

国电电力发展股份有限公司  
 2025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 年公司合并报表口径完成发电量 4674.65 亿千瓦时，上网电量 4443.84 亿千瓦时，较上年同期分别增长 1.74%和 1.76%，可比口径较上年同期分别增长 2.52%和 2.53%；参与市场化交易电量占上网电量的 92.62%；平均上网电价 400.66 元/千千瓦时。

2025 年四季度，公司合并报表口径完成发电量 1182.24 亿千瓦时，上网电量 1122.50 亿千瓦时，较上年同期分别增长 5.02%和 4.92%；参与市场化交易电量占上网电量的 97.76%；平均上网电价 414.41 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	10-12 月	同比	1-12 月	同比
火电	924.63	6.98%	3473.94	0.11%
天津	7.68	-24.79%	29.72	-11.65%
河北	27.77	4.54%	101.67	-1.51%
山西	31.84	-3.81%	121.52	-11.39%
内蒙古	111.59	9.24%	403.11	-6.89%
辽宁	40.09	-13.40%	183.77	-11.38%
江苏	195.38	13.54%	736.40	3.06%
浙江	178.24	25.09%	627.18	15.40%
安徽	139.56	-1.62%	516.73	-9.27%
福建	58.70	30.04%	201.03	5.66%
江西	40.49	-19.97%	161.14	-9.86%

区域/类型	10-12 月	同比	1-12 月	同比
山东	60.55	6.05%	255.19	12.92%
湖南	5.40	-55.97%	29.22	-17.53%
广东	12.95	103.87%	47.49	30.08%
海南	7.89	-12.58%	34.94	4.10%
云南	6.52	-28.66%	24.82	-10.79%
<b>水电</b>	<b>97.80</b>	<b>-18.49%</b>	<b>547.03</b>	<b>-7.33%</b>
辽宁	1.40	-32.04%	13.55	3.23%
浙江	0.14	-12.75%	1.15	-18.06%
安徽	0.07	58.41%	0.55	-26.16%
福建	0.18	-55.83%	1.77	-20.49%
江西	0.90	-33.66%	6.96	-51.45%
湖南	0.05	-55.64%	1.00	-8.39%
四川	84.49	-16.68%	451.43	-6.92%
青海	1.03	-14.38%	3.90	6.91%
新疆	9.55	-27.95%	66.71	-2.88%
<b>风电</b>	<b>55.52</b>	<b>2.81%</b>	<b>206.96</b>	<b>5.97%</b>
北京	0.29	-57.27%	1.28	88.24%
河北	4.83	-1.72%	17.76	20.79%
河南	1.26	-1.14%	4.89	78.80%
山西	5.82	21.11%	20.36	21.51%
内蒙古	6.82	-0.99%	25.15	14.77%
辽宁	5.51	-10.60%	20.83	-11.81%
浙江	9.44	2.31%	30.55	4.90%
安徽	2.85	24.04%	9.57	25.17%
江西	0.20	-29.17%	0.98	-7.02%
山东	3.25	27.20%	12.44	5.13%
湖南	1.76	35.53%	6.32	21.00%
广东	0.49	-24.52%	1.89	-5.14%
广西	0.45	-10.60%	2.49	27.15%
云南	1.96	-26.33%	9.28	-19.33%
陕西	0.65	-	1.02	-
甘肃	1.07	-21.15%	4.60	0.95%
青海	0.32	-2.02%	1.37	-7.37%

区域/类型	10-12 月	同比	1-12 月	同比
宁夏	3.27	10.66%	13.08	11.66%
新疆	5.28	2.27%	23.10	-13.85%
<b>光伏</b>	<b>44.55</b>	<b>41.25%</b>	<b>215.91</b>	<b>94.50%</b>
北京	0.50	-18.24%	2.11	71.16%
天津	0.25	20.58%	1.30	148.77%
河北	0.67	109.15%	3.18	275.97%
河南	0.01	-	0.04	-
山西	0.51	130.25%	2.00	67.01%
内蒙古	11.76	360.47%	54.51	472.78%
辽宁	0.24	17.76%	1.12	95.48%
江苏	3.89	30.57%	19.26	46.66%
浙江	0.57	-54.70%	7.42	12.31%
安徽	2.02	3.68%	9.57	21.10%
福建	0.80	61.92%	3.62	80.48%
江西	5.77	4.87%	27.24	59.67%
山东	1.62	-5.99%	8.73	26.48%
湖南	1.67	44.31%	7.01	58.97%
广东	0.43	4.59%	1.78	19.77%
海南	1.57	39.71%	6.70	24.88%
四川	1.58	81.47%	7.33	183.20%
云南	1.24	-13.78%	5.38	11.33%
陕西	3.75	56.88%	18.44	212.14%
甘肃	1.26	-35.37%	7.10	-14.84%
青海	0.30	280.05%	0.60	76.87%
宁夏	1.13	-14.25%	6.26	20.99%
新疆	3.02	8.09%	15.22	199.58%
<b>合计</b>	<b>1122.50</b>	<b>4.92%</b>	<b>4443.84</b>	<b>1.76%</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 年全国电力供需总体平衡，受迎峰度冬期间，华北、华东区域供需偏紧，以及新机组投产影响，公司发电量同比增长。

## 二、公司装机容量情况

截至 2025 年 12 月 31 日，公司合并报表口径控股装机容量 12653.72 万千瓦，其中火电 8227.30 万千瓦，水电 1495.06 万千瓦，风电 1049.52 万千瓦，光伏 1881.84 万千瓦。2025 年四季度公司火电控股装机容量增加 298 万千瓦，新能源控股装机容量增加 31.58 万千瓦。

特此公告。

国电电力发展股份有限公司

2026 年 1 月 27 日