

## 华能国际电力股份有限公司 2023年上半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，2023 年第二季度，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径完成上网电量 1,041.38 亿千瓦时，同比上升 17.24%；2023 年上半年，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 2,111.48 亿千瓦时，同比上升 7.43%。2023 年上半年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 515.23 元/兆瓦时，同比上涨 1.89%。2023 年上半年，公司市场化交易电量比例为 87.68%，比去年同期下降 0.13 个百分点。

公司电量上升的主要原因是：

上半年，受经济复苏和高温天气影响，全社会用电量增加；同时来水不足造成全国水电发电量降幅较大；公司合理安排火电机组运行方式和检修工作，发挥顶峰保供作用，火电发电量同比增长较多。同时，公司风电和光伏装机容量持续增长，新能源发电量增幅较大。

2023 年上半年，公司境内各区域上网电量（以亿千瓦时计）具体如下：

机组种类/地区	上网电量		上网电量	
	2023 年 4-6 月	同比	2023 年 1-6 月	同比
煤机	864.81	16.91%	1,760.16	5.19%
燃机	55.87	7.60%	128.67	8.71%
风电	86.95	15.93%	167.77	21.92%
光伏	28.51	72.98%	47.05	72.04%

机组种类/地区	上网电量		上网电量	
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
水电	2.63	-18.21%	3.27	-35.83%
生物发电	2.61	36.60%	4.55	24.66%
<b>黑龙江省</b>	<b>28.40</b>	<b>2.05%</b>	<b>59.24</b>	<b>4.22%</b>
煤机	19.78	-10.07%	44.59	-3.68%
风电	7.15	46.97%	12.27	41.00%
光伏	0.86	2.62%	1.56	-3.08%
生物发电	0.61	367.46%	0.82	251.91%
<b>吉林省</b>	<b>31.10</b>	<b>25.00%</b>	<b>61.75</b>	<b>19.83%</b>
煤机	17.96	18.03%	37.01	5.81%
风电	11.37	42.40%	21.46	59.94%
水电	0.23	-26.96%	0.24	-23.19%
光伏	0.66	-3.37%	1.27	-6.87%
生物发电	0.90	29.05%	1.76	21.12%
<b>辽宁省</b>	<b>33.66</b>	<b>7.13%</b>	<b>75.12</b>	<b>3.78%</b>
煤机	27.87	-141.67%	63.81	-0.54%
风电	5.08	35.99%	10.16	41.44%
水电	0.05	-38.47%	0.06	-35.18%
光伏	0.66	24.39%	1.10	14.58%
<b>内蒙古</b>	<b>2.23</b>	<b>11.79%</b>	<b>4.41</b>	<b>12.22%</b>
风电	2.23	11.79%	4.41	12.22%
<b>河北省</b>	<b>28.47</b>	<b>9.14%</b>	<b>56.44</b>	<b>-1.26%</b>
煤机	23.21	1.07%	47.44	-7.74%
风电	1.68	-4.62%	3.56	2.77%
光伏	3.58	163.10%	5.45	138.62%
<b>甘肃省</b>	<b>28.82</b>	<b>-18.53%</b>	<b>65.90</b>	<b>-9.71%</b>
煤机	21.49	-23.36%	53.39	-11.72%

机组种类/地区	上网电量		上网电量	
	2023年 4-6月	同比	2023年 1-6月	同比
风电	7.33	-0.05%	12.51	-0.02%
<b>宁夏</b>	0.06	-17.47%	0.11	-11.18%
光伏	0.06	-17.47%	0.11	-11.18%
<b>北京市</b>	16.01	4.77%	40.78	3.82%
煤机	—	—	4.06	-30.97%
燃机	16.01	4.77%	36.72	9.95%
<b>天津市</b>	13.16	21.60%	28.23	1.88%
煤机	12.37	27.61%	23.55	7.90%
燃机	0.72	-33.14%	4.59	-21.04%
光伏	0.07	39.56%	0.10	26.11%
<b>山西省</b>	13.80	1.53%	42.63	2.63%
煤机	9.17	3.19%	22.22	4.83%
燃机	0.26	149.41%	11.80	-2.33%
风电	1.79	6.66%	3.83	18.22%
光伏	2.58	-11.72%	4.78	-4.76%
<b>山东省</b>	177.37	-4.43%	379.08	-4.31%
煤机	165.55	-5.46%	357.05	-5.58%
风电	6.61	4.88%	13.28	17.95%
光伏	4.10	32.44%	6.78	41.87%
生物发电	1.11	2.05%	1.97	0.26%
<b>河南省</b>	50.96	-9.47%	108.16	-3.26%
煤机	38.25	-13.28%	83.92	-7.63%
燃机	0.34	10.10%	0.55	-5.60%
风电	10.71	-9.26%	20.49	1.21%
光伏	1.66	2,061.98%	3.20	2,474.48%
<b>江苏省</b>	110.53	25.13%	203.51	11.14%

机组种类/地区	上网电量		上网电量	
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
煤机	85.12	39.42%	150.09	16.03%
燃机	10.42	-26.39%	24.13	-15.02%
风电	12.83	5.40%	25.76	8.14%
光伏	2.15	129.22%	3.53	129.71%
<b>上海市</b>	<b>48.98</b>	<b>81.88%</b>	<b>95.58</b>	<b>15.23%</b>
煤机	46.33	81.43%	91.15	15.23%
燃机	2.54	97.16%	4.20	14.42%
光伏	0.10	0.29%	0.22	33.32%
<b>重庆市</b>	<b>33.29</b>	<b>45.52%</b>	<b>76.57</b>	<b>28.34%</b>
煤机	26.27	53.25%	61.61	28.35%
燃机	5.47	15.76%	12.49	26.49%
风电	1.55	53.31%	2.47	38.06%
光伏	0.003	—	0.003	—
<b>浙江省</b>	<b>76.00</b>	<b>4.34%</b>	<b>151.59</b>	<b>8.24%</b>
煤机	69.60	4.75%	137.27	4.73%
燃机	1.72	-48.28%	3.58	-2.82%
风电	3.98	63.14%	9.52	123.74%
光伏	0.70	10.28%	1.22	17.85%
<b>湖北省</b>	<b>31.77</b>	<b>2.28%</b>	<b>80.12</b>	<b>3.79%</b>
煤机	26.46	-2.68%	71.51	1.22%
风电	2.11	6.48%	3.96	11.94%
水电	0.90	-8.00%	1.12	-27.91%
光伏	2.31	150.25%	3.53	142.91%
<b>湖南省</b>	<b>22.32</b>	<b>29.43%</b>	<b>50.61</b>	<b>16.42%</b>
煤机	18.03	27.18%	43.46	15.92%
风电	2.51	33.08%	4.67	27.40%

机组种类/地区	上网电量		上网电量	
	2023年 4-6月	同比	2023年 1-6月	同比
水电	1.09	13.06%	1.41	-28.84%
光伏	0.69	213.59%	1.08	216.32%
<b>江西省</b>	<b>66.70</b>	<b>19.53%</b>	<b>136.70</b>	<b>6.87%</b>
煤机	61.44	19.48%	127.54	5.76%
风电	2.92	5.14%	5.24	7.66%
光伏	2.34	46.11%	3.92	59.83%
<b>安徽省</b>	<b>18.96</b>	<b>16.95%</b>	<b>37.81</b>	<b>7.76%</b>
煤机	13.70	8.15%	28.26	-0.51%
风电	3.16	6.14%	6.23	7.48%
水电	0.15	-50.72%	0.16	-66.61%
光伏	1.95	638.20%	3.16	684.80%
<b>福建省</b>	<b>41.61</b>	<b>60.91%</b>	<b>70.75</b>	<b>10.55%</b>
煤机	41.09	59.14%	69.99	9.48%
光伏	0.53	1,125.71%	0.77	910.54%
<b>广东省</b>	<b>79.31</b>	<b>24.38%</b>	<b>141.78</b>	<b>11.67%</b>
煤机	67.16	27.46%	121.43	12.43%
燃机	11.77	7.27%	19.81	5.34%
光伏	0.38	290.18%	0.54	248.18%
<b>广西</b>	<b>2.89</b>	<b>90.29%</b>	<b>5.24</b>	<b>50.41%</b>
燃机	0.88	31.88%	1.54	-8.61%
风电	2.01	135.87%	3.70	105.61%
光伏	0.001	——	0.001	——
<b>云南省</b>	<b>46.30</b>	<b>332.18%</b>	<b>73.38</b>	<b>91.07%</b>
煤机	44.67	357.78%	70.28	97.05%
风电	1.18	32.78%	2.65	-0.15%
水电	——	-100.00%	——	-100.00%

机组种类/地区	上网电量		上网电量	
	2023年4-6月	同比	2023年1-6月	同比
光伏	0.45	—	0.45	—
贵州省	2.67	29.49%	4.56	18.33%
风电	0.56	56.95%	1.12	12.32%
光伏	2.11	23.75%	3.44	20.42%
海南省	35.99	51.23%	61.43	28.29%
煤机	29.29	28.72%	50.54	10.11%
燃机	5.72	331,144.36%	9.26	2,421.67%
风电	0.19	-6.29%	0.49	2.43%
水电	0.22	-57.36%	0.29	-52.29%
光伏	0.57	77.23%	0.84	59.15%
合计	<b>1,041.38</b>	<b>17.24%</b>	<b>2,111.48</b>	<b>7.43%</b>

2023年第二季度，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22.5%，同比下降1.1个百分点。

2023年上半年，新加坡大士能源有限公司累计发电量市场占有率为21.6%，同比下降1.6个百分点。

2023年第二季度，公司新增基建并网装机情况如下：

(单位：兆瓦)

机组种类	可控发电装机容量(4-6月)	可控发电装机容量(1-6月)
火电	650	1,145
风电	297.25	408.6
光伏	1,804.77	2,497.49
合计	2,752.02	4,051.09

2023年第二季度，公司下属上海石洞口一厂1、2号机组(2\*32.5万千瓦)，山东沾化热电3、4号机组(2\*16.5万千瓦)，山东济宁电厂5号机组(13.5万千瓦)，山东运河电厂3、4号机组(2\*14.5万千瓦)分别关停。

综上所述,截至 2023 年 6 月 30 日,公司可控发电装机容量为 129,995 兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2023 年 7 月 15 日