

## 华能国际电力股份有限公司 2022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，2022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 888.27 亿千瓦时，同比下降 13.81%；2022 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 1,965.44 亿千瓦时，同比下降 5.61%；2022 年上半年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 505.69 元/兆瓦时，同比上涨 20.70%。2022 年上半年，公司市场化交易电量比例为 87.81%，比去年同期上升 26.76 个百分点。

公司电量下降的主要原因是：

1. 第二季度，上海、广东、吉林、海南、辽宁、江苏、福建、河北、湖南、浙江、山东、黑龙江等地区用电需求下降较多，公司所在地区火电厂受影响较大。
2. 上半年，水电来水情况较好，风电和光伏装机容量持续增长，清洁能源发电量同比增加；火电机组燃料成本持续高位运行，公司火电发电量同比下降。
3. 为保障迎峰度夏期间电力供应，公司提前安排煤电机组利用低谷时段开展检修工作。

公司 2022 年上半年境内上网电量（以亿千瓦时计）具体如下：

机组种类/地区	上网电量			
	2022 年 4-6 月	同比	2022 年 1-6 月	同比
煤机	739.73	-17.70%	1,673.38	-8.04%
燃机	51.92	-20.91%	118.36	-11.66%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
风电	75.00	43.53%	137.61	30.61%
光伏	16.48	77.43%	27.35	69.63%
水电	3.22	6.59%	5.10	17.32%
生物发电	1.91	17.30%	3.65	29.79%
<b>黑龙江省</b>	<b>27.83</b>	<b>-16.06%</b>	<b>56.84</b>	<b>-8.67%</b>
煤机	21.99	-24.83%	46.30	-16.01%
风电	4.87	37.94%	8.70	35.34%
光伏	0.84	127.74%	1.61	134.57%
生物发电	0.13	—	0.23	—
<b>吉林省</b>	<b>24.88</b>	<b>1.49%</b>	<b>51.53</b>	<b>9.22%</b>
煤机	15.21	-21.75%	34.98	-6.37%
风电	7.98	137.92%	13.42	101.13%
水电	0.31	87.94%	0.31	87.73%
光伏	0.68	-10.24%	1.37	-1.43%
生物发电	0.69	-12.66%	1.45	-9.01%
<b>辽宁省</b>	<b>31.42</b>	<b>-34.21%</b>	<b>72.39</b>	<b>-19.34%</b>
煤机	27.07	222.85%	64.16	-25.78%
风电	3.73	211.50%	7.18	200.30%
水电	0.08	-32.45%	0.09	-27.89%
光伏	0.53	21.53%	0.96	20.60%
<b>内蒙古</b>	<b>1.99</b>	<b>5.05%</b>	<b>3.93</b>	<b>14.27%</b>
风电	1.99	5.05%	3.93	14.27%
<b>河北省</b>	<b>26.09</b>	<b>-0.08%</b>	<b>57.17</b>	<b>6.00%</b>
煤机	22.96	-7.01%	51.42	0.75%
风电	1.77	37.11%	3.46	30.06%
光伏	1.36	961.47%	2.28	897.24%
<b>甘肃省</b>	<b>35.37</b>	<b>10.21%</b>	<b>72.99</b>	<b>-4.05%</b>

机组种类/地区	上网电量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
煤机	28.04	8.48%	60.48	-4.59%
风电	7.33	17.37%	12.51	-1.33%
<b>宁夏</b>	<b>0.08</b>	<b>12.45%</b>	<b>0.12</b>	<b>10.62%</b>
光伏	0.08	12.45%	0.12	10.62%
<b>北京市</b>	<b>15.28</b>	<b>-11.80%</b>	<b>39.28</b>	<b>-3.96%</b>
煤机	-	-100.00%	5.88	-9.18%
燃机	15.28	-11.80%	33.39	-2.98%
<b>天津市</b>	<b>10.82</b>	<b>-12.85%</b>	<b>27.71</b>	<b>-3.81%</b>
煤机	9.69	-9.71%	21.82	-2.29%
燃机	1.08	-33.92%	5.81	-9.21%
光伏	0.05	2.03%	0.08	3.56%
<b>山西省</b>	<b>13.60</b>	<b>-18.42%</b>	<b>41.54</b>	<b>-8.55%</b>
煤机	8.89	-33.53%	21.20	-23.71%
燃机	0.10	——	12.08	2.84%
风电	1.68	16.86%	3.24	27.63%
光伏	2.92	57.46%	5.02	49.96%
<b>山东省</b>	<b>185.60</b>	<b>0.32%</b>	<b>396.13</b>	<b>4.54%</b>
煤机	175.11	-2.08%	378.13	2.91%
风电	6.30	63.04%	11.26	48.92%
光伏	3.09	108.88%	4.78	76.01%
生物发电	1.09	30.32%	1.96	61.47%
<b>河南省</b>	<b>56.30</b>	<b>3.82%</b>	<b>111.81</b>	<b>4.17%</b>
煤机	44.10	0.40%	90.85	4.11%
燃机	0.31	-55.17%	0.59	-34.84%
风电	11.81	23.89%	20.25	6.34%
光伏	0.08	5.71%	0.12	-4.48%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
<b>江苏省</b>	88.34	-13.63%	183.13	-10.50%
煤机	61.05	-18.05%	129.36	-15.67%
燃机	14.16	-18.59%	28.40	-3.80%
风电	12.18	26.34%	23.82	16.86%
光伏	0.94	27.75%	1.55	16.85%
<b>上海市</b>	26.93	-39.51%	82.95	-15.52%
煤机	25.54	-36.64%	79.11	-13.92%
燃机	1.29	-68.79%	3.67	-40.14%
光伏	0.10	23.00%	0.17	12.22%
<b>重庆市</b>	22.88	-19.43%	59.66	-8.28%
煤机	17.14	-22.25%	48.00	-4.65%
燃机	4.73	-17.32%	9.87	-26.54%
风电	1.01	59.62%	1.79	40.97%
<b>浙江省</b>	72.83	-12.61%	140.03	-5.70%
煤机	66.44	-16.24%	131.07	-8.16%
燃机	3.32	-11.37%	3.68	-31.95%
风电	2.44	2129.14%	4.25	3782.11%
光伏	0.62	286.58%	1.03	289.05%
<b>湖北省</b>	31.06	-15.96%	77.19	-7.74%
煤机	27.19	-21.12%	70.65	-10.51%
风电	1.98	30.47%	3.54	6.93%
水电	0.97	5.79%	1.55	18.42%
光伏	0.92	1527.99%	1.45	1290.68%
<b>湖南省</b>	17.25	-25.03%	43.47	-13.17%
煤机	14.18	-29.54%	37.49	-16.47%
风电	1.89	12.47%	3.66	6.90%
水电	0.96	-11.65%	1.98	27.55%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
光伏	0.22	86.87%	0.34	63.76%
<b>江西省</b>	<b>55.80</b>	<b>10.87%</b>	<b>127.91</b>	<b>25.56%</b>
煤机	51.42	9.58%	120.59	25.96%
风电	2.78	14.45%	4.86	12.23%
光伏	1.60	64.09%	2.45	36.46%
<b>安徽省</b>	<b>16.21</b>	<b>30.61%</b>	<b>35.09</b>	<b>26.12%</b>
煤机	12.67	23.12%	28.40	24.39%
风电	2.98	71.44%	5.79	34.92%
水电	0.30	-21.90%	0.49	-29.63%
光伏	0.26	—	0.40	—
<b>福建省</b>	<b>25.86</b>	<b>-44.33%</b>	<b>64.00</b>	<b>-28.04%</b>
煤机	25.82	-44.39%	63.93	-28.08%
光伏	0.04	38.66%	0.08	29.10%
<b>广东省</b>	<b>63.77</b>	<b>-30.67%</b>	<b>126.97</b>	<b>-22.44%</b>
煤机	52.70	-33.83%	108.01	-24.07%
燃机	10.97	-10.65%	18.80	-11.88%
光伏	0.10	61.96%	0.15	30.56%
<b>广西</b>	<b>1.52</b>	<b>-23.36%</b>	<b>3.48</b>	<b>-9.00%</b>
燃机	0.67	-37.91%	1.68	-20.73%
风电	0.85	-6.14%	1.80	5.62%
<b>云南省</b>	<b>10.71</b>	<b>-52.98%</b>	<b>38.41</b>	<b>-27.90%</b>
煤机	9.76	-54.67%	35.67	-29.46%
风电	0.89	-28.80%	2.66	-1.19%
水电	0.07	436.78%	0.08	422.25%
<b>贵州省</b>	<b>2.06</b>	<b>48.85%</b>	<b>3.86</b>	<b>82.09%</b>
风电	0.36	-25.23%	1.00	-2.40%
光伏	1.71	87.77%	2.86	160.78%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
海南省	23.80	-29.10%	47.88	-15.34%
煤机	22.76	-26.86%	45.90	-12.75%
燃机	0.00	-99.89%	0.37	-85.49%
风电	0.20	16.68%	0.48	24.01%
水电	0.52	59.58%	0.61	22.87%
光伏	0.32	3.20%	0.53	-2.98%
合计	<b>888.27</b>	<b>-13.81%</b>	<b>1,965.44</b>	<b>-5.61%</b>

注1：按照财政部《企业会计准则解释第15号》通知中有关规定，将试运行机组产生的上网电量纳入电量统计口径，并对上年同期试运行机组的上网电量进行重述调整。

2022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23.7%，比去年同期上升3.3个百分点；上半年累计发电量市场占有率为23.2%，比去年同期上升2.7个百分点。

2022年第二季度，公司新增装机情况如下：

（单位：兆瓦）

机组种类	可控发电装机容量
火电	350
风电	454.20
光伏	276.12
合计	<b>1,080.32</b>

注2：根据注1相应调整装机容量统计口径。

综上所述，截至2022年6月30日，公司可控发电装机容量为122,199兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会  
2022年7月16日