

华能国际电力股份有限公司 2025年全年上网电量完成情况公告

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个别及连带责任。

根据华能国际电力股份有限公司（“公司”）初步统计，2025 年第四季度，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径完成上网电量 1,061.12 亿千瓦时，同比下降 5.00%；2025 年全年，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径累计完成上网电量 4,375.63 亿千瓦时，同比下降 3.39%；2025 年全年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 477.08 元/兆瓦时，同比下降 3.48%。2025 年全年，公司市场化交易电量比例为 85.43%，比去年同期下降 1.92 个百分点。

公司电量下降的主要原因是：

公司持续推进绿色低碳转型，风电和光伏装机容量持续增长，促进新能源电量同比增长；但受新能源等清洁能源挤占煤机发电空间等因素影响，公司煤机电量同比下降。

公司境内各区域电厂上网电量（以亿千瓦时计）具体如下：

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025 年 10-12 月	同比	2025 年 1-12 月	同比
煤机	818.01	-10.28%	3,401.59	-7.89%
燃机	68.99	18.48%	289.30	7.31%
风电	116.46	15.06%	408.65	10.59%
光伏	53.71	26.57%	258.81	42.77%
水电	1.91	61.50%	9.72	4.05%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年10-12月	同比	2025年1-12月	同比
生物发电	2.04	-6.41%	7.56	9.87%
黑龙江省	31.57	-5.69%	130.74	1.54%
煤机	22.88	-9.21%	98.26	-0.78%
风电	7.69	7.40%	28.29	9.95%
光伏	0.46	-43.78%	2.55	-13.18%
生物发电	0.54	84.55%	1.64	55.48%
吉林省	30.17	-13.21%	120.38	-0.96%
煤机	15.66	-20.73%	65.49	-12.47%
风电	12.75	-5.85%	47.13	13.40%
水电	0.10	67.24%	0.84	11.51%
光伏	0.97	66.30%	4.50	83.54%
生物发电	0.69	-16.11%	2.42	23.32%
辽宁省	45.81	11.69%	173.30	5.33%
煤机	34.73	5.83%	138.13	0.73%
风电	10.56	36.74%	32.27	29.27%
水电	0.01	3.23%	0.31	85.85%
光伏	0.50	8.71%	2.61	13.61%
内蒙古	2.28	6.97%	7.44	1.81%
风电	2.20	3.90%	7.08	-2.66%
光伏	0.09	311.09%	0.37	823.39%
河北省	41.56	29.58%	153.67	16.34%
煤机	27.17	5.39%	105.84	0.74%
风电	6.56	346.27%	12.36	154.16%
光伏	7.83	62.34%	35.47	60.07%
甘肃省	31.85	-0.03%	113.23	-4.67%
煤机	27.70	-3.57%	93.98	-4.67%
风电	4.16	32.28%	19.25	-4.62%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年10-12月	同比	2025年1-12月	同比
宁夏	0.03	-0.25%	0.21	2.15%
光伏	0.03	-0.25%	0.21	2.15%
北京市	18.85	10.69%	75.99	1.55%
煤机	0.26	-2.66%	0.78	-44.26%
燃机	18.59	10.91%	75.21	2.43%
天津市	10.19	-26.05%	46.60	-18.36%
煤机	9.78	-9.70%	38.35	-13.53%
燃机	-	-100.00%	6.37	-48.50%
风电	0.22	—	0.84	—
光伏	0.20	141.64%	1.04	184.58%
山西省	30.39	9.16%	103.88	4.44%
煤机	15.08	7.55%	54.01	-5.00%
燃机	8.70	5.09%	20.75	5.55%
风电	1.92	16.99%	6.92	15.81%
光伏	4.69	20.29%	22.20	30.76%
山东省	179.35	-3.82%	711.13	-10.78%
煤机	158.53	-7.90%	634.77	-13.95%
燃机	2.27	—	2.27	—
风电	10.67	26.77%	36.15	10.04%
光伏	7.08	45.11%	34.45	51.99%
生物发电	0.81	-24.00%	3.49	-9.49%
河南省	51.78	-8.13%	239.18	-1.72%
煤机	40.02	-14.67%	187.53	-5.95%
燃机	0.07	74.26%	1.67	15.55%
风电	9.87	29.09%	39.65	12.25%
光伏	1.82	2.35%	10.33	43.26%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年10-12月	同比	2025年1-12月	同比
江苏省	100.13	-4.60%	414.20	-7.68%
煤机	67.11	-10.84%	280.42	-13.81%
燃机	14.00	11.18%	58.89	7.24%
风电	13.14	1.85%	46.90	-7.18%
光伏	5.88	40.24%	27.99	56.90%
上海市	44.63	-10.35%	203.29	-4.53%
煤机	42.18	-11.84%	186.00	-5.14%
燃机	2.19	22.29%	16.04	-1.15%
光伏	0.27	73.44%	1.25	93.47%
重庆市	35.21	-6.61%	155.45	0.53%
煤机	23.60	-27.74%	107.53	-14.41%
燃机	9.60	146.64%	41.06	74.07%
风电	1.92	70.81%	6.32	21.27%
光伏	0.09	261.18%	0.53	176.76%
浙江省	89.16	-5.57%	355.02	-0.96%
煤机	75.05	-3.43%	299.84	-1.97%
燃机	2.23	18.18%	11.73	18.47%
风电	10.61	-23.24%	37.70	-1.85%
光伏	1.28	28.21%	5.74	34.31%
湖北省	28.97	-36.70%	146.67	-11.10%
煤机	23.25	-41.82%	119.42	-13.56%
风电	1.62	0.31%	6.61	-6.64%
水电	0.63	431.26%	2.49	16.19%
光伏	3.47	-14.81%	18.15	3.13%
湖南省	19.68	-18.42%	86.87	-2.65%
煤机	16.04	-23.64%	69.92	-4.64%
风电	1.82	-0.45%	8.20	-5.90%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年10-12月	同比	2025年1-12月	同比
水电	0.33	-17.50%	2.83	-15.70%
光伏	1.48	68.84%	5.91	54.38%
江西省	68.98	-5.71%	291.76	-1.56%
煤机	61.79	-5.17%	255.04	-4.25%
风电	1.59	-31.90%	9.08	-9.05%
光伏	5.60	-1.06%	27.64	37.97%
安徽省	22.23	16.41%	96.89	12.47%
煤机	14.30	12.23%	59.92	1.99%
风电	3.93	26.66%	14.62	29.08%
水电	0.06	—	0.48	-54.45%
光伏	3.95	21.30%	21.87	45.64%
福建省	44.82	-3.56%	180.34	-3.90%
煤机	43.84	-3.87%	175.56	-4.69%
光伏	0.97	12.49%	4.78	37.75%
广东省	71.82	-2.01%	290.87	0.50%
煤机	58.71	1.28%	237.82	0.92%
燃机	7.14	-5.93%	33.28	-2.81%
风电	5.24	-24.22%	16.25	-3.85%
光伏	0.73	-11.10%	3.52	33.44%
广西	2.65	-1.02%	12.66	18.13%
燃机	0.34	-54.94%	3.12	1.61%
风电	1.46	-5.17%	6.45	-0.55%
光伏	0.85	119.84%	3.09	166.29%
云南省	22.68	-38.68%	113.92	-19.42%
煤机	17.48	-48.40%	94.02	-25.30%
风电	2.99	8.10%	12.39	-9.78%
水电	0.18	—	0.42	223.80%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年10-12月	同比	2025年1-12月	同比
光伏	2.02	507.36%	7.09	329.70%
贵州省	3.11	16.17%	14.35	11.52%
风电	0.53	68.10%	1.92	-1.62%
光伏	2.58	9.28%	12.43	13.86%
海南省	33.22	14.37%	137.57	5.09%
煤机	22.85	-10.45%	98.96	-4.16%
燃机	3.87	118.14%	18.89	-8.87%
风电	5.02	4849.11%	12.28	2412.29%
水电	0.60	0.99%	2.35	35.23%
光伏	0.89	-16.44%	5.08	8.31%
合计	1,061.12	-5.00%	4,375.63	-3.39%

2025年第四季度，公司全资拥有的新加坡大士能源有限公司发电量市场占有率为18.2%，同比无明显变动；全年累计发电量市场占有率为18.3%，同比降低0.9个百分点。

2025年第四季度，公司基建新增装机情况如下：

(单位：兆瓦)

机组种类	可控发电装机容量 (10-12月)	可控发电装机容量 (1-12月)
火电	729	4,193
风电	173	2,378
光伏	726	5,353
合计	1,628	11,924

2025年第四季度，公司下属华能临沂发电有限公司5、6、7号机组(3×140兆瓦)关停；华能济宁运河发电有限公司1、2号机组(2×145兆瓦)关停。

2025年第四季度，公司下属华能河南清洁能源有限公司收购新能源资产，

增加可控发电装机容量 131 兆瓦。

综上所述，2025 年全年，公司新增可控发电装机容量为 12,055 兆瓦，其中新能源装机容量为 7,862 兆瓦；关停装机容量为 1,190 兆瓦；此外部分机组容量调整。截至 2025 年 12 月 31 日，公司可控发电装机容量为 155,869 兆瓦，其中新能源装机容量为 45,687 兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2026 年 1 月 17 日