

国电电力发展股份有限公司

2025年三季度电量情况公告

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 年前三季度，公司合并报表口径完成发电量 3492.41 亿千瓦时，上网电量 3321.34 亿千瓦时，较上年同期分别增长 0.68%和 0.74%，可比口径较上年同期分别增长 1.69%和 1.75%；参与市场化交易电量占上网电量的 90.89%；平均上网电价 396.02 元/千千瓦时。

2025 年三季度，公司合并报表口径完成发电量 1432.15 亿千瓦时，上网电量 1363.33 亿千瓦时，较上年同期分别增长 7.57%和 7.58%，参与市场化交易电量占上网电量的 89.86%；平均上网电价 376.36 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	7-9 月	同比	1-9 月	同比
火电	1030.90	6.93%	2549.31	-2.17%
天津	7.91	-18.17%	22.05	-5.93%
河北	25.99	-4.25%	73.90	-3.61%
山西	33.03	-8.43%	89.68	-13.80%
内蒙古	112.14	-1.46%	291.52	-11.88%
辽宁	58.97	-8.90%	143.69	-10.81%
江苏	230.98	16.08%	541.02	-0.27%
浙江	185.18	14.98%	448.94	11.95%
安徽	152.38	-1.22%	377.18	-11.80%

区域/类型	7-9 月	同比	1-9 月	同比
福建	58.04	6.40%	142.33	-1.92%
江西	48.14	0.97%	120.65	-5.86%
山东	83.34	34.90%	194.64	15.24%
湖南	9.09	-17.21%	23.82	2.82%
广东	13.01	24.34%	34.55	14.54%
海南	9.77	-7.23%	27.05	10.23%
云南	2.94	19.15%	18.30	-2.06%
水电	222.39	-2.38%	449.23	-4.48%
辽宁	7.32	22.66%	12.15	9.81%
浙江	0.34	52.70%	1.02	-18.72%
安徽	0.25	-18.85%	0.48	-31.46%
福建	0.80	4.09%	1.59	-12.69%
江西	2.38	-46.06%	6.07	-53.29%
湖南	0.27	-19.63%	0.95	-2.90%
四川	184.99	-0.96%	366.95	-4.34%
青海	1.30	-8.97%	2.87	17.32%
新疆	24.73	-10.30%	57.16	3.11%
风电	40.70	-2.23%	151.44	7.18%
北京	0.33	-	0.99	-
河北	2.91	21.95%	12.94	32.08%
河南	0.93	-14.36%	3.63	148.58%
山西	2.93	-0.95%	14.53	21.67%
内蒙古	4.85	25.24%	18.33	21.99%
辽宁	3.26	-15.71%	15.31	-12.24%
浙江	6.42	-19.24%	21.10	6.10%
安徽	2.09	10.85%	6.72	25.65%
江西	0.21	-8.44%	0.78	1.01%
山东	1.80	-18.95%	9.19	-0.94%
湖南	1.35	13.09%	4.56	16.19%
广东	0.41	18.55%	1.40	4.17%
广西	0.44	-0.03%	2.04	40.15%
云南	1.06	-18.64%	7.32	-17.22%
陕西	0.31	-	0.37	-

区域/类型	7-9 月	同比	1-9 月	同比
甘肃	1.16	-3.31%	3.53	10.31%
青海	0.32	-13.41%	1.06	-8.86%
宁夏	3.01	6.52%	9.82	12.00%
新疆	6.89	-7.88%	17.81	-17.70%
光伏	69.34	105.86%	171.36	115.63%
北京	0.70	232.56%	1.61	157.51%
天津	0.38	280.24%	1.05	234.02%
河北	1.22	312.16%	2.52	376.92%
河南	0.02	-	0.03	-
山西	0.70	92.49%	1.49	52.73%
内蒙古	16.85	581.91%	42.75	513.97%
辽宁	0.39	150.39%	0.89	137.31%
江苏	6.58	59.13%	15.37	51.39%
浙江	3.40	57.33%	6.85	28.14%
安徽	3.31	19.49%	7.55	26.78%
福建	1.13	65.38%	2.82	86.53%
江西	9.58	68.36%	21.47	85.76%
山东	2.82	24.78%	7.11	37.27%
湖南	2.50	56.94%	5.34	64.18%
广东	0.54	7.15%	1.35	25.58%
海南	2.09	31.49%	5.13	20.94%
四川	2.26	195.22%	5.75	234.98%
云南	1.17	9.85%	4.14	21.95%
陕西	5.72	138.82%	14.69	317.77%
甘肃	1.82	-8.07%	5.84	-8.56%
青海	0.12	49.96%	0.30	14.55%
宁夏	1.53	3.82%	5.13	32.98%
新疆	4.52	378.13%	12.20	433.16%
合计	1363.33	7.58%	3321.34	0.74%

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 年前三季度，受全国电力供需总体平衡，迎峰度夏期间局部地区供需趋紧，全国新能源装机容量增长影响，公司发电量同比小

幅上升。

二、公司装机容量情况

截至 2025 年 9 月 30 日，公司合并报表口径控股装机容量 12324.14 万千瓦，其中火电 7929.3 万千瓦，水电 1495.06 万千瓦，风电 1042.85 万千瓦，光伏 1856.93 万千瓦。2025 年三季度公司火电控股装机容量增加 266 万千瓦，新能源控股装机容量增加 42.58 万千瓦。

特此公告。

国电电力发展股份有限公司

2025 年 10 月 23 日