

山西省发电企业综合对标通报

山西省电力行业协会

2026年5月6日

2026年一季度（1-3月份）综合对标情况

2026年一季度（1-3月份）全省共有250家发电企业参与对标报送数据，其中火电企业61家、风电场102家、光伏电站87家。综合对标情况通报如下：

一、火电企业对标情况

2026年一季度（1-3月份）全省共有61家火电企业参与对标，总发电量643.69亿千瓦时，设备平均利用小时1101小时，平均供电煤耗270.06克/千瓦时，发电水耗0.57千克/千瓦时。

（一）火电企业以厂对标情况

61家参与对标，对标机组总装机容量5846万千瓦。

1. 各项指标情况如下：

单项指标	发电量 亿千瓦时	现金流 动负债 比率 %	净利 润率 %	资 产 负 债 率 %	售电 平均 单价 元/千 千瓦时	入炉 综合 标煤 单价 元/吨	设备 平均 利用 小时 h	供电 煤耗 gce/ kWh	等 效 可 用 系 数 %	非计划停运		厂用 电率 %	发电 水耗 kg/kWh
										次 数	小 时		
最高值	30.42	53.32	23.84	554.3	506.34	754.85	1693.78	395.23	100	1	183.83	21.55	5.8
最低值	1.53	-9.94	-29.6	2.55	287.21	290.12	566.97	133.13	0	0	0	3.88	0.02
平均值	10.55				373.17	620.78	1101.07	270.06	97	0.08	7.06	8.22	0.57

累计利用小时排名情况（前5名）：

山西太钢不锈钢股份有限公司能源动力总厂（1694小时）；
中电神头发电有限责任公司（1522小时）；
山西国锦煤电有限公司（1425小时）；
山西大唐国际临汾热电有限责任公司（1405小时）；
山西瑞光热电有限责任公司（1399小时）。

2. 分类指标对标情况

项 目	业绩指标	能效指标	管理指标
最高值（分）	90.37	98.60	96.50
最低值（分）	70.53	77.71	94
平均值（分）	80.89	87.12	94.53

业绩指标得分情况（前5名）：

晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（90.37分）；
华能左权煤电有限责任公司（88.12分）；
国能（河曲）热电有限公司（86.55分）；
晋控电力塔山发电山西有限公司（86分）；
国能山西河曲发电有限公司（85.24分）。

能效指标得分情况（前5名）：

中煤大同能源有限责任公司（98.60分）；
山西兴能发电有限责任公司（97.24分）；
山西国锦煤电有限公司（93.60分）；
华电忻州广宇煤电有限公司（90.69分）；
山西河坡发电有限责任公司（90.59分）。

管理指标得分情况（前5名，其中11家并列）：

山西大唐国际云冈热电有限责任公司（96.50分）；
山西瑞光热电有限责任公司（96.10分）；
晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（96分）；
华能左权煤电有限责任公司（96分）；
晋控电力同华山西发电有限公司（96分）；
国能山西河曲发电有限公司（96分）；
晋控电力山西国电王坪发电有限公司（96分）；
山西国峰煤电有限责任公司（96分）；
山西临汾热电有限公司（96分）；
山西京玉发电有限责任公司（96分）；
山西兆光发电有限责任公司（96分）；
陕煤电力运城有限公司（96分）；
晋能长治热电有限公司（96分）。

3. 综合得分排名情况

火电企业以厂综合得分最高 93.54 分，最低 81.54 分，排名情况（前 10 名）：

中煤大同能源有限责任公司（93.54分）；
 山西兴能发电有限责任公司（91.13分）；
 晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（90.26分）；
 山西国锦煤电有限公司（90.03分）；
 华能左权煤电有限责任公司（90分）；
 晋控电力同华山西发电有限公司（89.63分）；
 山西瑞光热电有限责任公司（89.28分）；
 华电忻州广宇煤电有限公司（88.93分）；
 国能（河曲）热电有限公司（88.84分）；
 山西大唐国际临汾热电有限责任公司（88.58分）。

（二）火电企业能效指标以机组等级对标情况

火电企业机组等级分为：60万千瓦级、30万千瓦级、30万千瓦级低热值及30万千瓦级（不包括30万千瓦级）以下。

1. 60万千瓦级火电机组对标情况（22家48台）

60万千瓦级火电机组单机发电量最高为9.57亿千瓦时（中电神头发电有限责任公司1号机组），单机发电量最低为2.94亿千瓦时，单机发电量平均为6.46亿千瓦时。主要指标情况如下：

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	351.7	100	1	137.02	12.28	2.1
最低值	178.27	68.81	0	0	3.88	0.16
平均值	281.07	95.07	0.08	5.86	7.11	0.51

60万千瓦级火电机组总得分情况（前5名）：

山西兴能发电有限责任公司3号机组（195.83分）；

山西兴能发电有限责任公司4号机组（173.95分）；
 山西漳山发电有限责任公司3号机组（167.47分）；
 山西潞光发电有限公司2号机组（119.61分）；
 山西华光发电有限责任公司4号机组（116.43分）。

2. 30万千瓦级火电机组对标情况（18家44台）

30万千瓦级火电机组单机发电量最高为5.09亿千瓦时（山西太钢不锈钢股份有限公司能源动力总厂1号机组），单机发电量最低为1.05亿千瓦时，单机发电量平均为3.83亿千瓦时。主要指标情况如下：

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	346.59	100	1	63.54	13.84	5.8
最低值	133.13	82.43	0	0	4.63	0.12
平均值	246.42	98.38	0.05	1.57	9.61	0.9

30万千瓦级火电机组总得分情况（前5名）：

山西兴能发电有限责任公司2号机组（248.91分）；
 山西兴能发电有限责任公司1号机组（219.81分）；
 山西阳光发电有限责任公司4号机组（187.5分）；
 山西兆光发电有限责任公司2号机组（172.55分）；
 山西瑞光热电有限责任公司1号机组（142.36分）。

3. 30万千瓦级低热值火电机组对标情况（17家36台）

30万千瓦级低热值火电机组单机发电量最高为4.9亿千瓦时（晋能孝义煤电有限公司2号机组），单机发电量最低为2.08亿千瓦时，单机发电量平均为3.73亿千瓦时。主要指标情况如下：

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	372.03	100	1	183.83	11.71	0.53
最低值	164.67	86.67	0	0	5.8	0.11
平均值	277.25	98.08	0.14	18.92	8.12	0.33

30万千瓦级低热值火电机组总得分情况（前5名）：

山西国锦煤电有限公司2号机组（157.21分）；

山西国锦煤电有限公司1号机组（132.52分）；

山西河坡发电有限责任公司1号机组（121.43分）；

山西昱光发电有限责任公司4号机组（116.6分）；

山西国峰煤电有限责任公司1号机组（108.7分）。

4. 30万千瓦级以下火电机组对标情况（9家18台）

30万千瓦级以下火电机组单机发电量最高为2.8亿千瓦时（运城关铝热电有限公司1号机组），单机发电量最低为0.3亿千瓦时，单机发电量平均为1.71亿千瓦时。主要指标情况如下：

能效指标	供电煤耗	等效可用系数	非计划停运		厂用电率	发电水耗
			次数	小时		
最高值	395.23	100	0	0	21.55	1.99
最低值	161.58	63.53	0	0	9.16	0.02
平均值	256.93	96.61	0	0	12.24	0.5

30万千瓦级以下火电机组总得分情况（前5名）：

中煤大同能源有限责任公司2号机组（209.63分）；

中煤大同能源有限责任公司1号机组（207.15分）；

晋控电力山西国电王坪发电有限公司2号机组（146.84分）；

运城关铝热电有限公司1号机组（115.12分）；

运城关铝热电有限公司 2 号机组（101.61 分）。

二、风电场对标情况

风电场共有 102 家参与对标，对标机组总装机容量 1018.42 万千瓦，总发电量 58.32 亿千瓦时。

1. 各项指标情况如下：

单项指标	发电量 亿千瓦时	净利润率 %	单位容量 运维成本 万元/MW	场内度电 运行维护 费 元/kwh	综合场 用电率 %	风电机组 可利用率 %	累计利 用小时 h	弃风率 %
最高值	4.25	95.21	44.72	1.30	12.32	100	812.28	30.5
最低值	0.06	-106.59	0	0	0.09	71.18	183.4	0.09
平均值	0.57		9.05	0.16			572.63	

累计利用小时排名情况（前5名）：

乾德风电场二期（812小时）；

联成风电场（808小时）；

望狐风电场（798小时）；

110kV 左云五路山风电场（770小时）；

隆风岭风电场（747小时）。

2. 分类指标对标情况

项 目	业绩指标	运行指标	管理指标
最高值（分）	99.60	99.23	70
最低值（分）	74.90	75.10	65
平均值（分）	89.96	87.94	68.73

3. 综合得分排名情况

风电企业综合得分最高 90.02 分，最低 75.39 分，排名情况

(前10名)：

110kV 左云五路山风电场 (90.02 分)；

隆风岭风电场 (89.81 分)；

乾德风电场二期 (89.80 分)；

仓里风电场二期 (89.70 分)；

众能风电场 (89.53 分)；

联成风电场 (89.45 分)；

220kV 鸣风岭风电场 (88.69 分)；

220kV 青龙山风电场 (88.54 分)；

灵芝风电场 (88.5 分)；

阎家背风电场 (88.39 分)。

三、太阳能光伏电站对标情况

太阳能光伏电站共有 87 家报送数据，对标机组总装机容量 504.41 万千瓦，总发电量 15.21 亿千瓦时。

1. 各项指标情况如下：

单项指标	发电量 亿千瓦时	净利润率 %	单位容量 运维成本 万元/MW	度电运行 维护费 元/kwh	综合厂 用电率 %	光伏电站 整体效率 %	累计利 用小时 h	弃光率 %
最高值	0.83	100	26.33	0.84	12.59	100	462.84	57.07
最低值	0.02	-204.86	0	0	0.02	6.13	43.17	0
平均值	0.17		7.16	0.24			301.46	

累计利用小时排名情况 (前5名)：

旺顺光伏电站 (463小时)；

上田光伏电站（420小时）；
 烁晶光伏电站（406小时）；
 110kv 裴家洼光伏电站（390小时）；
 110kV 井溢电站（389小时）。

2. 分类指标对标情况

项 目	业绩指标	运行指标	管理指标
最高值（分）	98.91	98.45	60
最低值（分）	73.2	70.83	60
平均值（分）	87.73	86.85	60

3. 综合得分排名情况

光伏企业综合得分最高 87.65 分，最低 72.21 分，排名情况（前 10 名）：

35KV 亿武光伏电站（87.65 分）；
 110kv 裴家洼光伏电站（87.60 分）；
 烁晶光伏电站（87.08 分）；
 35kv 曲峪光伏电站（86.57 分）；
 110kV 井溢电站（86.45 分）；
 鲲鹏光伏电站（86.21 分）；
 220kV 恋崖底光伏电站（86.05 分）；
 再起光伏电站（85.85 分）；
 110KV 程家塔光伏电站（85.66 分）；
 艳阳光伏（85.60 分）。

四、2026 年一季度（1-3 月份）全省电力生产供应统计情况

（一）火电机组对标整体情况统计

2026 年一季度（1-3 月份），经过核查符合对标要求的火电机组 146 台，总容量 5846 万千瓦，其中，300MW 级以下机组 18 台，总容量 302 万千瓦（含 100-220MW 级），300MW 级机组 80 台，总容量 2608 万千瓦（含 300-350MW 级），600MW 级机组 48 台（含 500-660MW 级），总容量 2936 万千瓦，参与对标机组构成情况如下图所示 1。

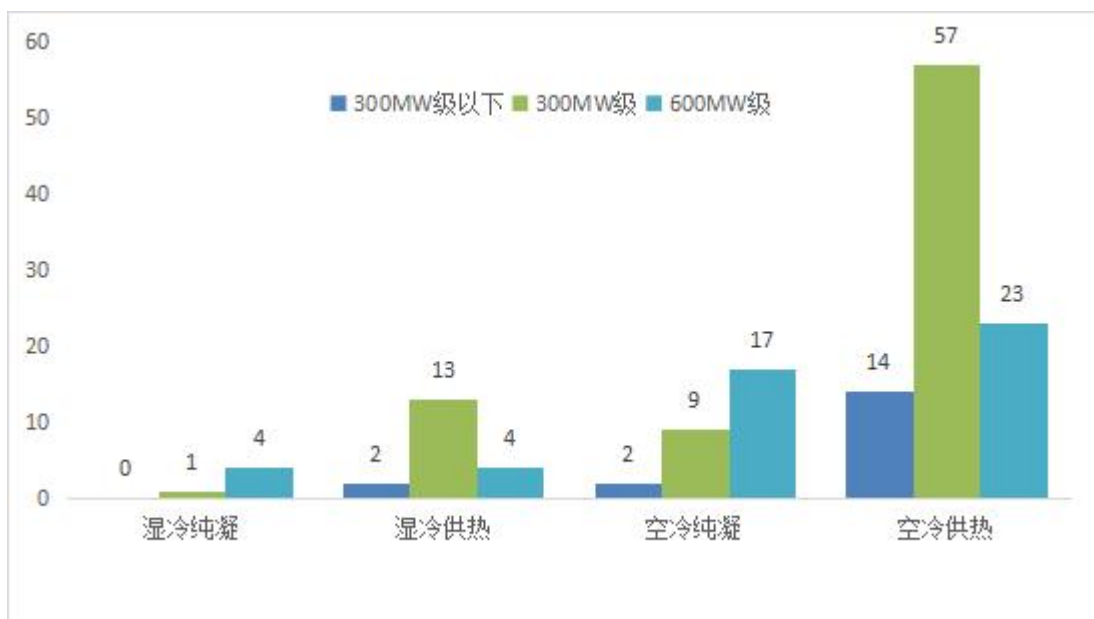


图 1 2026 年一季度（1-3 月份）火电对标机组构成情况统计分析图（分容量、单位：台）

如图 1，2026 年一季度（1-3 月份），300MW 级以下参加对标的机组中，数量最多的是空冷供热机组，为 14 台，数量最少的是湿冷纯凝机组，为 0 台；300MW 级参加对标的机组中，数量最多的是空冷供热机组，为 57 台，数量最少的是湿冷纯凝机组，为 1 台；600MW 级参加对标的机组中，数量最多的是空冷供热机

—10—

组，为 23 台，数量最少的是湿冷纯凝和湿冷供热机组，均为 4 台。

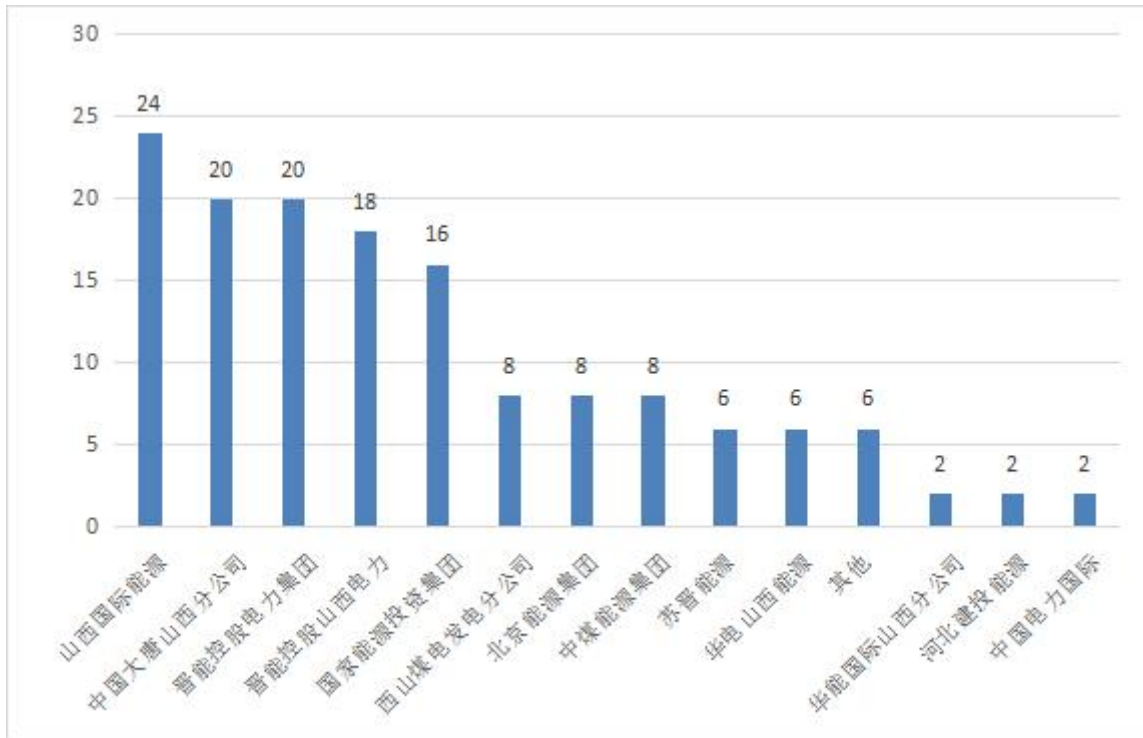


图 2 2026 年一季度（1-3 月份）火电对标机组构成情况分析图（分集团、单位：台）

如图 2，2026 年一季度（1-3 月份），参加对标的机组中，主要发电集团中，数量最多的是山西国际能源集团有限公司，为 24 台，总装机容量 952 万千瓦。

（二）全省电力生产供应统计情况

截至 3 月底，全省发电总装机容量 16502.97 万千瓦。其中：火电装机 8372.80 万千瓦，其中燃煤机组 7373.47 万千瓦，水电装机 226.17 万千瓦，风电装机 2855.79 万千瓦，太阳能装机 5048.21 万千瓦。

2026年一季度（1-3月份）参与综合对标的统计装机容量7368.83万千瓦，占全省总装机容量的45%。与上年同期相比，参与对标统计的机组情况如下：

1-3月份，全省燃煤机组、并网风电、太阳能发电设备利用小时同比均降低。全省燃煤发电设备利用小时1101小时，同比降低14小时；全省并网风电设备利用小时573小时，同比降低200小时；太阳能发电设备利用小时301小时，同比降低83小时。燃煤机组和太阳能发电设备利用小时均高于上年同期全国平均值。

1-3月份，全省燃煤机组平均供电煤耗同比降低。一季度参与综合对标的燃煤机组总容量5846万千瓦，占全省燃煤机组容量约80%，平均供电煤耗270.06克/千瓦时，比上年同期下降9.18克/千瓦时。

1-3月份，全省单位发电量取水量同比降低。全省火电厂单位发电量取水量0.57千克/千瓦时，比上年同期降低0.12千克/千瓦时。

1-3月份，全省燃煤机组生产厂用电率略有上升。全省燃煤发电生产厂用电率为8.22%，比上年同期上升0.03个百分点。

1-3月份，全省燃煤发电厂入炉综合标煤单价同比降低。全省入炉综合标煤单价为620.78元/吨，同比降低58.35元/吨。

1-3月份，燃煤机组可靠性水平相对平稳，等效可用系数同比略有下降，非计划停运的时间略有下降。一季度，我省纳入电

力可靠性统计的燃煤机组 146 台，总容量 5846 万千瓦。其中，全省参加对标机组的等效可用系数为 97%，比上年同期下降 0.86 个百分点；非计划停运次数为 0.08 次，同比增加 0.02 次；非计划停运时间为 7.06 小时，同比减少 1.94 小时。

主要指标比对情况：

	2026 年 1-3 月全省值 (对标机组统计)	上年同期全省值 (对标机组统计)	上年同期全国值
累计利用小时 (单位: 小时)			
燃煤发电	1101	1115	1088
并网风电	573	773	578
太阳能发电	301	384	263
供电煤耗 (单位: 克/千瓦时)			
燃煤发电	270.06	279.24	290.4
厂用电率 (单位: %)			
燃煤发电	8.22	8.19	-
非计划停运 (单位: 次/台·一季度 小时/台·一季度)			
燃煤发电 (次数/小时)	0.08/7.06	0.06/9	-/-
等效可用系数 (单位: %)			
燃煤发电	97	97.86	-
入炉综合标煤单价 (单位: 元/吨)			
燃煤发电	620.78	679.13	-
单位发电量取水量 (单位: 千克/千瓦时)			
燃煤发电	0.57	0.69	-

经营效益情况。参加综合对标机组的统计数据显示，2026 年一季度（1-3 月份）60 家火电企业（太钢电厂属非独立核算电厂未纳入统计）净利润盈利。一季度总利润 9.76 亿元，较去年同期的 5.50 亿元增加了 4.26 亿元。其中：盈利企业 50 家，占比 83%，盈利额 12.07 亿元；亏损企业 10 家，占比 17%，亏损额 2.31

亿元。

五、2026年一季度（1-3月份）全国电力工业运行情况

（一）电力消费需求情况

一季度，全国全社会用电量2.51万亿千瓦时，同比增长5.2%，增速较上年同期加快2.7个百分点。一季度全社会用电量在国内经济开局良好，外贸出口快速增长的拉动下，实现较快增长。第一产业用电量较快增长。一季度，第一产业用电量336亿千瓦时、同比增长7.1%，增速比上年同期回落1.6个百分点。第一产业用电规模占全社会用电量比重为1.3%。第二产业用电量稳步增长，是拉动一季度全社会用电量增长的主要动力。一季度，第二产业用电量1.60万亿千瓦时、同比增长4.7%，第二产业用电规模占全社会用电量比重为63.6%，对全社会用电量增长的贡献率为58.3%。第三产业用电量保持较快增长，“数字经济+绿色出行”成为最强引擎。一季度，第三产业用电量4833亿千瓦时、同比增长8.1%，增速比上年同期提高3.0个百分点。用电规模占全社会用电量比重为19.2%，对全社会用电量增长的贡献率为29.4%。分行业看，信息传输/软件和信息技术服务业用电量同比增长18.5%，其中，在大数据、云计算等快速发展带动下，互联网数据服务用电量同比增长44.0%；批发和零售业用电量同比增长16.4%，其中，充换电服务业用电量同比增长53.8%。互联网数据服务、充换电服务业对第三产业用电量增长的贡献率合计达55.4%。城乡居民生活用电量平稳增长。一季度，城乡居民生活用电量3985亿千瓦时，同比增长3.4%，增速比上年同期提高1.9

个百分点；用电规模占全社会用电量比重为 15.9%，对全社会用电量增长的贡献率为 10.6%。

（二）电力生产供应情况

全国重点调查企业电力完成投资合计 3130 亿元，同比增长 33.4%，新型电力系统建设持续推动。一季度，电源完成投资同比增长 26.6%，其中，非化石能源发电投资占电源投资总额的 76.5%。在特高压输电工程、新能源配套送出工程及配网建设项目等集中开工的拉动下，电网完成投资同比增长 43.3%。风电和太阳能发电新增装机占总新增装机比重的 68.2%，电力行业绿色低碳转型持续推进。一季度，全国新增发电装机容量 8382 万千瓦，其中，风电和太阳能发电合计新增装机 5716 万千瓦，占新增发电装机容量比重 68.2%。气电、抽水蓄能发电装机分别新投产 582 万千瓦、115 万千瓦。全国全口径发电装机容量 39.6 亿千瓦，非化石能源发电装机规模占比为 62.0%。截至 3 月底，全国非化石能源发电装机容量 24.6 亿千瓦，同比增长 21.3%，占总装机容量比重为 62.0%，比上年同期提高 3.0 个百分点。从结构看，煤电占总发电装机容量的比重为 32.0%，较去年同期下降 2.9 个百分点；并网风电和太阳能发电合计装机规模占总装机容量比重为 47.9%，较去年同期提高 4.7 个百分点。新能源发电量保持快速增长，并网风电和太阳能发电量合计占总发电量比重为 23.2%。一季度，全口径非化石能源发电量占总发电量比重为 40.5%，同比提高 0.8 个百分点。跨区、跨省输送电量快速增长。一季度，全国完成跨

区输送电量 2290 亿千瓦时，同比增长 6.8%。其中，西北外送电量 1090 亿千瓦时，同比增长 21.2%，占全国跨区送电量的 47.6%。一季度，全国完成跨省输送电量 4790 亿千瓦时，同比增长 3.5%，其中，内蒙古、新疆、山西、云南、甘肃、宁夏、陕西等 7 个省份净输出电量规模超过 200 亿千瓦时。**全国电力市场交易电量同比增长 25.6%**。一季度，全国累计完成电力市场交易电量 18416 亿千瓦时，同比增长 25.6%。从交易范围看，省内交易电量 14726 亿千瓦时，同比增长 29.3%；跨省跨区交易电量 3690 亿千瓦时，同比增长 12.6%。从交易品种看，中长期交易电量 15949 亿千瓦时；现货交易电量 2467 亿千瓦时。绿电交易电量 756 亿千瓦时，同比增长 3.1%。