

国电电力发展股份有限公司 2023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，2023 年全年公司合并报表口径完成发电量 4526.40 亿千瓦时，上网电量 4298.40 亿千瓦时，较 2022 年同比分别下降 2.31% 和 2.43%；剔除 2022 年 9 月转让宁夏区域火电资产影响，同比分别增长 3.67% 和 3.37%。2023 年，公司参与市场化交易电量占上网电量的 92.75%，平均上网电价 437.82 元/千千瓦时。

2023 年 10-12 月，公司合并报表口径完成发电量 1138.58 亿千瓦时，上网电量 1082.65 亿千瓦时，同比分别增长 5.11% 和 4.88%。公司参与市场化交易电量占上网电量的 94.16%，平均上网电价 436.34 元/千千瓦时。公司上网电量完成情况如下：

单位：亿千瓦时

区域/类型	2023 年 10-12 月	同比	2023 年 1-12 月	同比
火电	877.09	5.35%	3512.20	2.76%
其中：天津	8.01	18.90%	31.09	-36.16%
河北	27.30	13.27%	105.97	8.33%
山西	36.32	-7.89%	145.09	-10.10%
内蒙古	117.82	14.96%	444.71	24.52%
辽宁	61.72	15.75%	236.35	-5.36%
江苏	184.07	5.70%	726.89	0.99%
浙江	114.19	-6.64%	523.13	1.14%

区域/类型	2023年 10-12月	同比	2023年 1-12月	同比
安徽	145.86	10.55%	560.72	1.16%
福建	46.69	17.00%	183.94	9.37%
江西	45.90	3.97%	176.72	2.32%
山东	51.61	-5.65%	219.84	-3.75%
湖南	8.83	-25.70%	46.97	5.55%
广东	11.54	23.08%	42.68	8.35%
海南	10.66	17.14%	37.15	10.30%
云南	6.58	-26.91%	30.96	24.43%
水电	139.28	-5.82%	546.60	-1.82%
其中：辽宁	1.88	-29.96%	12.42	-20.05%
浙江	0.16	21.46%	1.10	136.09%
安徽	0.13	354.51%	0.90	44.96%
福建	0.16	11.11%	1.74	170.85%
江西	1.75	64.23%	10.88	-2.25%
湖南	0.20	155.66%	0.49	-54.06%
四川	120.51	-9.21%	452.23	-2.35%
青海	0.54	-58.09%	2.81	-26.10%
新疆	13.91	43.18%	64.02	9.67%
风电	48.51	6.83%	182.13	12.53%
其中：河北	4.43	-21.57%	17.48	-5.35%
山西	5.84	26.63%	18.36	21.86%
内蒙古	6.32	116.39%	20.42	107.25%
辽宁	7.04	-3.65%	27.51	7.68%
浙江	5.51	-6.88%	17.98	6.73%
安徽	1.68	-17.20%	6.16	-7.27%
江西	0.24	-11.95%	1.02	3.66%
山东	2.95	-5.66%	11.95	-0.15%
湖南	1.30	-7.61%	5.88	10.81%
广东	0.50	-30.84%	1.78	-6.85%
广西	0.42	-5.59%	1.82	10.70%
云南	1.63	-6.84%	8.27	13.24%
甘肃	1.26	27.36%	5.04	13.32%

区域/类型	2023年 10-12月	同比	2023年 1-12月	同比
青海	0.39	2.62%	1.52	-8.95%
宁夏	3.27	11.49%	12.63	11.49%
新疆	5.75	15.71%	24.32	6.31%
光伏	17.76	177.63%	57.47	163.39%
其中：北京	0.15	384.38%	0.38	390.45%
天津	0.09	2656.32%	0.42	8153.59%
河北	0.06	423.09%	0.22	1830.01%
山西	0.24	-	0.70	-
内蒙古	1.49	29.89%	6.57	51.13%
辽宁	0.06	625.57%	0.27	2940.35%
江苏	1.85	186.16%	7.05	242.32%
浙江	1.23	-7.97%	6.52	42.10%
安徽	1.15	246.20%	4.30	275.30%
福建	0.23	132.51%	0.84	481.50%
江西	3.09	260.38%	8.52	208.65%
山东	0.96	430.08%	3.10	530.92%
湖南	0.57	1774.82%	1.08	1049.47%
广东	0.26	135.90%	0.90	161.95%
海南	0.72	214.65%	2.55	318.64%
四川	0.25	-	0.48	-
云南	2.11	110245.05%	3.60	120487.83%
陕西	0.45	8.47%	1.98	47.67%
甘肃	1.78	424.94%	3.67	268.28%
青海	0.11	-3.69%	0.41	-9.79%
宁夏	0.77	99.61%	3.25	87.31%
新疆	0.15	22.95%	0.67	9.37%
总计	1082.65	4.88%	4298.40	3.37%

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。

3. 装机所在区域按照投资主体所在地统计。

2023 年全年受全社会用电量增长、新能源装机增长影响，公司

可比口径发电量同比增长。

二、公司装机容量情况

截至 2023 年 12 月 31 日，公司合并报表口径控股装机容量 10563.73 万千瓦，其中：火电 7279.4 万千瓦，水电 1495.06 万千瓦，风电 929.33 万千瓦，光伏 859.94 万千瓦。2023 年，公司新能源控股装机容量增加 730.33 万千瓦。

特此公告。

国电电力发展股份有限公司

2024 年 1 月 31 日