

# 国电电力发展股份有限公司 2025年上半年电量情况公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

## 一、公司电量情况

经初步统计，2025年上半年，公司合并报表口径完成发电量2060.26亿千瓦时，上网电量1958.01亿千瓦时，较上年同期分别下降3.61%和3.53%，可比口径较上年同期分别下降2.03%和1.96%；参与市场化交易电量占上网电量的91.84%；平均上网电价409.70元/千千瓦时。

2025年二季度，公司合并报表口径完成发电量1058.09亿千瓦时，上网电量1008.66亿千瓦时，较上年同期分别下降1.58%和1.38%，可比口径较上年同期分别增长0.29%和0.48%；参与市场化交易电量占上网电量的91.54%；平均上网电价394.92元/千千瓦时。

公司及各区域上网电量情况如下：

单位：亿千瓦时

区域/类型	4-6月	同比	1-6月	同比
火电	738.48	-5.51%	1518.40	-7.51%
天津	4.86	-15.52%	14.14	2.65%
河北	19.32	-9.19%	47.91	-3.26%
山西	24.05	-22.46%	56.65	-16.65%
内蒙古	83.60	-18.47%	179.38	-17.34%
辽宁	42.94	-8.67%	84.72	-12.09%
江苏	163.54	-5.57%	310.04	-9.74%
浙江	134.73	14.15%	263.76	9.92%
安徽	107.29	-15.83%	224.79	-17.77%

区域/类型	4-6月	同比	1-6月	同比
福建	40.88	-3.64%	84.29	-6.93%
江西	30.76	-13.19%	72.50	-9.92%
山东	55.70	8.86%	111.31	3.91%
湖南	4.17	200.56%	14.73	20.85%
广东	9.82	5.89%	21.53	9.33%
海南	9.47	28.74%	17.28	23.36%
云南	7.33	-10.50%	15.37	-5.28%
<b>水电</b>	<b>154.94</b>	<b>-6.21%</b>	<b>226.85</b>	<b>-6.44%</b>
辽宁	3.48	2.44%	4.83	-5.22%
浙江	0.55	-22.21%	0.67	-34.37%
安徽	0.20	-12.55%	0.23	-41.42%
福建	0.57	-35.65%	0.79	-24.92%
江西	2.34	-61.57%	3.69	-57.01%
湖南	0.51	-0.95%	0.68	6.07%
四川	125.45	-6.27%	181.96	-7.55%
青海	0.91	13.70%	1.57	54.18%
新疆	20.94	11.75%	32.43	16.39%
<b>风电</b>	<b>53.59</b>	<b>10.98%</b>	<b>110.74</b>	<b>11.11%</b>
北京	0.34	-	0.66	-
河北	4.37	31.67%	10.03	35.34%
河南	1.36	266.28%	2.70	626.56%
山西	5.32	29.46%	11.61	29.10%
内蒙古	6.71	22.42%	13.48	20.86%
辽宁	5.73	-14.10%	12.05	-11.25%
浙江	7.04	51.24%	14.69	22.96%
安徽	2.23	58.84%	4.63	33.72%
江西	0.30	7.74%	0.57	5.08%
山东	3.71	11.69%	7.39	4.73%
湖南	1.76	67.17%	3.21	17.55%
广东	0.48	12.86%	1.00	-0.74%
广西	0.83	80.44%	1.60	57.65%
云南	2.42	-23.18%	6.25	-16.97%
陕西	0.06	-	0.06	-

区域/类型	4-6月	同比	1-6月	同比
甘肃	1.33	16.30%	2.36	18.55%
青海	0.33	-12.62%	0.74	-6.71%
宁夏	3.55	17.65%	6.81	14.61%
新疆	5.72	-36.87%	10.93	-22.88%
<b>光伏</b>	<b>61.64</b>	<b>122.21%</b>	<b>102.02</b>	<b>122.83%</b>
北京	0.61	116.26%	0.92	119.72%
天津	0.44	263.37%	0.67	212.63%
河北	0.83	419.68%	1.29	459.99%
河南	0.001	-	0.001	-
山西	0.51	33.93%	0.79	29.33%
内蒙古	16.80	498.74%	25.90	476.61%
辽宁	0.32	156.95%	0.50	128.01%
江苏	5.71	48.22%	8.79	46.07%
浙江	2.13	9.22%	3.45	8.36%
安徽	2.43	18.97%	4.24	33.11%
福建	1.00	97.46%	1.70	103.87%
江西	7.26	102.42%	11.89	102.63%
山东	2.63	37.38%	4.28	46.96%
湖南	1.78	86.39%	2.84	71.14%
广东	0.44	41.69%	0.81	41.65%
海南	1.88	19.18%	3.04	14.62%
四川	2.76	364.79%	3.48	267.11%
云南	1.54	52.48%	2.97	27.49%
陕西	4.72	609.12%	8.96	700.77%
甘肃	2.16	-3.86%	4.02	-8.78%
青海	0.10	10.64%	0.18	-1.27%
宁夏	1.87	17.35%	3.60	51.06%
新疆	3.72	285.47%	7.69	471.83%
<b>合计</b>	<b>1008.66</b>	<b>-1.38%</b>	<b>1958.01</b>	<b>-3.53%</b>

注：1. 上述数据为公司内部统计数据，可能与相关期间定期报告披露数据存在一定差异。

2. 尾数差由四舍五入原因造成。

2025年上半年，受全国电力供需总体平衡、全国新能源装机容量增长，以及国电建投对外转让等因素影响，公司发电量同比下降。

## 二、公司装机容量情况

截至 2025 年 6 月 30 日，公司合并报表口径控股装机容量 12015.56 万千瓦，其中火电 7663.3 万千瓦，水电 1495.06 万千瓦，风电 1016.91 万千瓦，光伏 1840.29 万千瓦。2025 年二季度公司火电控股装机容量增加 100.4 万千瓦，新能源控股装机容量增加 276.02 万千瓦。

特此公告。

国电电力发展股份有限公司

2025 年 7 月 22 日