

山西省发电企业综合对标通报

山西省电力行业协会

2026 年 8 月 5 日

2026 年二季度（1—6 月份）综合对标情况

2026 年二季度（1-6 月份）全省共有 225 家发电企业参与对标报送数据，其中火电企业 61 家、风电场 90 家、光伏电站 74 家。综合对标情况通报如下：

一、火电企业对标情况

2026 年二季度（1-6 月份）全省共有 61 家火电企业参与对标，总发电量 1193.93 亿千瓦时，设备平均利用小时 2042 小时，平均供电煤耗 302.85 克/千瓦时，发电水耗 0.66 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	61.58	103.55	14.37	572.63	529.46	752.51	3164.47	426.96	100	2	553.68	21.55	8.43
最低值	2.23	-16.78	-43.97	2.55	286.35	284.12	824.45	179.05	54.7	0	0	3.07	0.02
平均值	19.57				385.65	627.24	2042.30	302.85	92.85	0.16	15.6	7.96	0.66

累计利用小时排名情况（前5名）：

中电神头发电有限责任公司（3164小时）；

国能（河曲）热电有限公司（2636小时）；

山西太钢不锈钢股份有限公司能源动力总厂（2616小时）；

国能山西河曲发电有限公司（2566小时）；

苏晋塔山发电有限公司（2514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）	88.47	97.18	98
最低值（分）	68.97	74.12	94
平均值（分）	81.99	93.01	94.58

业绩指标得分情况（前5名）：

国能（河曲）热电有限公司（88.47分）；

晋控电力塔山发电山西有限公司（87.73分）；

华能左权煤电有限责任公司（87.69分）；

中煤昔阳能源有限责任公司安平发电厂（86.82分）；

国能山西河曲发电有限公司（85.66分）。

能效指标得分情况（前5名）：

山西国峰煤电有限责任公司（97.18分）；
华能左权煤电有限责任公司（95.91分）；
中电神头发电有限责任公司（95.76分）；
苏晋保德煤电有限公司（95.73分）；
国能山西神头第二发电厂有限公司（95.61分）。

管理指标得分情况（前5名，其中10家并列）：

山西大唐国际云冈热电有限责任公司（98分）；
晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（96.80分）；
山西瑞光热电有限责任公司（96.10分）；
华能左权煤电有限责任公司（96分）；
山西国峰煤电有限责任公司（96分）；
国能山西河曲发电有限公司（96分）；
晋控电力同华山西发电有限公司（96分）；
山西京玉发电有限责任公司（96分）；
陕煤电力运城有限公司（96分）；
晋控电力山西国电王坪发电有限公司（96分）；
山西兆光发电有限责任公司（96分）；
山西临汾热电有限公司（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 93.46 分，最低 76.55 分，排名情况（前 10 名）：

华能左权煤电有限责任公司（93.46分）；
 山西国峰煤电有限责任公司（92.80分）；
 国能（河曲）热电有限公司（92.74分）；
 国能山西河曲发电有限公司（92.41分）；
 晋控电力塔山发电山西有限公司（92.23分）；
 山西大唐国际云冈热电有限责任公司（92.07分）；
 晋控电力同华山西发电有限公司（91.94分）；
 晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司（91.79分）；
 苏晋保德煤电有限公司（91.65分）；
 山西京能吕临发电有限公司（91.38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19.08亿千瓦时（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12.42亿千瓦时。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	359.55	100	2	152.12	12.21	2.36
最低值	192.67	55.8	0	0	3.07	0.02
平均值	304.03	92.84	0.15	10.02	6.97	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（177.10分）；

山西漳山发电有限责任公司3号机组（134.33分）；
 山西兴能发电有限责任公司4号机组（116.67分）；
 山西华光发电有限责任公司3号机组（104.11分）；
 山西潞光发电有限公司2号机组（102.07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10.62亿千瓦时（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3.19亿千瓦时，单机发电量平均为6.75亿千瓦时。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	367.88	100	1	93.58	13.14	5.46
最低值	202	70.21	0	0	4.71	0.15
平均值	290.66	93.47	0.11	4.86	9.27	0.98

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（157.54 分）；
 山西兆光发电有限责任公司 2 号机组（145.83 分）；
 山西阳光发电有限责任公司 4 号机组（132.98 分）；
 华电忻州广宇煤电有限公司 4 号机组（115.29 分）；
 山西兴能发电有限责任公司 1 号机组（114.68 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9.72亿千瓦时（国能（河曲）热电有限公司2号机组），单机发电量最低为4.04亿千瓦时，单机发电量平均为7亿千瓦时。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	378.38	100	2	553.68	11.57	4.36
最低值	240	71	0	0	5.54	0.2
平均值	313.63	93.53	0.33	43.96	7.91	0.58

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（110.92分）；

山西国锦煤电有限公司1号机组（100.34分）；

山西昱光发电有限责任公司4号机组（99.51分）；

山西河坡发电有限责任公司1号机组（97.58分）；

山西启光发电有限公司1号机组（90.09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5.09亿千瓦时（山西大唐国际云冈热电有限责任公司2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2.7亿千瓦时。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	426.96	100	0	0	21.55	8.43
最低值	179.05	54.7	0	0	10.23	0.02
平均值	306.72	90.03	0	0	12.43	0.97

30 万千瓦级以下火电机组总得分情况（前 5 名）：

运城关铝热电有限公司 1 号机组（111.71 分）；

运城关铝热电有限公司 2 号机组（98.54 分）；

晋控电力山西国电王坪发电有限公司 2 号机组（96.90 分）；

山西中煤东坡煤业有限公司 2 号机组（63.99 分）；

山西中煤东坡煤业有限公司 1 号机组（58.29 分）。

二、风电场对标情况

风电场共有 90 家参与对标，对标机组总装机容量 939.2 万千瓦，总发电量 95.99 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 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	7.55	90.75	496767.38	0.59	7.9	100	1523.86	36.73
最低值	0.05	-12.65	0	0	0.11	10	243.91	0.16
平均值	1.07		154879.51	0.15			1011.26	

累计利用小时排名情况（前5名）：

望狐风电场（1524小时）；

联成风电场（1463小时）；

众能风电场（1448小时）；

110kV 左云五路山风电场（1435小时）；

隆风岭风电场（1375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）	99.52	95.81	70
最低值（分）	83.27	72.95	65
平均值（分）	93.69	89.45	68.94

3. 综合得分排名情况

风电企业综合得分最高 91.63 分，最低 78.06 分，排名情况（前 10 名）：

110kV 左云五路山风电场（91.63 分）；

众能风电场（91.62 分）；

隆风岭风电场（90.50 分）；

联成风电场（90.32 分）；

110kV 项家山风电场（90.02 分）；

220kV 鸣风岭风电场（89.56 分）；

茨庙风电场（89.20 分）；

220kV 圣水塘风电场（89.20 分）；

平鲁嵩林山（89.19 分）；

110kV 助马堡风电场（89.17 分）。

三、太阳能光伏电站对标情况

太阳能光伏电站共有 74 家报送数据，对标机组总装机容量 445.85 万千瓦，总发电量 29.97 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 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	1.85	82.56	437847	0.48	6.61	100	994.79	42.35
最低值	0.05	-52.52	0	0	0.27	30	328.48	0
平均值	0.4		122624.19	0.18			672.13	

累计利用小时排名情况（前5名）：

旺顺光伏电站（995小时）；
 上田光伏电站（925小时）；
 110kV 井溢电站（862小时）；
 110kv 裴家洼光伏电站（846小时）；
 35KV 亿武光伏电站（799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）	99.28	97.57	60
最低值（分）	64.17	61.99	60
平均值（分）	89.33	83.83	60

3. 综合得分排名情况

光伏企业综合得分最高 87.28 分，最低 70.47 分，排名情况（前 10 名）：

110kV 井溢电站（87.28 分）；
 35KV 亿武光伏电站（86.89 分）；
 110kv 裴家洼光伏电站（86.69 分）；
 220kV 恋崖底光伏电站（86.50 分）；
 35KV 湾华光伏电站（86.27 分）；
 35KV 佳鑫光伏电站（85.69 分）；
 35kv 曲峪光伏电站（85.40 分）；
 畅家岭光伏电站（85.29 分）；
 35KV 古窑光伏电站（85.05 分）；

骄阳光伏（84.81 分）。

四、2026 二季度（1-6 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 年二季度（1-6 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。

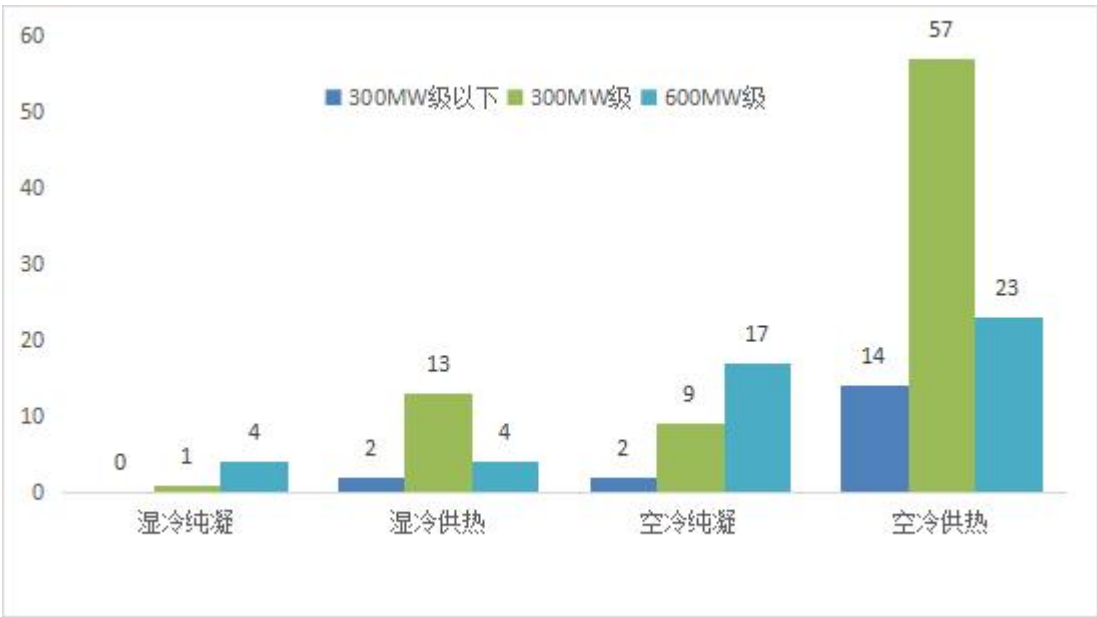


图 1 2026 年二季度（1-6 月份）火电对标机组构成情况统计分析图（分容量、单位：台）

如图 1，2026 年二季度（1-6 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，

—10—

为 1 台；600MW 级参加对标的机组中，数量最多的是空冷供热机组，为 23 台，数量最少的是湿冷纯凝和湿冷供热机组，均为 4 台。

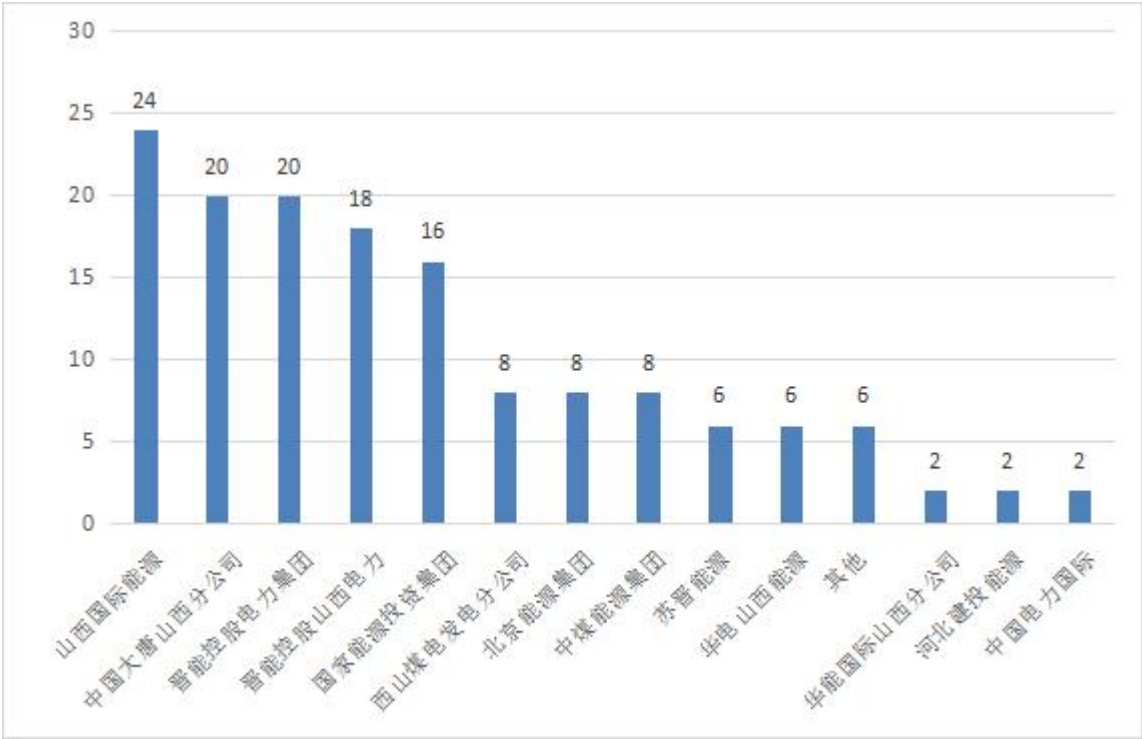


图 2 2026 年二季度（1-6 月份）火电对标机组构成情况分析图（分集团、单位：台）

如图 2，2026 年二季度（1-6 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

2026 年二季度（1-6 月份）参与综合对标的统计装机容量 7231.05 万千，与上年同期相比，参与对标统计的机组情况如下：

1-6 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 2042 小时，同比降低 56 小时；全省并网风电设备利用小时 1011 小时，同比降低

317 小时；太阳能发电设备利用小时 672 小时，同比降低 28 小时。
太阳能发电设备利用小时高于上年同期全国平均值。

1-6 月份，全省燃煤机组平均供电煤耗同比降低。二季度参与综合对标的燃煤机组总容量 5846 万千瓦，平均供电煤耗 302.85 克/千瓦时，比上年同期下降 3.41 克/千瓦时。

1-6 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 0.66 千克/千瓦时，比上年同期降低 0.08 千克/千瓦时。

1-6 月份，全省燃煤机组生产厂用电率有所上升。全省燃煤发电生产厂用电率为 7.96%，比上年同期上升 0.09 个百分点。

1-6 月份，全省燃煤发电厂入炉综合标煤单价同比降低。全省入炉综合标煤均价为 627.24 元/吨，同比降低 5.38 元/吨。

1-6 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上升，非计划停运的次数和时间均略有增加。二季度，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 92.85%，比上年同期提高 1.79 个百分点；非计划停运次数为 0.16 次，同比增加 0.05 次；非计划停运时间为 15.6 小时，同比增加 6.02 小时。

主要指标比对情况：

	2026 年 1-6 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	2042	2098	2056
并网风电	1011	1328	1087

	2026 年 1-6 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
太阳能发电	672	700	560
供电煤耗 (单位: 克/千瓦时)			
燃煤发电	302.85	306.26	300.7
厂用电率 (单位: %)			
燃煤发电	7.96	7.87	-
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)	0.16/15.6	0.11/9.58	/
等效可用系数 (单位: %)			
燃煤发电	92.85	91.06	-
入炉综合标煤单价 (单位: 元/吨)			
燃煤发电	627.24	632.62	-
单位发电量取水量 (单位: 千克/千瓦时)			
燃煤发电	0.66	0.74	-

经营效益情况。参加综合对标机组的统计数据显示,2026 年二季度 (1-6 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。上半年总净利润 17.58 亿元,2025 年同期总净利润 12.97 亿元,同比增加了 4.61 亿元。其中: 盈利企业 49 家, 占比 82%, 盈利额 21.53 亿元; 亏损企业 11 家, 占比 18%, 亏损额 3.95 亿元。

五、2026 年二季度 (1-6 月份) 全国电力工业运行情况

(一) 全国电力工业运行情况

1. 电力消费需求情况

上半年,全国全社会用电量 5.10 万亿千瓦时,同比增长 5.3%,增速较上年同期提高 1.6 个百分点。第一产业用电量平稳增长。上半年,第一产业用电量 711 亿千瓦时、同比增长 4.9%。第二产

业用电量较快增长，高技术及装备制造业是主要拉动力。上半年，第二产业用电量同比增长 5.1%，增速较上年同期提高 2.6 个百分点，占全社会用电量的 64.8%，对全社会用电量增长的贡献率为 61.7%。**新动能用电快速增长，带动第三产业用电增速领先。**上半年，第三产业用电量同比增长 8.0%，增速较上年同期提高 1.0 个百分点。今年以来，以互联网数据服务、充换电服务业为代表的新业态用电量继续快速增长。上半年，互联网数据服务用电量同比增长 44.0%，累计用电量规模已接近 2024 年全年水平。随着新能源汽车渗透率持续提升，全国充换电服务业用电量同比增长 56.9%。互联网数据服务、充换电服务业这两类新业态用电量合计占全社会用电量的 2.6%，对全社会用电量增量的贡献率为 17.2%。**城乡居民生活用电量增速较同期回落。**上半年，城乡居民生活用电量 7315 亿千瓦时，同比增长 3.1%，增速较上年同期回落 1.8 个百分点，占全社会用电量的 14.3%，对全社会用电量增长的贡献率为 8.5%。一季度气温同比偏暖，当季居民生活用电量增长 3.4%；二季度居民生活用电量增速回落至 2.8%，其中 6 月除西北地区外其他大部分地区气温均同比偏低，当月居民生活用电量同比下降 3.1%。

2. 电力生产供应情况

上半年，全国重点调查企业电力完成投资合计 6664 亿元，与上年同期基本持平。全国重点调查企业电力完成投资继续保持较大规模。上半年，电源完成投资 3637 亿元，同比下降 3.2%，

主要受太阳能发电投资回落影响。非化石能源发电投资占电源投资的 72.4%。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 3027 亿元，同比增长 4.0%。**全国基建新增发电装机 1.6 亿千瓦。**风电和太阳能发电新增装机合计占总新增装机比重的七成。上半年，全国新增发电装机容量 1.6 亿千瓦，其中，风电和太阳能发电合计新增装机 1.1 亿千瓦，占新增发电装机总容量的 70%。**截至 6 月底，全国全口径发电装机容量达 40.4 亿千瓦，成为全球首个迈上 40 亿千瓦这一台阶的国家。**太阳能发电装机占比追平煤电装机占比，发电装机结构持续绿色低碳转型。截至 6 月底，全国全口径发电装机容量达 40.4 亿千瓦。其中，水电占发电总装机容量的 11.2%，煤电占 31.5%，核电占 1.6%；并网风电装机容量 6.8 亿千瓦，装机占比 16.8%；并网太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦、占 31.5%。非化石能源发电装机容量 25.2 亿千瓦，同比增长 13.6%，占总装机容量比重的 62.4%，比上年同期提高 1.5 个百分点，电力装机结构延续绿色低碳转型趋势。**非化石能源发电量增量占总发电量增量的七成。**上半年，非化石能源发电量增量占总发电量增量的 70.7%。煤电发电量占总发电量的 49.7%，降至一半以下。**水电设备利用小时同比提高，其他类型发电设备利用小时同比下降。**上半年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时 1392 小时，同比降低 113 小时。分类型看，水电 1452 小时，同比提高 74 小时；火电 1895 小时，同比降低 73 小时；其中，煤电 1998

小时，同比降低 59 小时；核电 3598 小时，同比降低 284 小时；并网风电 917 小时，同比降低 170 小时；并网太阳能发电 527 小时，同比降低 33 小时。**跨区、跨省输送电量平稳增长。**上半年，全国完成跨区输送电量 4621 亿千瓦时，同比增长 4.9%；全国完成跨省输送电量 9812 亿千瓦时，同比增长 2.7%。其中，内蒙古净输出电量超过 1000 亿千瓦时；新疆、云南、山西等 3 个省份净输出电量均超过 600 亿千瓦时。**全国电力市场绿电交易电量较快增长。**上半年，全国累计完成电力市场交易电量 36848 亿千瓦时，同比增长 24.2%。从交易品种看，中长期交易电量 32568 亿千瓦时，现货交易电量 4280 亿千瓦时。绿电交易电量 1641 亿千瓦时，同比增长 6.6%。电网企业市场化代理购电电量 3985 亿千瓦时。

（二）我省参与对标统计机组与全国比较

我省参与对标统计机组与全国比较：2026 年上半年，我省参与对标统计的燃煤发电、并网风电和太阳能发电设备平均利用小时均高于全国平均水平。根据对标机组统计数据显示，我省燃煤发电机组 2026 年上半年设备平均利用小时数 2024 小时，高于全国平均水平 26 小时；并网风电设备平均利用小时数 1011 小时，高于全国平均水平 94 小时；太阳能发电设备平均利用小时数 672 小时，高于全国平均水平 145 小时。