

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本文件的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本文件全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**華能國際電力股份有限公司**

**HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.**

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

## **2022年前三季度上網電量完成情況公告**

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條而作出。

根據華能國際電力股份有限公司(「公司」)初步統計，2022年第三季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成上網電量1,236.02億千瓦時，同比增長6.89%；2022年前三季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成上網電量3,201.46億千瓦時，同比下降1.15%；2022年前三季度公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為人民幣507.01元/兆瓦時，同比上升21.32%。

2022年前三季度，公司市場化交易電量比例為88.84%，比去年同期增長28.85個百分點。

公司電量下降的主要原因是：

1. 一季度全國用電量保持穩步增長，同時處於供暖季，拉動發電側電量同比上升，公司發電量同比增加；二季度全社會用電需求放緩，水電、清潔能源發電量同比增加，燃料價格高位運行，公司利用低谷時段安排火電機組做好檢修和維護，發電量同比下降較多；三季度迎峰度夏期間，公司發電量同比增長較多，促進前三季度累計發電量降幅收窄。
2. 三季度全國多地持續高溫，全社會用電量同比增加，局部地區個別時段電力供應緊張，水電來水不足，水電發電量同比下降；公司火電機組發揮支撐保障作用，火電發電量同比增加。
3. 公司持續推進綠色低碳發展，前三季度，風電和光伏裝機容量持續增長，新能源發電量同比快速增長。

公司境內各區域電廠上網電量(以億千瓦時計)具體如下：

機組種類／地區	上網電量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
煤機	1,081.42	5.03%	2,754.80	-3.32%
燃機	74.35	6.57%	192.71	-5.42%
風電	58.54	37.90%	196.15	32.70%
光伏	18.09	82.23%	45.44	74.43%
水電	2.35	-23.14%	7.45	0.63%
生物發電	1.27	-19.17%	4.92	12.22%
<b>黑龍江省</b>	31.09	-19.41%	87.93	-12.78%
煤機	26.49	-25.91%	72.79	-19.90%
風電	3.72	47.34%	12.42	38.72%
光伏	0.83	177.90%	2.44	147.71%
生物發電	0.05	——	0.29	——
<b>吉林省</b>	29.34	60.45%	80.87	23.53%
煤機	21.40	42.57%	56.38	7.65%
風電	6.35	301.49%	19.77	139.54%
水電	0.45	20.85%	0.76	41.58%
光伏	0.66	38.86%	2.03	8.82%
生物發電	0.48	-43.49%	1.93	-20.96%
<b>遼寧省</b>	38.94	-32.29%	111.33	-24.40%
煤機	36.27	-159.58%	100.42	-29.73%
風電	2.02	236.94%	9.20	207.64%
水電	0.18	102.36%	0.27	26.91%
光伏	0.47	34.66%	1.43	24.90%
<b>內蒙古</b>	1.48	29.72%	5.41	18.11%
風電	1.48	29.72%	5.41	18.11%
<b>河北省</b>	28.40	7.06%	85.56	6.35%
煤機	25.52	0.06%	76.94	0.52%
風電	1.08	49.57%	4.54	34.21%
光伏	1.80	501.92%	4.08	673.32%
<b>甘肅省</b>	37.48	25.75%	110.47	4.34%
煤機	30.51	30.68%	90.99	4.90%
風電	6.97	7.91%	19.48	1.79%
<b>寧夏</b>	0.07	-5.80%	0.19	3.95%

機組種類／地區	上網電量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
光伏	0.07	-5.80%	0.19	3.95%
<b>北京市</b>	19.41	-18.34%	58.68	-9.25%
煤機	—	—	5.88	-9.18%
燃機	19.41	-18.34%	52.80	-9.25%
<b>天津市</b>	13.15	-28.36%	40.86	-13.37%
煤機	11.75	-19.81%	33.58	-9.23%
燃機	1.35	-63.01%	7.16	-28.79%
光伏	0.04	10.36%	0.12	5.90%
<b>山西省</b>	17.79	-27.18%	59.33	-15.06%
煤機	14.20	-34.26%	35.39	-28.32%
燃機	0.21	74.41%	12.29	3.55%
風電	1.04	59.85%	4.28	93.82%
光伏	2.34	13.50%	7.36	15.16%
<b>山東省</b>	237.28	8.07%	633.41	5.83%
煤機	229.95	6.77%	608.08	4.33%
風電	3.61	65.06%	14.87	52.54%
光伏	2.98	132.25%	7.77	94.07%
生物發電	0.74	1.75%	2.70	39.14%
<b>河南省</b>	64.08	6.60%	175.89	5.04%
煤機	56.78	9.58%	147.63	6.14%
燃機	0.66	-45.55%	1.24	-40.97%
風電	6.59	-6.47%	26.83	2.88%
光伏	0.06	14.14%	0.19	1.07%
<b>江蘇省</b>	126.36	10.89%	309.49	-2.85%
煤機	95.91	10.46%	225.27	-6.23%
燃機	19.05	15.16%	47.44	3.01%
風電	10.53	6.47%	34.35	13.47%
光伏	0.88	25.86%	2.43	19.95%
<b>上海市</b>	61.01	16.51%	143.95	-4.38%
煤機	54.26	12.80%	133.36	-4.74%
燃機	6.65	59.21%	10.32	0.09%
光伏	0.10	16.56%	0.27	13.79%

機組種類／地區	上網電量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
<b>重慶市</b>	49.93	64.89%	109.59	14.96%
煤機	36.79	47.09%	84.79	12.53%
燃機	11.73	164.81%	21.61	20.90%
風電	1.40	68.00%	3.19	51.70%
<b>浙江省</b>	100.80	6.12%	240.83	-1.09%
煤機	92.70	1.91%	223.76	-4.24%
燃機	3.39	-0.09%	7.07	-19.69%
風電	3.93	713.35%	8.18	1,280.64%
光伏	0.79	405.00%	1.81	332.16%
<b>湖北省</b>	56.08	48.37%	133.27	9.72%
煤機	52.62	49.88%	123.27	8.08%
風電	1.94	30.84%	5.48	14.33%
水電	0.33	-70.91%	1.88	-23.25%
光伏	1.19	1783.51%	2.64	1,476.22%
<b>湖南省</b>	36.64	3.31%	80.11	-6.34%
煤機	33.94	1.62%	71.43	-8.75%
風電	1.76	27.25%	5.43	12.76%
水電	0.55	6.59%	2.53	22.29%
光伏	0.38	135.22%	0.72	95.14%
<b>江西省</b>	86.44	35.46%	214.35	29.37%
煤機	81.48	34.89%	202.07	29.42%
風電	2.53	25.40%	7.39	16.41%
光伏	2.43	74.60%	4.88	53.10%
<b>安徽省</b>	18.69	27.79%	53.78	26.70%
煤機	16.03	30.19%	44.43	26.42%
風電	2.05	14.51%	7.85	28.91%
水電	0.30	-43.71%	0.78	-35.72%
光伏	0.32	——	0.72	——
<b>福建省</b>	47.42	-28.56%	111.42	-28.26%
煤機	47.26	-28.76%	111.18	-28.37%
光伏	0.16	297.04%	0.24	138.65%
<b>廣東省</b>	86.14	6.63%	213.10	-12.84%

機組種類／地區	上網電量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
煤機	74.80	6.10%	182.81	-14.07%
燃機	11.23	10.03%	30.04	-4.79%
光伏	0.11	46.31%	0.26	36.54%
<b>廣西</b>	1.18	-27.14%	4.66	-14.40%
燃機	0.68	-39.61%	2.37	-27.29%
風電	0.50	1.68%	2.30	4.74%
<b>雲南省</b>	18.97	111.56%	57.37	-7.81%
煤機	18.35	128.18%	54.01	-7.83%
風電	0.61	-13.25%	3.27	-3.68%
水電	0.01	-94.26%	0.09	-60.94%
<b>貴州省</b>	2.42	1.10%	6.27	39.15%
風電	0.29	-22.31%	1.29	-7.74%
光伏	2.13	5.46%	4.99	60.18%
<b>海南省</b>	25.45	-26.96%	73.33	-19.77%
煤機	24.44	-26.21%	70.34	-17.95%
燃機	—	-100.00%	0.37	-90.02%
風電	0.14	49.91%	0.62	28.95%
水電	0.52	191.99%	1.12	67.65%
光伏	0.35	16.05%	0.88	3.81%
<b>合計</b>	<b>1,236.02</b>	<b>6.89%</b>	<b>3,201.46</b>	<b>-1.15%</b>

註1： 按照財政部《企業會計準則解釋第15號》通知中有關規定，將試運行機組產生的上網電量納入電量統計口徑，並對上年同期試運行機組的上網電量進行重述調整。

2022年第三季度，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司發電量市場佔有率為21.1%，比去年同期上升2.4個百分點；前三季度累計發電量市場佔有率為22.5%，比去年同期上升2.6個百分點。

2022年第三季度，公司新投產機組情況如下：

(單位：兆瓦)

機組種類	可控發電裝機容量
風電	202.80
光伏	281.79
<b>合計</b>	<b>484.59</b>

註2： 根據註1相應調整裝機容量統計口徑。

2022第三季度，公司聯營合營企業華能安陽熱電有限責任公司通過調整股權比例，成為公司控股企業，公司新增可控發電裝機容量24兆瓦。此外，公司下屬山東濟寧電廠6號機組(容量135兆瓦)關停。

綜上所述，截至2022年9月30日，公司可控發電裝機容量為122,573兆瓦。

承董事會命  
華能國際電力股份有限公司  
黃朝全  
公司秘書

於本公告日，本公司董事為：

趙克宇(執行董事)	徐孟洲(獨立非執行董事)
黃 堅(非執行董事)	劉吉臻(獨立非執行董事)
王 葵(非執行董事)	徐海鋒(獨立非執行董事)
陸 飛(非執行董事)	張先治(獨立非執行董事)
滕 玉(非執行董事)	夏 清(獨立非執行董事)
米大斌(非執行董事)	
程 衡(非執行董事)	
李海峰(非執行董事)	
林 崇(非執行董事)	

中國，北京  
2022年10月18日