亿千 时 同比上升1.84% 炉尾气发 28.77
亿千 时,同比上升24.39%。

山 2023年 月 发

单位 亿千 时

月份	1月	2月	3月	4月	5月	6月	
2023 年	274. 17	254. 58	270. 63	233. 57	229. 95	244. 27	
2022 年	268. 64	221. 09	230. 84	214. 88	214. 36	232. 98	
2021 年	288. 79	200. 82	228. 03	214. 30	212. 54	221. 34	
同比	2.06%	15. 15%	17.23%	8. 70%	7. 27%	4.85%	
比	-10. 06%	-7. 15%	6. 30%	-13. 69%	-1. 55%	6.23%	
月份	7月	8月	9月	10月	11月	12月	同期
2023 年	284. 83	277.41	234. 15	238. 31	276. 56	317. 63	3133. 70
2022 年	256.18	270. 66	233. 69	235. 65	245. 89	304. 84	2930. 75
2021 年	247. 62	247. 43	218. 30	225. 13	245. 07	286. 02	2835. 39
同比	11.46%	2. 75%	0.46%	1. 13%	12. 47%	4.29%	6. 92%
比	12. 84%	-2. 61%	-12. 78%	1. 78%	16. 05%	14.85%	



三 利 小时情况

四季度 机 平均利 小时873小时 同比减少15小

时。其中 常 火 平均利 小时1182小时 同比增加42小时
水 平均利 小时743小时 同比增加347小时 抽水 平均
利 小时241小时 同比减少61小时 平均利 小时659
小时 同比增加5小时 光伏平均利 小时297小时 同比减少
13小时 煤层气平均利 小时1106小时 同比减少117小时
气平均利 小时764小时 同比减少16小时 炉尾气平均
利 小时1623小时,同比增加54小时。

2023年 机 平均利 小时3429小时 同比增加10小
时。其中 常 火 平均利 小时4624小时 同比增加104小
时 水 平均利 小时2559小时 同比增加8小时 抽水
平均利 小时922小时 同比增加164小时 平均利 小时
2267小时 同比增加169小时 光伏平均利 小时1408小时
同比减少83小时 煤层气平均利 小时4815小时 同比减少215
小时 气平均利 小时1941小时 同比增加35小时 炉尾
气平均利 小时6393小时,同比减少649小时。

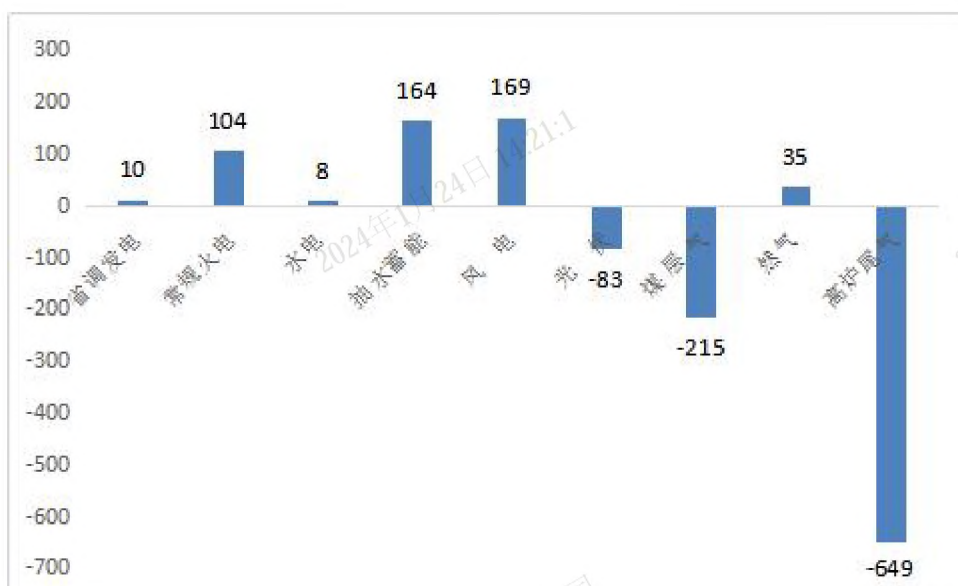
2023年 机 利 小时情况

单位 小时



2023年 机 利 小时同比情况

单位 小时



三、 机 检修情况

四季度 厂机 划检修容 在0-899.5万千 之
日均 划检修容 340.0万千 同比上升13.04%。 机

划检修容 在69.3-457.8万千 之 日均 划检修
容 159.7万千 同比上升9.12 。 机 影响出力在

164.3-696.0万千 之 日均影响出力377.3万千 同比下
0.08 。

2023年 厂机 划检修容 在0-1038.6万千 之
日均 划检修容 412.7万千 同比上升7.78%。 机
影响出力在128.2-696.0万千 之 日均影响出力347.6
万千 同比上升3.95 。

三 分 力 市场 情况

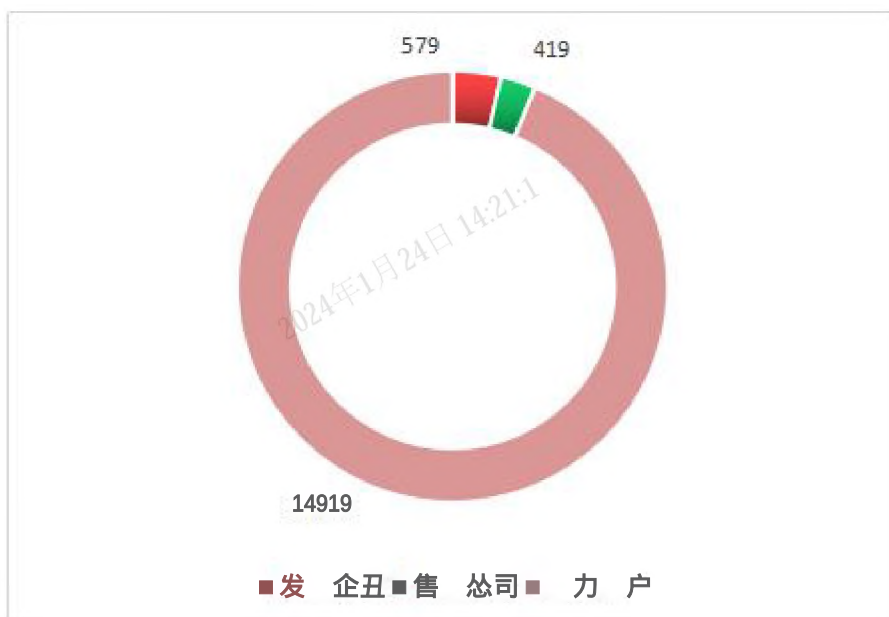
一、市场注册情况

— 总体情况

截止2023年12月底 交易平台在册市场主体15917家。其中 发电企业579家 售电公司419家 电力户14919家。

在册市场主体情况

单位 家

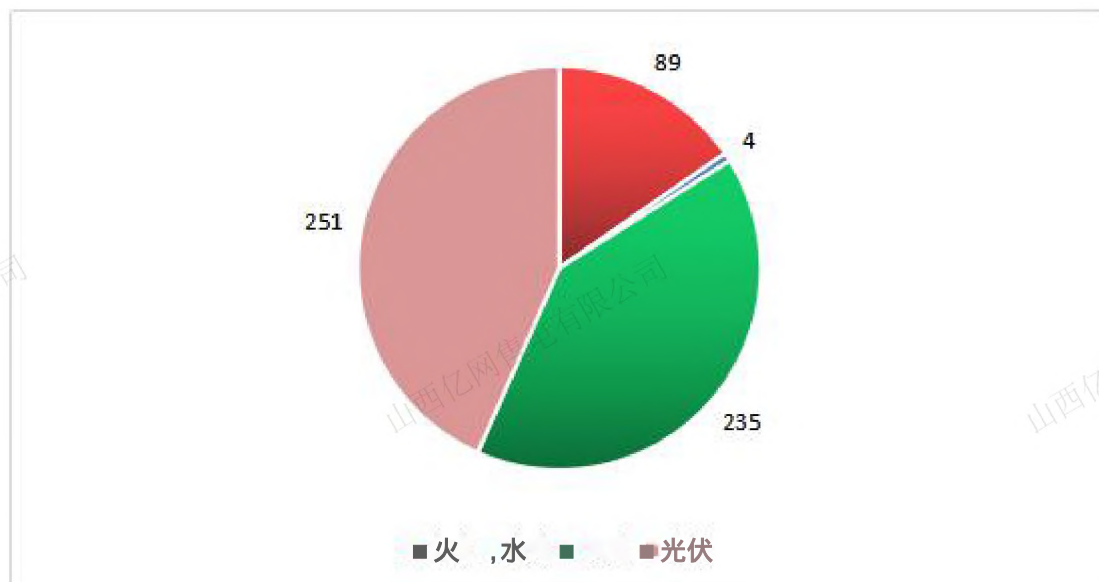


二 发电企业情况

按发电类型划分 在册发电企业中 火电企业89家 水电企业4家 风电企业235家 光伏发电企业251家。

在册发电企业情况

单位 家



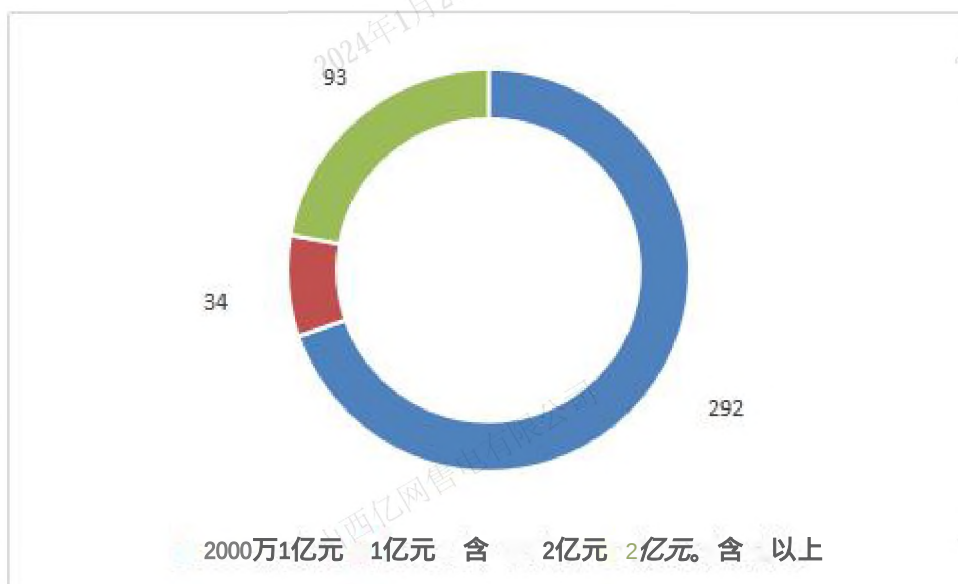
三售公司情况

截止2023年12月底，电力交易平台在册售电公司419家，包括售电公司413家，拥有调度权售电公司6家，其中内售公司311家、外售公司108家。

按资产总额划分，资产总额在2000万元-1亿元售电公司292家，1亿元以上含2亿元34家，2亿元以上含以上93家。

在册售电公司情况

单位 家



按所属地市划分 太原217家 大同12家 朔州8家 忻州6家 吕梁13家 晋中16家 泉2家 治6家 晋城6家 临汾11家 城14家。

内售 公司情况

单位 家



四 力 户情况

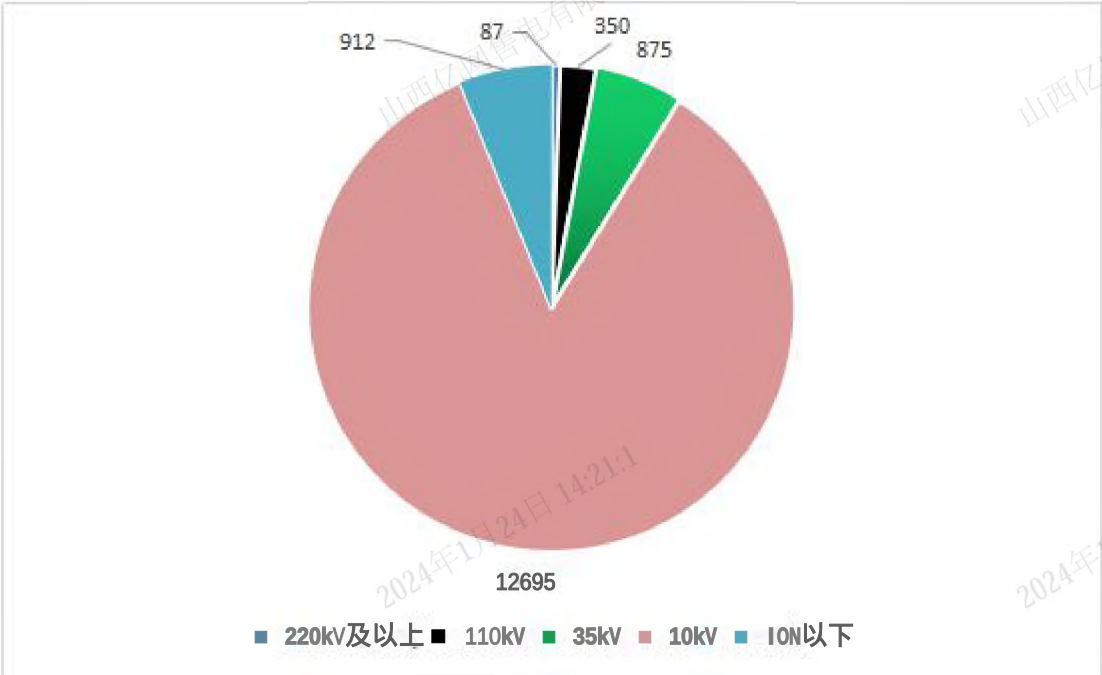
截止2023年12月底 力交易平台在册 力 户14919家

包括批发 户1912家、售 户13007家。

按 压 划分 220kV及以上 力 户87家 110kV 力 户350家 35kV 力 户875家 10kV 力 户12695家 10kV 以下 力 户912家。

在册 力 户情况

单位 家



按所属地市划分 太原1372家 大同783家 朔州767家 忻州1786家 吕梁1666家 晋中2088家 泉530家 治1008家 晋城917家 临汾1754家 城2248家。

各地市在册 力 户情况

单位 家



五 新兴主体注册情况

截止2023年12月底 山西注册储 7家 容 719.8万千
、 助服务 合商26家。

二、交易情况

一 交易情况

四季度 外 交易 153.73亿千 时 成交均价384.19
元/兆 时。其中 东 成交 55.18亿千 时 南
成交 15.46亿千 时 淮 流成交 83.09亿千 时。

按发 型分 火 成交 118.62亿千 时 成交均价
381.78元/兆 时。新 源成交 35.11亿千 时 其中
成交 24.29亿千 时 成交均价395.59元/兆 时 光伏
成交 10.82亿千 时 成交均价385.01元/兆 时。

四季度各发 型 交易情况

单位 亿千 时、元/兆 时

发 型	均价	10月		11月		12月	
			均价		均价		均价

火	118.62	381.78	29.04	382.19	38.59	379.66	50.99	383.16
	24.29	395.59	3.84	397.00	8.51	397.78	11.95	393.57
光伏	10.82	385.01	3.48	385.63	3.91	385.15	3.42	384.23
合	153.73	384.19	36.36	384.08	51.00	383.10	66.36	385.09

2023年 交易成交 586.28亿千 时,成交均价 395.23元/兆 时。其中 东 成交 195.17亿千 时 南 成交 59.34亿千 时 淮 流成交 331.77亿千 时。

按发 型分 火 成交 493.40亿千 时 成交均价 395.42元/兆 时 成交 70.81亿千 时 成交均价 396.86元/兆 时 光伏成交 22.07亿千 时 成交均价 385.89元/兆 时。

2023年按标 月各发 型 交易情况

单位 亿千 时、元/兆 时



二 内交易情况

2023年 内交易 成交 1779.27亿千 时 均价359.6

元/兆 时 不含战 性新兴产业 。

从交易品 来 四季度 普 交易成交 325.84亿千
时 成交均价325.31元/兆 时 战 性新兴产业成交
47.17亿千 时 均价161.26元/兆 时 企业代 成交
92.24亿千 时 均价370.92元/兆 时 其中 代 全
居民农业、工商业 户 损 21.30亿千 时 均价
343.34元/兆 时 低压 户成交 0.03亿千 时 均价
391.09元/兆 时 榆林双 协商成交 1.08亿千 时 均价
398.40元/兆 时。

四季度各品 市场化交易分月合同情况

单位 亿千 时、元/兆 时

交易品		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价
普 交易	325. 84	325.31	101.48	327.96	106.03	326.75	118. 34	321.75
战 性新兴	47.17	161. 26	15. 82	161. 09	15. 84	161. 11	15. 51	161.57
代	92. 24	370. 92	24. 61	376. 19	27.47	372.15	40. 16	366.86
低压 户	0.03	391. 09	0.01	384. 79	0. 01	397.28	0.01	393.26
榆林	1.08	398. 40	0.40	398. 40	0. 38	398.40	0.30	398.40
合	466. 36	335. 54	142. 30	337.58	149. 72	336. 27	174. 32	333.3

备注 交易均价中不包含战 性新兴产业。

2023年 普 交易成交 1234.78亿千 时 成交均价
352.91元/兆 时 战 性新兴产业成交 193.06亿千 时
均价157.40元/兆 时 企业代 成交 346.94亿
千 时 均价382.92元/兆 时 其中 代 全 居民农业、工
商业 户 损 46.18亿千 时 均价356.20元/兆
时 低压 户成交 0.08亿千 时 均价392.67元/兆

时 榆林双 协商成交 4.42亿千 时 均价399.32元/兆 时。

2023年各品 交易情况

单位 亿千 时、元/兆 时



从发 型来 四季度 火 成交 399.44亿千 时
均价334.39元/兆 时 57.81亿千 时 均价347.56元/
兆 时 光伏9.11亿千 时 均价303.72元/兆 时。

四季度各发 型市场化交易分月合同情况

单位 亿千 时、元/兆 时

发 型		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价
火	399. 44	334. 39	121. 81	334. 10	127. 74	336. 43	149. 89	332. 91
	57. 81	347. 56	17. 36	358. 92	19. 18	343. 90	21. 27	341. 58
光伏	9. 11	303. 72	3. 14	336. 60	2. 80	277. 57	3. 17	294. 20
合	466. 36	335. 54	142. 30	337. 58	149. 72	336. 27	174. 32	333. 3

备注 交易均价中不包含战 性新兴产业。

2023年 火 成交 1604亿千 时 均价359.85元/兆

时 149.89亿千 时 均价365.54元/兆 时 光伏25.38
亿千 时 均价311.04元/兆 时。 均价不含战 性新兴产业
2023年各 型交易情况

单位 亿千 时、元/兆 时



从交易周期来 四季度 年度交易成交 129.59亿千
时 均价364.29元/兆 时 多月交易成交 63.79亿千 时
均价336.23元/兆 时 月度交易成交 181.39亿千 时 均
价337.06元/兆 时 月内交易成交 91.59亿千 时 均价
283.81元/兆 时。

四季度各交易周期市场化交易分月合同情况

单位 亿千 时、元/兆 时

交易周期		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价
年度	129. 59	364. 29	37. 39	363. 50	41. 63	363.83	50. 57	365.25
多月	63. 79	336. 23	20. 74	337.78	21. 97	337.80	21. 09	333.05
月度	181. 39	337.06	41. 10	353.58	64. 24	343. 02	76. 05	326.24
月内	91. 59	283. 81	43. 09	301. 13	21. 88	266. 44	26. 62	264. 79
合	466. 36	335. 54	142. 30	337.58	149.72	336. 27	174. 32	333.3

备注 交易均价中不包含战略性新兴产业。

2023年 年度交易成交 564.16亿千 时 均价375.75元/兆 时 多月交易成交 179.86亿千 时 均价362.97元/兆 时 月度交易成交 795.64亿千 时 均价363.34元/兆 时 月内交易成交 239.61亿千 时 均价301.76元/兆 时。 均价不含战略性新兴产业

2023年各周期交易情况

单位 亿千 时、元/兆 时



侧交易方 四季度 售 公司成交 330.63亿千 时 均价325.80元/兆 时。批发 户成交 43.49亿千 时 均价323.57元/兆 时。2023年 售 公司成交 1272.72亿 千 时 均价352.90元/兆 时。批发 户成交 159.61亿千 时 均价354.56元/兆 时。 均价不含战略性新兴产业

合同 交易方 四季度 成交合同 交易41.64亿 千 时 均价284.7元/兆 时。其中 发 侧合同 40.58

亿千 时 成交均价287.97元/兆 时 侧合同 1.06
亿千 时 成交均价159.39元/兆 时。

四季度合同 交易情况

单位 亿千 时 元/兆 时

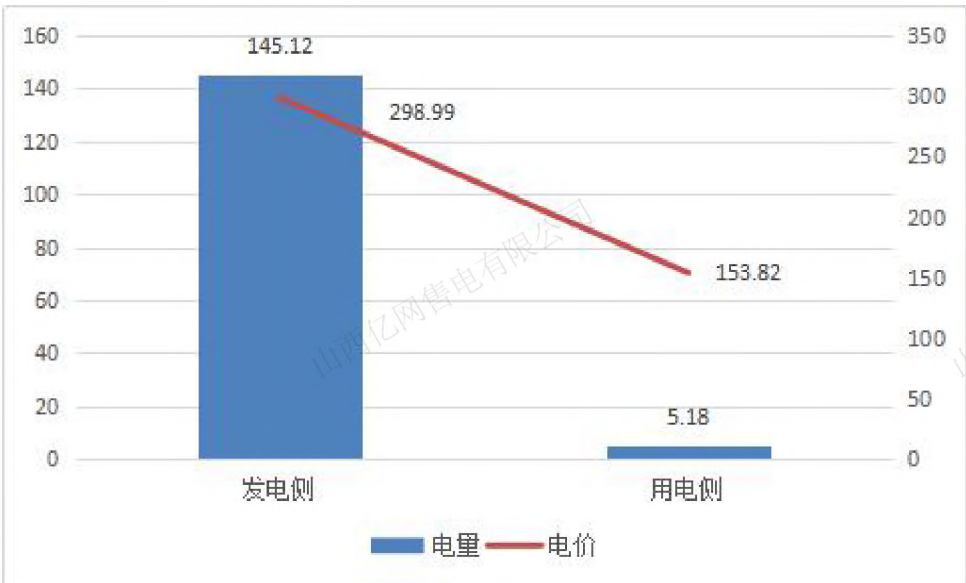
交易 型		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价
发 侧	40. 58	287.97	13. 93	268. 51	14. 24	293. 10	12.41	303.93
侧	1.06	159. 39	0.34	157.63	0.40	160.82	0.32	159.45
合	41.64	284.7	14. 27	265.87	14. 64	289. 49	12.73	300.3

备注 全口径 接交易合同

2023年 成交合同 交易150.3亿千 时 均价293.98
元/兆 时。其中 发 侧合同 145.12亿千 时 成交均
价298.99元/兆 时 侧合同 5.18亿千 时 成交
均价153.82元/兆 时。

2023年各主体 交易情况

单位 亿千 时、元/兆 时



2024年1月24日 14:21:1

2024年1月24日 14:21:1

2024年1月24日 14:21:1

售市场交易方 截止12月底 售交易平台上架1336
已 效套 。其中 普 套 1317 套 19 分时一口
价套 195 不分时一口价套 805 市场 动价格套 300
合套 36 。

山西亿网售电有限公司

截止12月底 共有13317家 售 户与售 公司 售套
.其中 普 套 13271家 套 46家 分时一口价套
956家 不分时一口价套 8739家 市场 动价格套 3459家
合套 163家。

山西亿网售电有限公司

三、市场 情况

1 .批发市场发 侧 情况

交易 情况 四季度 外 171.08亿
千 时 均价379.68元/兆 时。从外 南 出
14.92亿千 时 均价398.52元/兆 时 淮 流 出
88.57亿千 时 均价391.79元/兆 时 京津唐
49.54亿千 时 均价357.64 元/兆 时 河北
18.05亿千 时 均价365.21元/兆 时。

四季度 交易 情况

单位 亿千 时 元/兆 时

交易 型		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价
南	14. 92	398. 52	4. 90	398. 40	5. 03	398. 40	4. 99	398. 76
淮 流	88. 57	391. 79	14.42	395. 52	33.27	385. 45	40. 88	395. 63
京津唐	49. 54	357. 64	16. 55	362. 55	16. 19	349. 64	16. 80	360. 51
河北	18. 05	365.21	5. 34	365. 84	6. 03	355. 50	6. 68	373.47
合	171.08	379. 68	41.21	378. 78	60. 52	373. 96	69. 35	385.21

2024年1月24日 14:21:1

2024年1月24日 14:21:1

2024年1月24日 14:21:1

四季度 14.54亿千 时 均价357.01
 元/兆 时。其中 火 机 14.21亿千 时, 均价360.22
 元/兆 时 0.31亿千 时, 均价224.24元/兆
 时 光伏 0.02亿千 时, 均价156.56元/兆 时。

四季度 情况

单位 亿千 时、元/兆 时

发 型		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价
火	14. 21	360. 22	3. 83	351. 27	7. 51	336. 01	2. 87	435. 51
	0. 31	224. 24	0. 04	216. 85	0. 23	227. 34	0. 03	212. 21
光伏	0. 02	156. 56	0. 01	213. 12	0. 01	122. 56	0. 00	184. 59
合	14. 54	357. 01	3. 88	349. 60	7. 75	332. 36	2. 91	432. 66

2023年 外 651.52亿千 时 均价392.89
 元/兆 时。 65.96亿千 时 均价379.32
 元/兆 时。

机 情况 四季度 机 708.27
 亿千 时 均价341.55元/兆 时 不含两个 则 下
 同 。分发 型来 火 536.66亿千 时, 均
 价372.48元/兆 时 137.23亿千 时, 均价
 246.04元/兆 时 光伏 25.73亿千 时, 均价
 193.26元/兆 时 抽水 8.47亿千 时, 均价
 375.3元/兆 时 化学储 0.19亿千 时, 均价
 543.22元/兆 时。

四季度 机 情况

单位 亿千 时、元/兆 时

发 型		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价

火	536.66	372.48	161.69	355	163.13	378.47	211.84	381.21
	137.23	246.04	26.38	273.53	60.38	238.91	50.47	240.21
光伏	25.73	193.26	9.6	216.58	8.81	177.57	7.32	181.56
抽	8.47	375.3	0.79	453.92	4.42	348.95	3.26	391.98
化学	0.19	543.22	0.04	369.28	0.04	600.79	0.11	585.53
合	708.27	341.55	198.49	337.88	236.78	334.89	273	350

2023年机 2655.10亿千 时 均价
357.69元/兆 时。其中 火 机 2070.55亿千 时
均价384.29元/兆 时 机 462.69亿千
时 均价265.02元/兆 时 光伏机 110.65亿
千 时 均价244.01元/兆 时 抽水 10.98
亿千 时 均价389.34元/兆 时 化学储 0.23
亿千 时 均价509.29元/兆 时。

机 情况 四季度 机 756.24亿
千 时 均价340.29元/兆 时 不含两个 则 下同。
分发 型来 火 539.73亿千 时， 均价
372.26元/兆 时 153.42亿千 时， 均价
254.55元/兆 时 光伏 49亿千 时， 均价257.73
元/兆 时 水 5.37， 均价269.03元/兆 时 抽
水 8.47亿千 时， 均价375.3元/兆 时
化学储 0.25亿千 时， 均价502.38元/兆 时。

四季度 机 情况

单位 亿千 时、元/兆 时

发 型		均价	10月		11月		12月	
				均价		均价		均价
火	539.73	372.26	162.7	354.86	164.19	378.17	212.84	380.99
	153.42	254.55	29.48	277.89	67.01	248.32	56.93	249.8
光伏	49	257.73	18.52	260.64	16.19	254.65	14.29	257.44

水	5.37	269.03	2.27	269.18	2	269.62	1.1	267.66
抽	8.47	375.3	0.79	453.92	4.42	348.95	3.26	391.98
化学	0.25	502.38	0.04	369.28	0.09	475.42	0.12	566.96
合	756.24	340.29	213.8	335.54	253.9	334.69	288.54	348.75

2023年发企业2804.46亿千时均
价356.03元/兆时。其中火机2082.74亿千
时均价383.99元/兆时机506.05亿
千时均价271.01元/兆时光伏机188.32
亿千时均价280.66元/兆时水16.12亿
千时均价269.1元/兆时抽水10.98
亿千时均价389.34元/兆时化学储0.25
亿千时均价502.5元/兆时。

2.批发市场侧情况

四季度侧参与市场市场主体
中 期合373.11亿千时实417.04亿千
时占比111.78%均价318.39元/兆时。其中
均价304.08元/兆时市场均价14.31元/兆时。
从情况11月份价最低为309.97元/兆时12
月份价最 为326.78元/兆时。国公司区代
工商业户71.97亿千时均价386.62元/兆
时

四季度侧情况

单位 亿千时 % 元/兆时

别	10月	11月	12月	合
中 期交易	117.26	121.87	133.98	373.11

中 期交易均价	305. 66	305. 42	303. 42	304. 78
实	134.22	138.52	144. 30	417.04
占中 期交易 比	114. 47%	113.67%	107. 70%	111. 78%
均价	306. 68	297. 34	308.14	304. 08
市场 均价	11. 38	12.63	18.64	14. 31
均价	318.06	309. 97	326.78	318. 39

注 市场 均价不含 侧个体回收 。

2023年 侧参与 市场 市场主体
中 期合 1427.24亿千 时 实 1558.78亿
千 时 占比109.22% 均价340.19元/兆 时。其中
均价326.09元/兆 时 市场 均价14.11元/兆
时。 国 公司 区代 工商业 户 258.75亿
千 时 均价395.09元/兆 时。

侧 情况

单位 亿千 时 元/兆 时



3. 售市场整体情况

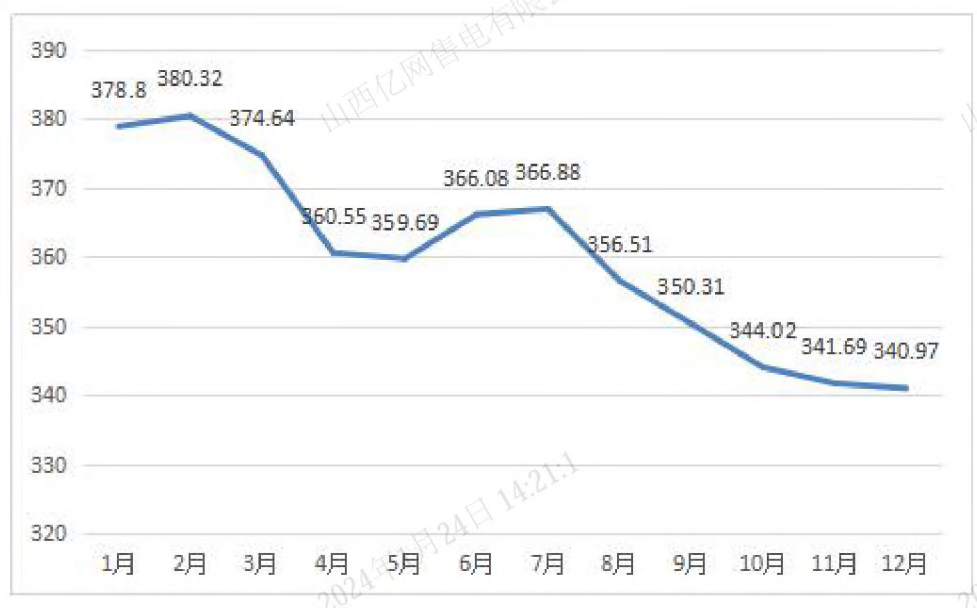
2023年 253家售 公司实 1390.73亿千 时。

从 情况 2月份 价最 为380.32元/兆 时 12

月份 价最低 为340.97元/兆 时。

售 公司 售市场 情况

单位 元/兆 时



从 售差 情况 234家售 公司实 1339.79

亿千 时 占比96.34% 售差 为正 19家售

公司实 50.94亿千 时 占比3.66%

售差 为 。

从 东 景 61家国有 景售 公司实 696.34

亿千 时 占比50.07% 192家民 售 公司实

694.39亿千 时 占比49.93%。

售 公司 售差 情况

单位 家 亿千 时、%

公司 景	售差 情况	家数		占比
国	售差 为正	56	686. 98	49. 40%
	售差 为	5	9. 36	0. 67%
	小	61	696. 34	50. 07%
民	售差 为正	178	652. 80	46. 94%
	售差 为	14	41. 58	2. 99%
	小	192	694. 39	49. 93%
合		253	1390. 73	100. 00%

四、 力市场建 情况

在 源局、 办 指导下 山 力交易中心全力推
力市场建 持 优化市场机制 提升市场服务水平。

1 .坚持 则为先 市场建 展 新成效

全力 合 源局开展 则修 完成2次 则 代 推动
市场 则体 从V12.0 升 V14.0 为山 力 市场
正式 提供支撑。因地制宜 模式。创新 偏
差 充交易 促 交易 入山 市场体 中。 内 交易
到1.09亿千 时 实 交易
到23.11亿千 时 位列 外 一位。

2 .坚持机制创新 市场 创出新业

极发挥 内中 期交易压 作 中 期 实
比 90% 新 源企业度 增收2分 实 了 内 “ 保
供应、促 型、 价格 ” 标。多措并举优化 售交易 在
售交易平台创建了普 售专区、 消 售专区、 拟 厂
售专区 满 不同 户 求 利 法 将 户
为分为8条典型曲 估 价与 价偏差在2%以内 帮
助 户 3185万元。全 提升 效。优化关 流
点 业务实 全 上开展 明 发 企业 合 按照

“照付不”原则 模式得到进一步优化。

3.坚持数智 动 平台建 得新提升

充分发挥作为 发、售、 多方数据 平台机构优势 依托“数字员工”技术 建成“数字交易员”“数字合同员”功。交易平台“小”人工智 客服体 上 全 提升智 客服 义 力 为市场主体提供全 咨 与数据 服务。健全平台安全 体 “天 查”接口、国 密服平台 实 企业信息主动校 为市场主体企业 份 提供了安全准 保 共完成12755家 力 户实名 。

4.坚持以人为本 服务 效 出新步伐

坚持以人民为中心 发展 念 全 提升服务水平。信息披 实 掌上 。依托“e-交易”APP,创新 信息 块、 全时序交易日历、可 化交易 新功 将不同市场、不同 型 信息有机 合 成为全国 家对外 合信息展 份。 开展平台服务 力提升工作 完成6期共19小 平台服务 力提升 决了一批 户 期反 不便捷、 、体 差 得到市场主体 可和好 。做好 服务工作 完成了政府 、交易机构、售 公司、 机构 63家单位 接待工作 向各 展 了交易中心 好工作形 。