

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公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份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)

## 二零一九年中期業績公告

合併營業收入	:	人民幣836.03億元
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤	:	人民幣34.42億元
每股收益	:	人民幣0.2元

華能國際電力股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會在此宣佈其截至二零一九年六月三十日止六個月未經審計的經營結果以及與上年同期之經營結果的比較。截至二零一九年六月三十日止的六個月，本公司及其子公司取得合併營業收入人民幣836.03億元，比上年同期上升1.45%；歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣34.42億元，比上年同期上升98.78%；每股收益為人民幣0.2元，每股淨資產(不含少數股東權益)為人民幣5.69元。

詳細的經營結果請參見以下所載未經審計的財務資料。

## 上半年業務回顧

上半年，在面臨國家經濟結構轉型、全社會用電量增速明顯回落的宏觀經濟形勢下，公司繼續鞏固加強安全清潔生產水平，積極參與電力體制改革，加大低碳清潔能源投資開發，穩步推進企業提質增效工作，技術創新取得新進步，燃料保供控價能力不斷增強，在不利的經營環境下較好地完成了既定的目標任務。

### 1、電力生產

上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成發電量1,953.75億千瓦時，同比下降6.15%；完成售電量1,850.32億千瓦時，同比下降5.78%；利用小時為1,900小時，同比減少151小時。

公司電量下降的主要原因是：1.上半年，全社會用電量增速較同期出現明顯回落；2.水電、核電發電量大幅增長，擠佔火電發電空間；3.公司裝機比重較大的華東、廣東、山東等地區外來電大幅增長，擠佔本地火電機組發電空間。

### 2、成本控制

上半年，煤電雙方加強長協合同履約兌現，鐵路加大發運力度，進口煤發揮補充供應作用，使得公司煤炭供應整體平穩。同時，今年火電發電量的下滑使電煤需求不及預期，港口、用戶側庫存維持高位，煤價有所回落。公司境內電廠全年售電單位燃料成本為人民幣223.81元／千千瓦時，比去年同期下降5.57%。

### 3、節能環保

公司供電煤耗、廠用電率等經濟技術指標繼續保持行業領先水平。所屬全部火電廠均持有有效的排污許可證，各項污染物的排放符合國家及屬地環保要求。公司作為先進的電能生產企業積極實施節能改造項目，推廣餘熱回收等節能新技術，深入開展各項節能環保活動，加強環保設施運行維護管理，加大節能環保督查和考核力度。

## 4、項目開發與建設

上半年，公司發電項目建設進展順利，投產機組容量共計174.2兆瓦，包括江蘇大豐海上風電場71.4兆瓦、河南澠池鳳凰山風電場38兆瓦、廣西貴港七星嶺風電場60兆瓦、河南甄窯風電場2兆瓦、浙江夾浦光伏1.03兆瓦以及浙江西塘光伏1.77兆瓦；同時公司部分控股和參股電廠裝機容量發生變化，截至二零一九年六月三十日，公司可控發電裝機容量為106,136兆瓦，權益發電裝機容量為93,520兆瓦，清潔能源(燃機、水電、風電、光伏、生物質發電)裝機佔比達到16.05%。

## 5、大士能源

上半年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為20.5%，比去年同期下降了0.3個百分點。實現銷售收入人民幣63.90億元，較去年同期54.03億元同比增加18.25%；新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣2.00億元。

### 下半年業務展望

下半年，預計中國經濟總體平穩、運行在合理區間，經濟基本面將繼續保持穩中向好態勢，公司將堅持問題導向，堅持領先標準，抓重點、補短板、強擔當，努力爭取更好的經營業績。

**電力市場方面**，改革穩步推進，下半年經濟增長和電力需求保持平穩，新增發電裝機有所減少，但仍保持較大規模，全國電力供應能力總體富餘。公司將加強與各級政府和電網公司的溝通與協調，積極參與電改，研判市場供需形勢，挖掘市場潛力，保持並擴大公司市場份額。

**煤炭市場方面**，下半年電煤市場供需關係預計將由緊平衡向基本寬鬆過渡，價格波動幅度進一步收窄。公司將繼續加大市場分析和政策解讀，加大資源開發力度，爭取鐵路運力支持，堅持做好長協合同的履約兌現和現貨競價採購工作，繼續做優進口煤，嚴格控制燃料成本。

**資金市場方面**，二零一九年，國家把保持經濟穩定增長和防範系統性風險放在突出的位置，穩健的貨幣政策強調以穩為主，總量適度，優化信貸結構，不搞「大

水漫灌」。預計下半年央行仍將以適時預調微調，保證貨幣信貸和社會融資規模平穩適度為主，預計資金成本將延續上半年水平。公司將密切關注資金市場，在確保公司資金安全的基礎上，抓住窗口，主動管理，降低綜合資金成本。

下半年，公司將繼續強化安全生產、抓好節能減排、推進低碳清潔能源發展、加大提質增效等工作力度，主動應對電改，積極提升市場份額，努力降低燃料成本，優化債務結構，不斷提升經營業績，持續為公司股東創造長期、穩定、增長的回報。

## 管理層討論與分析

(基於國際財務報告準則)

### 一、經營業績比較分析

#### 概要

根據公司統計，二零一九年第二季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成發電量915.36億千瓦時，同比下降11.86%；完成售電量867.78億千瓦時，同比下降11.52%。二零一九年上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成發電量1,953.75億千瓦時，同比下降6.15%；完成售電量1,850.32億千瓦時，同比下降5.78%。二零一九年上半年公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為419.51元/兆瓦時，同比增長0.22%。二零一九年上半年，公司結算市場化交易電量875.53億千瓦時，交易電量比例為47.05%，比去年同期增長10.15個百分點。

公司電量下降的主要原因：1、上半年，全社會用電量增速較同期出現明顯回落；2、水電、核電發電量大幅增長，擠佔火電發電空間；3、公司裝機比重較大的華東、廣東、山東等地區外來電大幅增長，擠佔本地火電機組發電空間。

公司境內各地區電量情況(以億千瓦時計)具體如下：

地區	發電量				售電量			
	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比
<b>黑龍江省</b>	37.35	2.89%	67.19	-3.05%	34.34	0.48%	62.16	-4.41%
煤機	33.88	1.34%	60.16	-5.81%	30.95	-1.12%	55.30	-7.36%
風電	3.09	12.27%	6.31	19.48%	3.01	9.75%	6.15	18.67%
光伏	0.38	200.73%	0.72	351.90%	0.37	17.34%	0.71	353.07%
<b>吉林省</b>	28.13	1.26%	49.75	-2.24%	26.60	0.67%	46.90	-2.72%
煤機	24.10	0.90%	42.14	-4.29%	22.71	0.17%	39.56	-4.93%
風電	3.11	9.25%	5.90	13.74%	3.04	9.12%	5.75	13.75%
水電	0.20	-49.41%	0.27	-37.71%	0.19	-49.85%	0.26	-37.34%
光伏	0.17	164.62%	0.32	164.46%	0.17	166.61%	0.32	165.28%
生物發電	0.55	-5.93%	1.12	-0.37%	0.49	-5.28%	1.01	-0.13%
<b>遼寧省</b>	43.19	-8.65%	87.55	-6.07%	40.40	-8.80%	81.41	-5.93%
煤機	41.55	-8.68%	84.46	-6.21%	38.77	-8.83%	78.36	-6.06%
風電	1.15	-3.16%	2.08	-0.89%	1.15	-2.89%	2.07	-0.71%
水電	0.01	-93.36%	0.14	-38.90%	0.01	-93.52%	0.14	-38.72%
光伏	0.48	9.08%	0.87	4.91%	0.47	7.77%	0.85	3.74%
<b>內蒙古</b>	0.66	1.78%	1.14	-11.11%	0.65	2.25%	1.12	-10.84%
風電	0.66	1.78%	1.14	-11.11%	0.65	2.25%	1.12	-10.84%
<b>河北省</b>	33.14	-8.21%	66.85	3.82%	31.07	-8.29%	62.70	3.63%
煤機	32.43	-8.23%	65.53	4.61%	30.38	-8.33%	61.41	4.41%
風電	0.55	-10.22%	1.04	-27.47%	0.53	-10.02%	1.02	-27.18%
光伏	0.16	4.65%	0.28	-8.41%	0.16	7.03%	0.27	-6.61%
<b>甘肅省</b>	19.43	-26.79%	58.08	-10.69%	18.44	-26.78%	55.17	-10.71%
煤機	13.99	-35.34%	47.93	-13.22%	13.12	-35.81%	45.25	-13.49%
風電	5.44	10.87%	10.14	3.52%	5.32	12.15%	9.92	4.68%
<b>寧夏</b>	0.07	-0.74%	0.12	6.54%	0.07	1.22%	0.11	7.55%
光伏	0.07	-0.74%	0.12	6.54%	0.07	1.22%	0.11	7.55%
<b>北京市</b>	14.79	-15.72%	36.82	-6.97%	14.33	-15.84%	34.79	-7.82%
煤機	-	-	6.56	50.48%	-	-	5.81	52.32%
燃機	14.79	-15.72%	30.26	-14.08%	14.33	-15.84%	28.98	-14.59%

地區	發電量				售電量			
	2019年		2019年		2019年		2019年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
天津市	13.73	-12.46%	32.02	-10.93%	12.95	-12.12%	30.07	-10.71%
煤機	10.72	-18.26%	24.46	-15.03%	10.02	-18.12%	22.75	-14.87%
燃機	3.00	17.18%	7.55	5.40%	2.92	17.26%	7.31	5.28%
光伏	0.01	5.88%	0.02	7.38%	0.01	6.26%	0.02	5.31%
山西省	21.71	-3.37%	52.24	8.99%	20.08	-3.52%	48.77	8.79%
煤機	21.41	-3.86%	39.86	10.85%	19.78	-4.05%	36.72	10.64%
燃機	0.06	542.43%	11.96	3.01%	0.06	833.33%	11.64	3.20%
光伏	0.24	25.72%	0.42	14.12%	0.24	24.52%	0.42	13.53%
山東省	208.95	-3.82%	427.13	-0.36%	197.87	-2.91%	403.35	0.55%
煤機	205.20	-4.11%	420.39	-0.52%	194.20	-3.20%	396.80	0.36%
風電	2.47	19.13%	4.55	9.26%	2.42	20.47%	4.41	15.17%
光伏	1.28	8.73%	2.19	14.24%	1.25	6.16%	2.14	11.92%
河南省	47.61	-29.60%	107.95	-14.95%	44.77	-29.82%	101.52	-15.14%
煤機	44.64	-29.38%	103.61	-14.64%	41.93	-29.48%	97.32	-14.77%
燃機	1.48	-64.14%	1.86	-62.45%	1.44	-64.38%	1.81	-62.65%
風電	1.41	572.29%	2.36	411.96%	1.32	537.90%	2.26	391.23%
光伏	0.07	3.73%	0.13	-3.25%	0.07	4.31%	0.13	-3.13%
江蘇省	87.67	-10.75%	193.52	-5.72%	83.01	-10.90%	183.41	-5.82%
煤機	71.37	-7.35%	165.27	-0.90%	67.10	-7.34%	155.79	-0.81%
燃機	11.85	-30.80%	19.97	-32.46%	11.62	-30.76%	19.60	-32.45%
風電	4.10	5.69%	7.71	-9.86%	3.94	4.42%	7.47	-10.53%
光伏	0.35	68.40%	0.57	64.59%	0.34	79.30%	0.56	70.05%
上海市	33.50	-25.36%	88.28	-11.73%	31.60	-25.57%	83.57	-11.77%
煤機	29.80	-25.94%	77.46	-15.85%	28.00	-26.14%	73.00	-16.02%
燃機	3.70	-20.51%	10.82	35.78%	3.60	-20.80%	10.56	35.53%
重慶市	23.33	38.63%	52.03	15.18%	21.66	40.63%	48.46	16.12%
煤機	19.64	26.94%	45.14	9.38%	18.06	28.25%	41.74	10.03%
燃機	2.96	117.91%	5.74	47.18%	2.89	118.85%	5.60	47.41%
風電	0.73	-	1.15	-	0.71	-	1.12	-

地區	發電量				售電量			
	2019年		2019年		2019年		2019年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
浙江省	58.30	-29.39%	120.33	-18.68%	55.93	-29.61%	115.51	-18.83%
煤機	57.07	-28.83%	118.21	-18.13%	54.72	-29.04%	113.43	-18.27%
燃機	1.04	-52.33%	1.83	-44.51%	1.02	-52.31%	1.79	-44.61%
光伏	0.19	-0.84%	0.29	-2.24%	0.18	-1.12%	0.28	-2.87%
湖北省	40.57	14.45%	97.08	20.39%	38.12	15.33%	91.42	21.33%
煤機	38.16	14.64%	93.10	20.68%	35.76	14.93%	87.51	21.19%
風電	1.58	53.68%	2.81	46.48%	1.56	87.18%	2.76	73.40%
水電	0.76	-28.67%	1.07	-26.56%	0.74	-28.65%	1.04	-26.98%
光伏	0.06	-7.22%	0.10	-10.77%	0.06	-7.36%	0.10	-10.54%
湖南省	20.22	-13.15%	49.70	-10.05%	18.82	-13.86%	46.52	-10.38%
煤機	17.54	-14.89%	43.97	-12.73%	16.18	-15.79%	40.86	-13.24%
風電	1.33	-16.56%	3.25	-0.16%	1.32	-16.76%	3.22	-0.10%
水電	1.26	31.62%	2.37	62.42%	1.24	31.50%	2.33	62.54%
光伏	0.08	-23.99%	0.11	-30.04%	0.08	-23.90%	0.11	-29.89%
江西省	40.67	-15.80%	92.62	-7.78%	38.84	-15.83%	88.65	-7.74%
煤機	39.35	-16.93%	89.72	-8.97%	37.55	-17.00%	85.80	-8.96%
風電	1.32	41.44%	2.90	55.05%	1.29	42.08%	2.85	54.38%
安徽省	13.77	1.39%	29.99	6.88%	13.06	0.79%	28.61	6.89%
煤機	12.72	1.86%	28.09	7.21%	12.02	1.23%	26.73	7.03%
風電	0.69	-5.32%	1.42	3.26%	0.68	-6.30%	1.41	7.13%
水電	0.36	1.80%	0.48	-0.62%	0.36	0.59%	0.48	-1.01%
福建省	23.16	-24.05%	44.75	-24.95%	26.01	-9.68%	48.72	-13.53%
煤機	23.13	-24.05%	44.70	-24.96%	25.98	-9.67%	48.67	-13.52%
光伏	0.03	-21.15%	0.05	-19.97%	0.03	-18.54%	0.05	-20.33%
廣東省	56.20	-26.85%	106.33	-24.50%	53.68	-27.08%	101.76	-24.61%
煤機	56.15	-26.86%	106.24	-24.50%	53.63	-27.09%	101.67	-24.61%
光伏	0.05	-14.96%	0.09	-15.37%	0.05	-14.70%	0.09	-15.59%
廣西	1.03	-22.28%	1.68	-0.78%	0.98	-22.59%	1.58	-2.67%
燃機	0.73	-44.89%	1.20	-28.83%	0.69	-45.58%	1.15	-29.30%
風電	0.30	-	0.47	-	0.29	-	0.43	-

地區	發電量				售電量			
	2019年		2019年		2019年		2019年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
雲南省	9.47	-40.87%	19.94	-22.50%	8.65	-41.45%	18.41	-22.52%
煤機	7.98	-45.38%	15.88	-29.87%	7.21	-46.29%	14.46	-30.31%
風電	1.41	1.20%	3.98	28.87%	1.36	0.91%	3.87	28.60%
水電*	0.08	-	0.08	-	0.08	-	0.08	-
貴州省	0.46	-10.69%	1.42	28.33%	0.46	-11.11%	1.40	28.38%
風電	0.46	-10.69%	1.42	28.33%	0.46	-11.11%	1.40	28.38%
海南省	38.26	9.43%	69.24	3.95%	35.39	9.03%	64.23	3.57%
煤機	37.13	8.47%	67.51	3.75%	34.29	8.00%	62.53	3.36%
燃機	0.18	130.88%	0.21	-9.82%	0.18	142.32%	0.20	-10.10%
風電	0.18	8.36%	0.46	0.41%	0.18	10.89%	0.45	-0.55%
水電	0.46	24.95%	0.55	-11.53%	0.46	25.72%	0.54	-12.24%
光伏	0.30	150.95%	0.51	127.15%	0.29	151.59%	0.51	126.46%
合計	<b>915.36</b>	<b>-11.86%</b>	<b>1,953.75</b>	<b>-6.15%</b>	<b>867.78</b>	<b>-11.52%</b>	<b>1,850.32</b>	<b>-5.78%</b>

\* 公司全資擁有的雲南滇東雨汪長底水電站(16兆瓦)此前一直為內部電廠供電，二零一九年二季度開始對外售電。

二零一九年第二季度，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20.0%，比去年同期下降1.1個百分點；上半年累計發電量市場佔有率為20.5%，比去年同期下降了0.3個百分點。

二零一九年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣34.42億元，比上年同期的人民幣17.31億元上升98.78%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣35.47億元，較上年同期上升87.21%，主要因為燃料價格同比下降。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣2.00億元。

## 1. 營業收入及稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一九年上半年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣836.03億元，較上年同期的人民幣824.05億元增長了1.45%。境內營業收入同比減少人民幣23.07億元，其中新投機組營業收入為8.02億元。新加坡業務營業收入同比增加人民幣9.87億元。巴基斯坦項目二零一八年底併表，二零一九年上半年營業收入人民幣25.18億元。

稅金及附加主要包括城市建設維護費、房產稅、土地使用稅、教育費附加、環境保護稅、資源稅、印花稅、車船使用稅等。二零一九年上半年稅金及附加為人民幣9.24億元，比上年同期的人民幣8.76億元增加了人民幣0.48億元。

## 2. 營業成本

二零一九年上半年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣722.03億元，較上年同期下降2.19%。境內營業成本同比減少人民幣44.89億元，較上年同期下降6.55%，主要因為燃料價格同比下降，其中新投機組營業成本為人民幣5.96億元。新加坡業務營業成本同比增加人民幣10.82億元，較上年同期增長20.50%。

### 2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的營業成本為燃料成本，二零一九年上半年共計發生人民幣473.18億元，較上年同期下降8.30%。境內燃料成本同比減少人民幣48.80億元，主要因為燃料價格同比下降。其中新投機組燃料成本為人民幣2.44億元。新加坡業務燃料成本同比增加人民幣5.99億元。

## 2.2 折舊

本公司及其子公司二零一九年上半年折舊費用共計人民幣106.92億元，較上年同期增加人民幣5.69億元。境內折舊費用同比增加人民幣5.55億元，其中新投機組折舊費用為人民幣2.69億元。新加坡業務折舊費用同比增加人民幣0.14億元。

## 2.3 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資，向國家有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和計提的培訓經費等。本公司及其子公司二零一九年上半年人工成本共計人民幣49.29億元，較上年同期的人民幣45.00億元增加了人民幣4.29億元。

## 2.4 維修費用

本公司及其子公司二零一九年上半年維修費用共計人民幣16.95億元，比上年同期的人民幣17.21億元減少了人民幣0.26億元，境內維修費用同比減少人民幣0.09億元，新加坡業務維修費用同比減少人民幣0.17億元。

## 2.5 其他費用(含電力採購成本)

本公司及其子公司二零一九年上半年其他費用(含電力採購成本)共計人民幣75.68億元，較上年同期的人民幣58.73億元增加了人民幣16.95億元。境內其他費用同比減少人民幣5.54億元，其中新投機組其他費用為人民幣0.27億元。新加坡業務其他費用同比增加人民幣4.67億元。巴基斯坦項目二零一八年底併表，二零一九年上半年其他費用人民幣17.82億元。

## 3. 財務費用淨額

本公司及其子公司二零一九年上半年合併財務費用淨額為人民幣56.23億元，比上年同期的人民幣52.07億元增加了人民幣4.16億元，主要原因為巴基斯坦項目二零一八年底併表，二零一九年上半年財務費用人民幣4.89

億元。境內財務費用同比減少人民幣0.71億元，其中適用新租賃準則影響財務費用人民幣0.66億元，新投機組財務費用為人民幣0.65億元。新加坡業務財務費用減少人民幣0.02億元。

#### 4. 聯營／合營公司投資收益

二零一九年上半年本公司及其子公司的聯營／合營公司投資收益為人民幣7.39億元，比上年同期的人民幣3.85億元增加了3.54億元，主要原因是深圳能源、海南省核電公司等聯營／合營公司的淨利潤增加。

#### 5. 所得稅費用

二零一九年上半年本公司及其子公司合併所得稅費用為人民幣13.47億元，比上年同期的人民幣7.45億元增加了人民幣6.02億元。其中境內所得稅費用同比增加6.09億元，主要原因本期境內盈利水平上升。

#### 6. 歸屬於本公司權益持有者損益

二零一九年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣34.42億元，比上年同期的人民幣17.31億元上升98.78%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣35.47億元，較上年同期上升87.21%，主要原因為燃料價格同比下降。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣2.00億元。巴基斯坦項目二零一九年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣0.95億元。

#### 7. 財務狀況比較

於二零一九年六月三十日，本公司及其子公司資產總額達到人民幣4,174.94億元，比二零一八年末的人民幣4,199.03億元下降了0.57%。負債總額達到人民幣2,983.94億元，比二零一八年末的人民幣3,037.82億元下降了1.77%。資產負債率為71.47%。

## 8. 主要財務比率對比

財務比率的計算公式：

負債與所有者權益比率 = 負債期末餘額 / 所有者權益 (不含非控制股東權益) 期末餘額

流動比率 = 流動資產期末餘額 / 流動負債期末餘額

速動比率 = (流動資產期末餘額 - 存貨期末淨額) / 流動負債期末餘額

已獲利息倍數 = (稅前利潤 + 利息費用) / 利息支出 (含資本化利息)

項目	本公司及其子公司	
	2019年6月30日	2018年12月31日
負債與所有者權益比率	3.08	3.22
流動比率	0.41	0.45
速動比率	0.34	0.38

  

項目	2019年1-6月	2018年1-6月
已獲利息倍數	1.95	1.52

負債與所有者權益比率較年初有所下降，主要原因是公司所有者權益增加。流動比率和速動比率較年初有所下降，主要原因是公司短期帶息債務增加使得流動負債增加。已獲利息倍數較去年同期上升，主要原因是稅前利潤同比上升。

於二零一九年六月三十日，本公司及其子公司淨流動負債為人民幣872.04億元。基於公司成功的融資歷史、銀行授予的可隨時提現的授信額度和良好的信用支撐，公司相信可以及時償還到期的債務，進行融資取得長期借款並保證經營所需的資金。

## 二、流動性及資金來源

### 1. 流動性

項目	2019年1-6月 人民幣億元	2018年1-6月 人民幣億元	變動率 %
經營活動產生的現金淨額	<b>167.39</b>	151.16	11
投資活動使用的現金淨額	<b>(100.02)</b>	(61.04)	64
融資活動(使用)/產生的 現金淨額	<b>(91.53)</b>	(20.95)	337
匯率變動對現金的影響	<b>(0.46)</b>	(0.10)	363
現金及現金等價物的淨增加額	<b>(24.62)</b>	69.07	(136)
期初現金及現金等價物的餘額	<b>154.18</b>	92.82	66
期末現金及現金等價物餘額	<b>129.56</b>	161.89	(20)

二零一九年上半年公司經營淨現金流入為人民幣167.39億元，同比增長11%，主要由於燃料價格較上年同期下降，導致購買商品支付現金同比減少。

投資活動淨現金流出為人民幣100.02億元，同比流出增長64%，主要由於清潔能源項目投資支出增加。

公司上半年主要的融資活動是債務融資。二零一九年上半年，公司新增借款人民幣650.18億元，發行超短期融資債券人民幣130.00億元及長期債券23.00億元，償還借款人民幣696.85億元，償還到期的超短期融資券人民幣125.00億元及長期債券0.00億元。

於二零一九年六月三十日，本公司及其子公司現金及現金等價物餘額中包括人民幣115.63億元，新加坡元折合人民幣9.84億元，美元折合人民幣3.89億元，巴基斯坦盧比折合人民幣0.20億元，日元折合人民幣16.17萬元。

## 2. 資本支出和資金來源

### 2.1 基建及更新改造資本支出

二零一九年上半年公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣74.34億元。其中，山西綜合能源人民幣11.24億元，鹽城大豐新能源人民幣10.45億元，黑龍江發電人民幣8.03億元，山東發電人民幣5.05億元，德州電廠人民幣2.96億元，羅源發電人民幣2.63億元，盛東如東海上風電人民幣2.22億元，東莞燃機人民幣1.95億元，澗池清潔能源人民幣1.86億元，大連熱電人民幣1.84億元，上安電廠人民幣1.84億元，貴港清潔能源人民幣1.52億元，滇東雨汪能源人民幣1.28億元，灌雲清潔能源人民幣1.23億元，江陰燃機人民幣1.20億元，平湖海上風電人民幣1.09億元，酒泉風電人民幣1.03億元，福建海港人民幣0.90億元，阿巴嘎旗清潔能源人民幣0.86億元，汕頭海上風電人民幣0.81億元，滇東能源人民幣0.75億元，江西清潔能源人民幣0.67億元，濮陽清潔能源人民幣0.66億元，應城熱電人民幣0.64億元。其他單位的基建及更新改造支出為人民幣11.66億元。

資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務及權益融資。未來幾年公司仍有較多的基建支出和更新改造支出。公司將根據商業可行原則，積極推進規劃項目的進程。在此基礎上，公司還將積極開發規劃中的新項目，為公司長期發展奠定基礎。公司預計將會繼續通過使用自有資金、經營活動產生的現金流以及債務和權益融資等方式支付上述資本開支。

### 2.2 資金來源及籌資成本預期

公司預期的資本性支出和收購支出的資金主要來源於自有資金、經營活動產生的現金流以及將來的債務和權益融資。

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零一九年六月三十日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、工商銀行等商業銀行授予的人民幣超過1,376億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一九年三月十五日、五月十日、五月二十四日、六月十一日和六月十四日發行了五期無抵押超短期債券20、50、20、20、20億元，票面利率依次分別為2.40%、2.30%、2.30%、2.40%和2.40%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起依次分別為90天、180天、90天、90天和90天。

二零一九年六月三十日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣763.80億元(二零一八年末：人民幣610.39億元)，其中銀行借款的年利率為3.15%至12.72%(二零一八年末：人民幣3.300%至11.51%)。

公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣120.41億元(二零一八年末：115.41億元)。

二零一九年六月三十日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期的長期借款)總額為人民幣1,305.12億元(二零一八年末：1,501.69億元)，其中人民幣借款為1,073.91億元(二零一八年末：1,268.44億元)、境內美元借款約為2.53億美元(二零一八年末：2.85億美元)，歐元借款約為0.18億歐元(二零一八年末：0.22億歐元)，新元借款餘額24.63億新元(二零一八年末：24.72億新元)，日元貸款餘額24.27億日元(二零一八年末：24.82億日元)。其中，美元借款和新元借款均為浮動利率借款，其他外幣貸款均為固定利率貸款。截至二零一九年六月三十日，長期銀行借款年利率為0.75%至7.1010%(二零一八年末：0.75%至7.292%)。

本公司及其子公司將積極關注匯率和利率市場的變動，審慎評估匯率和利率變動的風險。

結合目前發電行業的整體發展態勢和公司的成長，公司將繼續致力於在滿足公司日常生產經營和興建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，建立最佳資本結構，通過有效的財務管理活動，回報股東。

## 2.3 其他資金支出

公司目標是為股東創造長期、穩定增長的回報，圍繞這一目標，公司執行積極平衡穩定的派息政策。於二零一九年六月十二日，經本公司二零一八年度股東大會批准並宣派按每普通股支付股息人民幣0.1元(含稅)，合計人民幣15.70億元，於二零一九年六月三十日，公司已支付人民幣11.00億元股息，剩餘約人民幣4.70億元股息尚未支付。

## 三、重大投資的表現及前景

公司於二零零三年四月二十二日支付了人民幣23.90億元，獲得了深圳市能源集團有限公司(以下簡稱「深能集團」) 25%的股權。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司，公司各持有分立後兩家企業各25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源集團股份有限公司(以下簡稱「深圳能源」)增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。於二零一三年二月，深圳能源通過向深能管理公司股東定向增發股份和支付現金結合的方式吸收合併深能管理公司。合併後本公司直接持有深圳能源991,741,659股，約佔其股權25.02%。在國際財務報告準則下，上述投資二零一九年上半年合計為本公司增加權益利潤人民幣3.35億元，預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

於二零零六年十二月三十一日，公司直接持有四川水電60%的股份。於二零零七年一月，華能集團對四川水電增資人民幣6.15億元，公司對四川水電的股權比例降至49%。華能集團取代公司成為四川水電控股股東。在國際財務報告準則下，該項投資為公司增加二零一九年上半年權益利潤為人民幣0.87億元，預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

## 四、福利政策

於二零一九年六月三十日，本公司及其子公司共有員工57,220人。報告期內，公司的薪酬政策和培訓計劃未發生重大變化。

## 五、關於擔保抵押債務和受限制資產

二零一九年六月三十日，公司對全資子公司大士發電(私人)有限公司擔保餘額約123.51億元人民幣。公司子公司華能黑龍江發電有限公司對其子公司華能大慶熱電有限公司擔保餘額為約4.50億元人民幣，對其子公司大慶綠源風力發電有限公司擔保餘額為約10.02億元人民幣，對其子公司華能同江風力發電有限公司擔保餘額為3.93億元人民幣，公司子公司華能大慶熱電有限公司對華能伊春熱電有限公司擔保餘額為2.08億元人民幣。公司子公司華能山東發電有限公司對其子公司華能山東如意(巴基斯坦)能源(私人)有限公司擔保餘額為約6.87億元人民幣；公司子公司華能山東如意煤電有限公司對其子公司華能嘉祥發電有限公司擔保餘額為約0.30億元人民幣。

截至二零一九年六月三十日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零一九年六月三十日，銀行借款人民幣4.33億元(2018年末：人民幣4.61億元)系由存在追索權的應收票據貼現所得，由於該等應收票據尚未到期，因而將所獲貼現款記錄為短期借款。
- 2、二零一九年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣11.75億元(2018年末：人民幣9.86億元)長期借款系由賬面價值為人民幣22.16億元的物業、廠房及設備。
- 3、二零一九年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣83.37億元(2018年末：人民幣89.38億元)長期借款系由電費收費權作為質押。

二零一九年六月三十日，受到限制的銀行存款為人民幣7.77億元(2018年末：人民幣4.30億元)。

二零一九年六月三十日，融資租賃租入的物業、廠房及設備賬面價值為人民幣17.69億元(2018年末：人民幣17.74億元)。

二零一九年六月三十日，已貼現或已背書未到期未終止確認的應收票據賬面價值為人民幣15.31億元(2018年末：人民幣23.72億元)。

二零一九年六月三十日，公司無重大或有負債。

## 六、風險因素

### 1. 電量風險

由於電力體制改革全面推進、全面深化和全面加快，經營性發用電計劃全面放開，市場交易規模進一步擴大，市場競爭形勢更加激烈；同時公司火電裝機規模較大，受水電、核電發電量大增等結構性影響，擠佔公司發電量空間。公司將進一步落實國家各項政策，增發搶發電量；深入研究市場供需形勢，深挖機組節能環保、網絡約束等差異化競爭優勢，積極主動參與電改，分享電力改革紅利；加強營銷管理，順應形勢，嚴控電力市場風險。

### 2. 電價風險

隨著經營性用戶發用電計劃的全面放開以及現貨市場的推出，電力市場化進程將進一步加速，預計今後一段時期低價交易電量將大幅度增長，公司平均結算電價存在下滑的風險。公司將密切跟蹤國家政策和電力市場改革進展，加強與國家和地方政府價格主管部門的溝通，積極配合政府建立合理、公平、規範的市場環境；積極應對市場變化，及時調整定價策略，全力防控電價風險。

### 3. 煤炭市場風險

二零一九年上半年，雖然煤炭價格逐步回落，但是市場風險仍然存在。一是安全生產事故影響，主產地安全檢查力度持續高壓，國內煤炭產能釋放、產量增加受到影響；二是進口煤受政策、匯率、市場等多方面因素影響，不確定性加大；三是部分煤化工項目集中上馬投產，產地、煤源地轉化水平提高，且耗煤量很大，對煤炭消費格局影響加大，給公司燃料成本的控制帶來一定程度的風險。但隨著政府採取的優質產能釋放、增產量、增運力、增長協、最低／最高庫存等一系列保供、穩價措施落實到位，保供控價風險可控、在控，二零一九年下半年煤炭供應平穩有序，波動幅度進一步收窄。公司將密切跟蹤政策及國內外煤炭市場的變化，加強與有競爭力的大礦的合作，確保長協合同嚴格履約；不斷開闢新的供煤渠道，並開展現貨招標採購；加強庫存管理，發揮淡儲旺耗的作用，多舉措降低燃料採購成本。

#### **4. 環保風險**

中國在電力生產方面的環保標準已非常完善，執行也非常嚴格。政府對火電企業實行的是排污許可證制度。根據環保法規、環評報告，在許可證中對電力生產所生成的主要污染物的排放位置、排放濃度、年排放量等指標做出了規定，電廠必須按照這些規定排污，否則將承擔法律責任。

中央提出堅決打好污染防治攻堅戰，國務院印發《打贏藍天保衛戰三年行動計劃》，要求用3年左右的時間，大幅減少主要大氣污染物排放總量，對發電廠大氣、廢水等污染物排放提出了更嚴格的要求。

今年以來，中國政府又出台了《長江保護修復行動計劃》，進一步加強長江經濟帶企業的工業污染防治。

公司在完成大氣污染物超低排放改造的基礎上，目前正在運用新技術、新工藝對廢水處理設施進行升級，同時加強現有設施的運行維護，確保廢水處理的最佳效果，還在重點地區進一步改進儲煤場所的封閉、抑塵條件。

#### **5. 利率及匯率風險**

在國家強調保持經濟穩定增長和防範金融系統性風險的前提下，中國人民銀行繼續實施穩健的貨幣政策，適時預調微調，以保持流動性合理充裕。受全球貿易放緩影響，世界主要經濟體已大多開始談論降息政策，部分國家已經宣佈降息。預計下半年公司人民幣和美元債務成本上升的可能性較小。

二零一九年上半年，巴基斯坦盧比出現較大幅度貶值，公司控股子公司華能山東發電有限公司通過其全資子公司華能山東(香港)投資有限公司所控股50%的巴基斯坦項目公司產生外幣報表折算差額人民幣4.03億元，影響當期綜合收益。

## 股本結構

截至二零一九年六月三十日，本公司已發行總股本為15,698,093,359股，其中內資股為10,997,709,919股，佔已發行總股本的70.06%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的29.94%。就外資股而言，華能集團通過其全資子公司中國華能集團香港有限公司持有472,000,000股，佔本公司已發行總股本的3.01%。就內資股而言，華能國際電力開發公司(華能開發)持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的32.28%；華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的9.91%，通過其控股子公司中國華能財務有限公司持有71,007,568股，佔本公司已發行總股本的0.45%；其它內資股股東合計共持有4,304,915,684股，佔已發行總股本的27.42%。

## 購買、出售或贖回股份

本公司及其子公司於二零一九年上半年內概無出售任何其他類型的有價證券，亦無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

## 主要股東持股情況

下表所列為截止二零一九年六月三十日，本公司發行在外股份的前十名股東的持股情況：

股東名稱	報告期末	
	持股總數	持股比例(%)
華能國際電力開發公司	5,066,662,118	32.28%
香港中央結算(代理人)有限公司	4,095,465,085	26.09%
中國華能集團有限公司	1,555,124,549	9.91%
河北建設投資集團有限責任公司	527,548,946	3.36%
中國證券金融股份有限公司	492,186,504	3.14%
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.01%
江蘇省投資管理有限責任公司	416,500,000	2.65%
福建省投資開發集團有限責任公司	321,814,185	2.05%
大連市建設投資集團有限公司	301,500,000	1.92%
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	284,204,999	1.81%

\* 香港中央結算(代理人)有限公司為公司H股的名義股東，其所持股份為其所代理的H股股東的股份總和。

## 董事、監事購買股份之權利

本公司已採納了一套不低於香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零一九年上半年度內一直遵守有關守則。

於二零一九年六月三十日，本公司各董事、最高行政人員或監事概無在本公司及其／或任何相聯法團(定義見「證券及期貨條例」第XV部)的股份、相關股份及／或債券證(視情況而定)中擁有任何需根據「證券及期貨條例」第XV部第7和第8分部知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)的權益或淡倉(包括根據「證券及期貨條例」該些章節的規定被視為或當作這些董事、最高行政人員或監事擁有的權益或淡倉)，或根據「證券及期貨條例」第352條規定需記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或根據上市規則附錄十中的「上市公司董事進行證券交易的標準守則」須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

## 公眾持股量

基於公開予本公司查閱之資料及據董事所知悉，截至本中報日期為止，本公司一直維持上市規則所訂明並經與香港聯交所同意之公眾持股量。

## 股息

本公司董事會決定，二零一九年中期不派發股息。

## 重大事項披露

### 1、關於選舉公司董事長的議案

公司於二零一九年一月三十日召開第九屆董事會第十七次會議，審議並一致通過了《關於選舉公司董事長的議案》，同意選舉董事舒印彪先生為公司第九屆董事會董事長。

因年齡原因，曹培璽先生不再擔任公司董事長、董事職務。

## 2、公司高級管理人員變動情況

因工作變動原因，公司副總經理宋志毅先生於二零一九年上半年向公司董事會提交了辭職報告，辭去公司副總經理職務。

## 企業管治

公司一貫注重公司治理，經過多年的探索和實踐，公司已經逐步形成規範、完善的治理結構，建立健全了適合公司自身發展要求並且行之有效的制度體系。公司始終堅持以「公司和全體股東利益最大化」為出發點，公平對待全體股東，努力為股東帶來長期、穩定、增長的回報。

公司在報告期內已遵守了上市規則附錄十四的《企業管治常規守則》的相關規定。

### (a) 企業管治常規

近年來公司對加強公司治理、提高公司運營質量，採取了如下措施：

#### (一) 加強和完善公司治理

除符合適用法律規定之外，作為境內外三地上市的公眾公司，公司受到三個上市地證券監管部門的監管和廣大投資者的監督。因此，決策權、監督權和經營權三權制衡互相協作的法人治理結構和誠信為本、遵守法紀、依法經營成為公司的立身之本。

多年來公司董事會制定並實施了《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》、《監事會議事規則》、《總經理工作細則》、《董事會戰略委員會工作細則》、《董事會審計委員會工作細則》、《董事會提名委員會工作細則》、《董事會薪酬與考核委員會工作細則》、《獨立董事工作制度》、《獨立董事年報工作制度》及《審計委員會年報工作規程》，並根據適用法律和公司發展的需要適時對相關規則制度進行了修訂。

公司董事會始終把完善法人治理、規範三會運作作為己任，不斷加強自身建設，依法合規運作，為公司持續健康穩定發展奠定了堅實的基礎。二零一九年，公司董事會將再接再厲，帶領公司堅持戰略統領，完善發展規劃，加快創建具有全球競爭力的世界一流上市發電公司。同時，公司還將嚴格遵循《上市公司治理準則》，以股東利益最大化為根本宗旨，

公平對待所有股東，保持積極、平衡、穩定的派息政策，處理好公司長遠發展和投資者短期效益的關係。

董事會共同負責履行企業管治責任。報告期內，董事會將以下企業管治責任納入董事會權責範圍：

- 1、制定及檢討公司之企業管治政策及常規，並作出其認為必要之改動，以確保該等政策及常規之有效性；
- 2、檢討及監察董事及高級管理層之培訓及持續專業發展；
- 3、檢討及監察公司在遵守法律及監管規定方面之政策及常規；
- 4、制定、檢討及監察適用於董事及僱員之操守準則及合規手冊；及
- 5、檢討公司遵守《守則》之情況及在《企業管治報告》之披露。

## **(二) 加強和完善信息披露管理制度**

公司對於對外信息披露工作十分重視。公司成立了由董事會秘書、總會計師負責、各部室負責人為成員的信息披露委員會，負責審議公司的定期報告；公司實行每週一由董事會秘書主持的信息披露例會制度，通報一周公司的重大事項，為公司履行相關的信息披露職責提供了保證；公司先後制定並實施了有關信息披露的相關制度，並根據監管要求對相關制度及時修訂。目前正在實施的制度有：《信息披露管理辦法》、《關聯交易管理辦法》、《內幕信息知情人管理辦法》、《投資者關係管理規定》、《信息披露委員會工作規定》、《年報信息披露重大差錯責任追究管理規定》等系列規章。上述制度保證了公司的規範運作，增強了信息披露的真實性、準確性、完整性和及時性，同時也提高了公司信息披露的質量和透明度。

公司有關部門及時就市場關注熱點、公司生產運營、經營業績等編製回答問題預案並隨時更新，經公司管理層和信息披露委員會授權代表批准後作為公司對外發言的依據；此外，公司還不定期的對公司內部負責信息披露的人員進行專業培訓，促使相關人員的業務水平不斷提高。

### (三) 規範財務管理制度加強內控管理

二零一九年，公司繼續本著誠信為本、公平對待股東的原則，在財務報告的編製和財務規範運作，以及內部控制方面做出大量細緻工作。上市公司的誠信，很大程度上與財務報表的編製質量和財務活動的規範運作有關。公司為了規範財務管理，做了大量具體細緻的工作。具體包括：

- 1、為嚴格執行會計法規、會計準則和會計制度，加強會計核算和會計監督，真實、公允地反映財務狀況、經營成果及現金流量，公司制訂了《會計核算辦法》、《基本建設會計核算規定》、《固定資產管理規定》、《固定資產目錄》、《成本管理規定》等一系列會計管理規範。公司董事會、監事會、審計委員會定期對公司財務報告進行審核，落實了董事長、總經理、財務負責人對財務報告真實性、完整性負責的要求。
- 2、在資金管理方面，公司已制定了《財務管理辦法》、《資金收支管理規定》、《資金收支管理考核規定》、《公司本部大額資金使用管理規定》、《匯票管理規定》、《募集資金管理規定》、《衍生金融產品交易管理規定》、《對外擔保管理規定》和《關於規範與關聯方資金往來的管理規定》等數項相關管理制度，公司《章程》中也有有關貸款、擔保、投資等事項的相關規定。公司在歷年年報中均按照中國證券監督管理委員會（「中國證監會」）、上海證券交易所（「上交所」）的要求由註冊會計師對控股股東及其他關聯方佔用資金情況進行審計並出具專項說明，未發生任何違規佔用資金情況。此外，公司每季還與關聯方就經營性資金往來進行核對清算，確保資金安全。
- 3、公司內部控制的總體目標是促進公司戰略的實施，具體目標是為公司經營管理合法合規、資產安全、財務報告及相關信息真實完整提供合理保證，以促進經營工作效率和實際效果的全面提升。

公司制定了包括發展建設、生產經營、財務資產、綜合管理、監督評價等五類業務的完善的制度體系，實現管理制度化。公司全面梳理內外部風險和各項業務流程，設計完成了《內部控制手冊》。目前在用的第五版《內部控制手冊》從控制環境、風險評估、控制流程、信息與溝通、監控等五個方面，詳細規定了收入、物資採購、燃料管理、資金管理等二十三個業務流程和組織結構、人力資源管理、反舞弊、風險管理等十九個軟要素，全面闡述公司的方針、政策，明確公司各崗位的工作程序和崗位職責，規範公司各項業務處理的標準流程，實現制度流程化。

公司編製完成了《內部控制測評手冊》，明確三級內部控制測評管理體制和日常測評、重點監督相配合的內部控制測評模式，規範內部控制測評程序、測評方法、缺陷界定程序和標準，實現內部控制測評的標準化和規範化。公司每年對上述制度的適用性和有效性進行評估並定期修訂和完善，實現內部控制制度體系的動態維護。

公司確立了涉及戰略管理、生產經營、法律事務、財務管理、資本運營、安全保障、節能環保、基建工程和合規遵從等十六類業務的四十八項風險，並將風險管理分解到各級業務部門。針對識別的風險，在《內部控制手冊》中規定了相應的控制措施，並界定了關鍵控制點，通過落實控制點的「一崗一單制」，將控制責任層層分解到每一個工作崗位，使內部控制與崗位職責相結合，形成全員參與內部控制建設的局面。公司實施內部控制日常測評機制，在本部各部門和所屬各單位分別設置內部控制測評員，按月進行內部控制測評，並借助內部控制管理系統，在公司、區域公司、基層單位三個層面分別建立起三級測評質量監督機制，實時跟蹤內部控制執行情況。上半年，公司圓滿完成六個月的內部控制日常測評，並結合風險評估結果對高風險單位開展重點檢查，有力地保障和促進了公司各項業務持續健康地發展，實現了內部控制體系的平穩運行。公司結合業務和管理上的新要求、新變化和不斷總結的先進經驗和共性問題，每年有針對性地開展全方位、多層次的內部控制培訓，廣泛宣傳內部控制理念和知識，內部控制環境持續優化。

內部控制管理部門、內審部門和外部審計師分別定期向董事會審計委員會報告公司內部控制工作開展情況，保證了內部控制體系的持續有效運行。公司不斷完善內部控制考核制度，制定了《內部控制考核評價管理規定》，定期開展內部控制目標考核和綜合評價，綜合評價結果在全公司範

圍內公佈，考核結果及時兌現，有力地引導各級單位關注內部控制工作質量，切實實現以內部控制促管理的深層次目標。

公司管理層經過充分評估認為，公司內部控制制度健全，執行有效。

## **(b) 董事的證券交易**

由於是三地上市公司，公司嚴格遵守美國、香港和國內監管機構對於董事進行證券交易的有關約束條款，並始終堅持條款從嚴的原則，即按三地條款中最嚴格的執行。公司已採納了一份標準不低於香港上市規則附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則，即《公司證券信息及交易的管理規定》；制定並實施了《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員所持本公司股份管理守則》。嚴格要求按照公司法及相關制度進行本公司股份轉讓行為，禁止證券交易內幕信息的知情人員利用內幕信息進行證券交易活動，並對內幕信息的知情人員作了詳細規定，以此作為本公司董事買賣證券之標準守則。目前經向公司所有董事、高管特定查詢，所有董事、高管均未持有公司股票，也無直接或間接擁有重大權益的任何重要合約。

## **(c) 董事會**

公司董事會由12名成員組成。第九屆董事會中，舒印彪先生出任董事長；公司執行董事為舒印彪先生；非執行董事為：王永祥先生、黃堅先生、米大斌先生、郭洪波先生、程衡先生、林崇先生；公司獨立非執行董事為：岳衡先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生。

報告期內公司董事會召開包括定期和不定期會議共3次，具體內容詳見公告。

董事出席董事會會議的情況如下列所示：

姓名	應出席會議 次數	親自出席 次數	委託出席 次數	出席率 (%)
<b>執行董事</b>				
舒印彪	3	2	1	66.67% (委託出席率 33.33%)
<b>非執行董事</b>				
黃堅	3	3	0	100%
王永祥	3	2	1	66.67% (委託出席率 33.33%)
米大斌	3	2	1	66.67% (委託出席率 33.33%)
郭洪波	3	1	2	33.33% (委託出席率 66.67%)
程衡	3	3	0	100%
林崇	3	2	1	66.67% (委託出席率 33.33%)
<b>獨立非執行董事</b>				
岳衡	3	2	1	66.67% (委託出席率 33.33%)
徐孟洲	3	3	0	100%
劉吉臻	3	1	2	33.33% (委託出席率 66.67%)
徐海鋒	3	3	0	100%
張先治	3	2	1	66.67% (委託出席率 33.33%)
<b>離任董事</b>				
曹培璽	1	1	0	100%

誠如在歷次企業管治報告所述，公司章程對董事會的職責和運作程序作了詳細的闡述(詳見公司章程)，公司董事會定期召開會議，聽取公司經營業績報告，及時做出決策。公司重大經營決策需董事會討論通過的，也可召開臨時會議。董事會會議包括例會和臨時會議。董事會例會包括：年度會議、第一季度會議、半年度會議和第三季度會議。

公司所有定期會議安排均提前至少十四天通知各位董事，並保證每位董事詳盡瞭解會議議題和充分發表意見；所有獨立非執行董事均對應盡職責部分發表了獨立董事意見；所有會議情況都詳盡記錄並備存公司董事會辦公室。

另外，公司獨立非執行董事均按照上市規則要求提交了二零一八年度獨立非執行董事確認函。

公司董事自覺遵守法律、行政法規和公司章程的規定，積極履行忠實、勤勉義務。除定期和不定期會議外，公司董事通過參加董事長辦公會及時充分獲取信息以監控管理層的目標和戰略，掌握公司的財務狀況和經營成果，以及重要協議條款的簽署和執行情況。公司董事定期閱讀公司簡報等數據，瞭解公司的生產經營情況。獨立董事通過現場調研為公司解決實際問題。董事會各專門委員會積極開展工作，為公司發展獻言獻策，為董事會正確決策提供了依據。

董事長在董事會閉會期間代行董事會部分職責。內容包括但不限於：(一)審定設立或取消開發建設項目的議案；(二)審定總經理關於任免和調動公司各部門經理和派出機構經理的議案；(三)審定重大資金使用計劃；(四)審定設立或撤消分公司或分支機構的議案；及(五)審定其他特別重大問題。

董事會已對報告期的工作實施及執行進行了總結，並在過程中考慮了公司監事會和管理層的意見，認為已有效地履行職務，維護股東及公司利益。

出席公司二零一九年第一次臨時股東大會的董事有：黃堅董事、張先治獨立董事(薪酬與考核委員會主任委員)；出席公司二零一八年度股東大會的董事有：黃堅董事、徐孟洲獨立董事、張先治獨立董事(薪酬與考核委員會主任委員)。

**(d) 董事長和總經理**

公司董事長和總經理分設，分別按照公司章程各司其職。報告期內曹培璽先生因年齡原因辭去公司的董事長職務，經董事會選舉舒印彪先生出任公司第九屆董事會董事長。公司總經理由趙克宇先生擔任。

董事會與管理層之間的責任分工與歷次企業管治報告所述相同。

**(e) 非執行董事**

根據公司章程規定，公司董事會成員每屆任期不能超過三年(含三年)，可以連選連任；但獨立非執行董事根據中國證監會有關規定任期最長不能超過六年(含六年)。

非執行董事的任期如下列所示：

<u>非執行董事姓名</u>	<u>任期</u>
黃堅	2017年6月13日－2020年
王永祥	2017年6月13日－2020年
米大斌	2017年6月13日－2020年
郭洪波	2017年6月13日－2020年
程衡	2017年6月13日－2020年
林崇	2017年6月13日－2020年

## (f) 董事薪酬

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了薪酬與考核委員會。薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作，主要負責研究公司董事及高級管理人員的考核標準、進行考核並提出建議；負責研究、審查公司董事及高級管理人員的薪酬政策與方案。薪酬與考核委員會審查工資總額後提交年度董事會。執行董事已按照聯交所要求籤訂董事服務合同。

第九屆薪酬與考核委員會成員分別是張先治先生、郭洪波先生、程衡先生、岳衡先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生；其中岳衡先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生為獨立非執行董事，主任委員由張先治先生擔任。

董事會薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作。二零一九年三月十八日召開二零一九年第一次會議，聽取了關於公司工資總額情況的匯報，同意公司關於二零一九年工資總額情況的安排。二零一九年下半年，薪酬與考核委員會將根據實際情況按照上述工作細則適時開展工作。

報告期內公司董事會薪酬與考核委員會出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第九屆董事會薪酬與 考核委員會二零一九年 第一次會議	2019年 3月18日	張先治、郭洪波、 程衡、岳衡、 劉吉臻、徐海鋒	-

## **(g) 董事提名**

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了提名委員會。提名委員會按照公司《提名委員會工作細則》規範運作，主要負責根據《公司法》和《證券法》對董事任職資格要求、以及公司經營管理的需要研究公司董事候選人和高級管理人員的選擇標準和程序並向董事會提出建議；廣泛搜尋合格的董事候選人和高級管理人員的人選；對董事候選人和高級管理人員的人選進行審查並提出建議。目前公司董事提名主要由股東提出，經提名委員會審查任職資格後提交董事會；公司總經理由董事會聘任；公司副總經理及經營班子人選由總經理提名，經提名委員會審查任職資格後提交董事會批准聘任。

第九屆董事會提名委員會成員分別為劉吉臻先生、米大斌先生、林崇先生、岳衡先生、徐孟洲先生、張先治先生；其中劉吉臻先生、岳衡先生、張先治先生、徐孟洲先生為獨立非執行董事；主任委員由劉吉臻先生擔任。

## **(h) 核數師的委任**

安永會計師事務所及安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)受聘為公司二零一九年度境外和境內審計師。

## **(i) 審計委員會**

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了審計委員會。審計委員會按照公司《審計委員會工作細則》規範運作，主要職責是協助董事會監督：

- (一) 本公司財務報表的真實性；
- (二) 本公司遵守法律和監管要求的情況；
- (三) 本公司獨立審計師的資格和獨立性；
- (四) 本公司獨立審計師和本公司內部審計部門的工作表現；及

(五) 本公司關聯交易的控制與管理。

公司每年召開四次董事會審計委員會定期會議，至少兩次與公司外部審計師單獨會談，聽取有關審計計劃、工作安排、審計情況等工作的匯報。公司董事會制定了《舉報電話、信箱管理辦法》，按照辦法規定，審計委員會負責管理舉報電話和信箱。

審計委員會成員由五名董事組成，第九屆董事會審計委員會成員分別為岳衡先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生；主任委員由岳衡先生擔任。

報告期內，審計委員會共召開四次會議，根據審計委員會職責，審計委員會分別與公司法律顧問、公司外部審計師、公司管理層和有關職能部門進行了交流與溝通，對公司上市地適用法規情況、公司反舞弊情況、公司聘用人員情況、公司內控開展及執行情況、外部審計師審計情況、審計部門負責人調整情況進行瞭解並提出有關意見和建議。

報告期內，審計委員會委員出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第九屆董事會審計委員會 二零一九年第一次會議	2019年 2月28日	岳衡、徐孟洲、 劉吉臻、徐海鋒、 張先治	—
第九屆董事會審計委員會 二零一九年第二次會議	2019年 3月18日	岳衡、徐孟洲、 徐海鋒、張先治	劉吉臻
第九屆董事會審計委員會 二零一九年第三次會議	2019年 4月24日	岳衡、徐孟洲、 劉吉臻、徐海鋒、 張先治	—
第九屆董事會審計委員會 二零一九年第四次會議	2019年 6月25日	岳衡、徐孟洲、 劉吉臻、徐海鋒、 張先治	—

**(j) 董事就財務報表所承擔的責任**

公司董事確認就編製公司財務報表承擔有關責任，確保公司的財務報表的編製合乎有關法規及適用之會計準則，並確保公司的財務報表適時予以刊登。

## (k) 高級管理人員的持股權益

公司高級管理人員均未持有公司股票。

## (l) 戰略委員會

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了戰略委員會。戰略委員會按照公司《戰略委員會工作細則》規範運作，主要職責是：

- (一) 對公司長期發展戰略規劃進行研究並提出建議；
- (二) 對須經董事會批准的重大投資融資方案進行研究並提出建議；
- (三) 對須經董事會批准的重大生產經營決策項目進行研究並提出建議；
- (四) 對其他影響公司發展的重大事項進行研究並提出建議；
- (五) 對以上事項的實施進行檢查；
- (六) 負責公司全面風險管理，提高公司整體抗風險能力；
- (七) 董事會要求的其他事宜。

第九屆董事會戰略委員會成員由四名董事組成，分別為黃堅先生、王永祥先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生；其中劉吉臻先生、徐海鋒先生為獨立非執行董事。董事長舒印彪先生代行戰略委員會主任委員一職。

二零一九年五月二十日，戰略委員會審議通過了《華能國際電力股份有限公司二零一九年企業全面風險報告》，並將企業全面風險報告在二零一九年七月三十日提交公司董事會審計委員會審閱。

公司風險管理工作有序開展，各項風險得到有效控制，公司的內部監控和風險管理機制得到不斷加強和完善。

報告期內，戰略委員會委員出席會議情況如下列所示：

<u>會議名稱</u>	<u>會議時間</u>	<u>親自出席的委員</u>	<u>委託出席的委員</u>
第九屆董事會戰略委員會 二零一九年第一次會議	2019年 5月20日	舒印彪、黃堅、 王永祥、劉吉臻、 徐海鋒	-

### **(m) 董事、高管的培訓**

公司每年組織董事、監事參加監管機構組織的培訓。報告期內，公司董事、監事按照監管要求參加了董事監事培訓。公司董事會秘書參加香港特許秘書公會第四十九期聯席成員強化持續專業發展講座。

公司每半年組織一次三地法律顧問就上市地監管法規更新情況、公司有關制度適用情況和公司履行上市地法規情況專門向公司審計委員會全體獨立董事做介紹。

公司重視高級管理人員的培訓及持續專業發展，積極參加國家有關部門、行業管理部門和協會組織的各種培訓。

### **審計委員會的審閱**

二零一九年的中期業績已經公司的審計委員會審閱。

### **訴訟**

於二零一九年六月三十日，本公司及其子公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

## 備查文件

除本報告外，公司亦以6-K表的形式向美國證券交易委員會呈交中期業績報告。關於二零一九年中期業績報告，請向下列地址索取或訪問公司網站：

中國：華能國際電力股份有限公司  
中華人民共和國  
北京市西城區  
復興門內大街6號  
華能大廈

電話：(8610)6322 6999  
傳真：(8610)6322 6888  
網站：<http://www.hpi.com.cn>

香港 皓天財經集團有限公司  
香港中環皇后大道中99號  
中環中心9樓  
電話：(852)2851 1038  
傳真：(852)2851 1352

本公司網址：  
<http://www.hpi.com.cn>  
<http://www.hpi-ir.com.hk>

承董事會命  
華能國際電力股份有限公司  
舒印彪  
董事長

於本公告日期，本公司董事為：

舒印彪(執行董事)

黃 堅(非執行董事)

王永祥(非執行董事)

米大斌(非執行董事)

郭洪波(非執行董事)

程 衡(非執行董事)

林 崇(非執行董事)

岳 衡(獨立非執行董事)

徐孟洲(獨立非執行董事)

劉吉臻(獨立非執行董事)

徐海鋒(獨立非執行董事)

張先治(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一九年七月三十一日

# 一、按照國際財務報告準則編製的簡要合併中期財務信息摘要

## 中期合併資產負債表(未經審計)

2019年6月30日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2019年 6月30日	2018年 12月31日 (註)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		277,459,417	282,061,272
使用權資產	2(b)	13,484,943	-
對聯營及合營公司的投資		20,523,892	19,553,964
投資性房地產		686,293	232,554
其他權益工具投資		2,248,490	2,083,419
土地使用權		-	11,450,034
電力生產許可證		4,074,561	4,014,972
採礦權		1,403,146	1,511,186
遞延所得稅資產		2,387,914	2,282,585
衍生金融資產		23,810	5,970
商譽		15,732,935	15,572,227
其他非流動資產		19,322,563	19,336,059
<b>非流動資產合計</b>		<b>357,347,964</b>	<b>358,104,242</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		10,270,284	9,543,691
其他應收款項及資產	4	7,343,763	6,455,911
應收賬款	5	28,061,785	29,278,938
合同資產		8,330	11,058
衍生金融資產		86,291	28,735
貨幣資金		13,721,543	15,832,788
持有待售的資產		654,367	647,948
<b>流動資產合計</b>		<b>60,146,363</b>	<b>61,799,069</b>
<b>資產合計</b>		<b>417,494,327</b>	<b>419,903,311</b>

	附註	2019年 6月30日	2018年 12月31日 (註)
<b>權益和負債</b>			
<b>本公司權益持有者權益</b>			
股本		15,698,093	15,698,093
其他權益工具		9,999,950	10,077,396
資本公積		27,175,894	26,194,931
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
外幣報表折算差額		(323,413)	(340,337)
留存收益		36,265,139	34,665,305
		<u>96,955,693</u>	94,435,418
<b>非控制股東權益</b>		<u>22,144,987</u>	21,686,252
<b>權益合計</b>		<u><u>119,100,680</u></u>	<u><u>116,121,670</u></u>
<b>非流動負債</b>			
長期借款		112,301,690	129,548,161
長期債券	7	28,285,131	25,984,663
租賃負債		1,641,744	-
遞延所得稅負債		4,075,432	3,866,159
衍生金融負債		106,727	231,308
其他非流動負債		4,632,287	5,945,136
<b>非流動負債合計</b>		<u><u>151,043,011</u></u>	<u><u>165,575,427</u></u>

	附註	2019年 6月30日	2018年 12月31日 (註)
<b>權益和負債(續)</b>			
<b>流動負債</b>			
應付賬款及其他負債	8	32,433,232	35,138,680
合同負債		522,873	1,976,647
應付稅金		1,132,416	1,474,437
應付股利		1,749,788	1,267,833
衍生金融負債		104,656	313,984
應付短期債券	9	12,040,547	11,541,454
短期借款		76,380,002	61,038,772
一年內到期的長期借款		18,210,136	20,620,849
一年內到期的長期債券	7	3,998,929	3,993,479
一年內到期的租賃負債		374,034	-
一年內到期的其他非流動負債		189,152	475,646
持有待售的負債		214,871	364,433
<b>流動負債合計</b>		<b>147,350,636</b>	<b>138,206,214</b>
<b>負債合計</b>		<b>298,393,647</b>	<b>303,781,641</b>
<b>權益和負債合計</b>		<b>417,494,327</b>	<b>419,903,311</b>

註：於2019年1月1日，本集團首次適用國際財務報告準則第16號。基於選取的準則轉換過渡方法，比較數據未經重述。詳見附註2(b)。

## 中期合併綜合收益表(未經審計)

截至2019年6月30日止六個月期間

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止 六個月期間	
		2019年	2018年 (註)
營業收入	3	83,603,381	82,404,919
税金及附加		(923,939)	(876,085)
<b>營業成本及費用</b>			
燃料		(47,318,459)	(51,599,895)
維修		(1,695,274)	(1,721,161)
折舊		(10,692,055)	(10,123,301)
人工成本		(4,929,079)	(4,499,789)
華能開發公司輸變電費用		(47,947)	(48,360)
電力採購成本		(2,333,351)	(2,197,348)
其他		(5,186,827)	(3,627,746)
營業成本及費用總額		<u>(72,202,992)</u>	<u>(73,817,600)</u>
<b>營業利潤</b>		<u>10,476,450</u>	7,711,234
利息收入		120,404	107,974
<b>財務費用，淨額</b>			
利息費用		(5,498,587)	(5,138,907)
匯兌損失及銀行手續費，淨額		(124,230)	(68,294)
財務費用，淨額合計		<u>(5,622,817)</u>	<u>(5,207,201)</u>
聯營公司及合營公司投資收益		739,458	385,030
金融資產／負債公允價值變動收益／(損失)		17,610	(1,488)
其他投資收益		10,784	11,010
<b>稅前利潤</b>	11	<u>5,741,889</u>	3,006,559
所得稅費用	12	<u>(1,346,516)</u>	(744,586)
<b>淨利潤</b>		<u>4,395,373</u>	<u>2,261,973</u>

	截至6月30日止 六個月期間		
	附註	2019年	2018年 (註)
淨利潤		<b>4,395,373</b>	2,261,973
其他綜合收益／(虧損)稅後淨額			
未來不會重分類至損益的項目：			
權益法下被投資單位其他綜合收益／(虧損)變動的影響		<b>535,607</b>	(46,047)
其他權益工具投資公允價值變動		<b>123,804</b>	(538)
未來可能會重分類至損益的項目：			
權益法下被投資單位其他綜合收益／(虧損)變動的影響		<b>229</b>	(147,194)
現金流量套期的有效部分		<b>325,171</b>	225,362
外幣報表折算差額		<b>(225,479)</b>	(213,473)
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額		<b>759,332</b>	(181,890)
綜合收益		<b>5,154,705</b>	2,080,083
淨利潤歸屬於			
— 本公司權益持有者		<b>3,441,565</b>	1,731,372
— 非控制股東		<b>953,808</b>	530,601
綜合收益歸屬於：			
— 本公司權益持有者		<b>4,439,452</b>	1,569,157
— 非控制股東		<b>715,253</b>	510,926
歸屬於本公司普通股股東的每股收益 (以每股人民幣元計)			
— 基本和稀釋	13	<b>0.20</b>	0.11

註： 於2019年1月1日，本集團首次適用國際財務報告準則第16號。基於選取的準則轉換過渡方法，比較數據未經重述。詳見附註2(b)。

**按照國際財務報告準則編製的簡要合併中期財務信息附註摘要**  
**截至2019年6月30日止六個月期間**  
**(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)**

**1. 編製基準**

本公司及子公司(合稱「本集團」)截至2019年6月30日止六個月期間未經審計的簡要中期合併財務資料(「中期財務資料」)乃按《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》的適用披露規定編製，並符合國際會計準則第34號「中期財務報告」。本中期財務資料應與按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製的2018年度財務報表一併閱讀。本中期財務資料於2019年7月29日被批准報出。

除於二零一九年一月一日開始生效的新準則的應用，本中期財務資料編製所採用的會計政策與2018年度財務報表一致。會計政策的變更詳情載於附註2。

在編製符合國際會計準則第34號的中期財務資料時，管理層應對年初至今會計政策的適用和資產、負債、收入及費用的列報金額做出相應的判斷、估計和假設。實際情況可能與上述估計有所不同。

本中期財務資料包含簡要合併財務資料以及部分解釋性附註。這些附註包括自2018年度財務報表以來對本集團財務狀況及經營成果的變動有重大影響的事項及交易的解釋。本簡要中期合併財務報表及其附註並未包含按國際財務報告準則編製一套完整財務報表所需的所有資料。

本中期財務資料包含2018年度財務信息作為比較數據列示，該比較數據僅為本公司2018年度合併財務報表的組成部分，並不能完整反映該合併財務報表。2018年度合併財務報表可於本公司註冊辦事處獲取。核數師已於其日期為2019年3月19日的報告中對2018年度合併財務報表發表了標準無保留意見。

於2019年6月30日及截至該日止六個月期間，本集團部分資本性支出的資金需求是通過短期融資來滿足的。因此，於2019年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣872.04億元。考慮本集團預期的經營現金流量及於2019年6月30日已獲得的未提取銀行信貸額度約為人民幣1,376.00億元，本集團預期將對短期借款及債券進行重新融資並在條件適合時，考慮替代的融資來源。因此本公司董事認為本集團能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製本未經審計簡要中期合併財務資料。

## 2. 主要會計政策

### (a) 概述

除於二零一九年一月一日開始生效的新準則的應用，編製本中期簡明合併財務報表時採用的會計政策與編製截至二零一八年十二月三十一日止年度的本集團年度財務報表時所採用會計政策一致。本集團未提前採納任何其他已發佈但未生效的準則、解釋或修訂。

本集團於2019年1月1日按修正追溯調整法採用國際財務報告準則第16號「租賃」，本集團採用此新準則的詳情載於附註2(b)。

下述幾項其他對現有準則的修訂與解釋公告已於2019年度生效，但未對本集團的簡要中期合併財務報表構成重大影響：

- 對國際會計準則第28號，「聯營和合營中的長期權益」的修訂
- 國際財務報告解釋公告第23號，「所得稅處理的不確定性」
- 對國際財務報告準則第9號，包含「反向賠償的提前還款特征」的修訂
- 對國際會計準則第19號，「計劃修改、削減和結算」的修訂
- 國際財務報告準則年度改進：

國際財務報告準則第3號，業務合併—「在共同經營中的權益」

國際財務報告準則第11號，合營安排—「在共同經營中的權益」

國際會計準則第12號，所得稅—「支付權益類金融工具的所得稅處理」

國際會計準則第23號，借款費用—「符合資本化條件的借款費用」

## (b) 國際財務報告準則16號，租賃

國際財務報告準則第16號「租賃」取代了國際會計準則第17號「租賃」，國際財務報告解釋委員會第4號「判斷一項安排中是否包含租賃」，國際會計準則解釋委員會第15號「經營租賃－激勵」，及第27號「評價採用租賃法律形式的交易實質」。該準則規定了與租賃有關的確認，計量，列報和披露的原則，並要求承租人對其所有租賃採用單一資產負債表模型。出租人將繼續使用與國際會計準則第17號相似的原則，將租賃分類為經營租賃或融資租賃。因此，國際財務報告準則第16號對本集團為出租人的租賃無重大影響。

本集團與2019年1月1日按修正追溯調整法首次採用國際財務報告準則第16號，基於此方法，將首次採用本準則的累積影響確認為對首次採用日（2019年1月1日），留存收益餘額的調整。2018年度比較財務信息沒有進行重述並繼續基於國際會計準則第17號進行列報。

### **租賃的新定義**

基於國際財務報告準則第16號，租賃為在一定期間內讓渡控制及使用一項資產的權利以獲取對價的合同或合同的一部分。控制權為客戶擁有獲取與使用該項資產相關的幾乎所有的經濟利益的權利以及使用該項已識別資產的權利。在首次採用日，本集團選擇採用過渡期的實務變通，新租賃準則僅適用於在國際會計準則第17號及國際財務報告解釋委員會－第4號下確定為租賃的合約。在國際會計準則第17號及國際財務報告解釋委員會－第4號下識別為不包含租賃的合約無須重新評估。因此，國際財務報告準則第16號的租賃定義僅適用於於2019年1月1日或之後簽訂或更改的合約。

在開始或重新評估包含租賃組成部分的合同時，在首次採用日，本集團以各租賃組成部分和非租賃組成部分的單獨價格為基礎將對價分攤至這些組成部分。本集團作為承租人採用了一項實務變通，選擇不拆分非租賃組成部分，而是將個租賃組成部分和與其相關的非租賃組成部分(比如，租賃資產的物業管理服務)作為同一租賃組成部分進行會計處理。

## **作為承租人－之前劃分為經營租賃的租賃**

### *採用國際財務報告準則16號的影響*

本集團擁有各類廠房、機器、車輛及其他設備的租賃合約。在新準則適用前。本集團作為承租人根據租賃是否將租賃資產所有權相關的幾乎所有風險與報酬轉移給本集團，將租賃分類為融資租賃和經營租賃。根據國際財務報告準則第16號，本集團對所有租賃採用單一方法確認和計量使用權資產與租賃負債，低價值資產租賃(基於每一項租賃)與短期租賃(基於每一類資產)除外。本集團選擇不對(i)低價值資產租賃；(ii)短期租賃，於租賃期開始日，租賃期為12個月或更短期間的租賃，確認使用權資產及租賃負債。本集團將與該等租賃相關的租金付款在租賃期內以直線法進行攤銷計入相關費用。

### *過渡期的影響*

本集團根據相關租賃的剩餘租賃付款額按首次執採用日的增量借款利率折現的現值確認2019年1月1日的租賃負債，並計入非流動負債或流動負債。

使用權資產按照與租賃負債相等的金額來計量，並根據於2019年1月1日前計入財務報表的與該租賃相關的預付和預提租賃付款額進行調整。本集團在首次採用日對全部使用權資產根據國際會計準則第36號「資產減值」進行減值測試。本集團選擇在資產負債表中單獨列示使用權資產。其中包括從物業，廠房及設備重分類計入使用權資產的融資租賃租入的資產人民幣16.17億元，以及從土地使用權重分類計入使用權資產的預付土地使用權人民幣114.50億元。

本集團於2019年1月1日採用國際財務報告準則第16號時，採用下述可選擇的實務變通：

- 對具有合理相似特徵的租賃組合採用單一折現率；
- 對於租賃期將在首次採用日後12個月內結束的租賃採用短期租賃豁免；
- 於首次採用日計量使用權資產時，扣除初始直接費用；
- 對合同中含續租或終止租賃選擇權的租賃，採用後見之明確定租賃期。

執行國際財務報告準則第16號－租賃對2019年1月1日資產負債表項目的影響如下：

	<u>增加／(減少)</u>
	人民幣千元 (未經審計)
<b>資產</b>	
使用權資產增加	13,858,230
物業、廠房及設備減少	(1,616,551)
土地使用權減少	(11,450,034)
其他非流動資產減少	<u>(17,027)</u>
<b>資產總額增加</b>	<u><u>774,618</u></u>
<b>負債</b>	
非流動租賃負債增加	2,113,533
一年到期的租賃負債增加	103,259
其他非流動負債減少	<u>(1,442,174)</u>
<b>負債總額增加</b>	<u><u>774,618</u></u>
<b>留存收益減少</b>	<u><u>—</u></u>

將2018年12月31日經營租賃最低租賃付款額調整至2019年1月1日租賃負債過程如下：

	人民幣千元 (未經審計)
<b>2018年12月31日經營租賃承諾</b>	1,647,251
減：	
與短期租賃和剩餘租賃期在2019年12月31日或之前結束的 租賃相關的最低租賃付款額	85,604
可變租金相關的調整	755,986
加：	
2018年12月31日歸類為融資租賃的最低租賃付款額	<u>1,758,970</u>
 2019年1月1日屬於國際財務報告準則16號範圍內未折現的 租賃負債	 <u>2,564,631</u>
 2019年1月1日加權平均增量借款利率	 <u>4.75%</u>
 <b>2019年1月1日租賃負債</b>	 <b><u><u>2,216,792</u></u></b>

## 新會計政策匯總

以下列示了本集團自2019年1月1日採用國際財務報告準則第16號後的新會計政策：

- **使用權資產**

本集團於租賃開始日(如標的資產可供使用之日)確認使用權資產。使用權資產按成本減去累計折舊及累計減值損失進行計量，同時在對租賃負債重新計量時進行相應調整。使用權資產的成本包括已確認的租賃負債金額，已發生的初始直接費用，以及在租賃開始日或之前支付的租賃付款額減去收到的租賃激勵。除非能夠合理確定租賃期屆滿時將會取得該租賃資產的所有權，本集團在租賃期開始日至使用權資產的使用壽命結束與租賃期孰短的期間對使用權資產按直線法攤銷。使用權資產存在減值跡象的，應當進行減值測試。

- **租賃負債**

於租賃開始日，本集團以租賃期內的租賃付款額現值來確認租賃負債。租賃付款額包括固定付款額(包括實質固定付款額)，扣除任何應收的租賃激勵，取決於指數或比率的可變租賃付款額，以及根據餘值擔保預計的應付金額。租賃付款額亦包括本集團可合理確定將行使購買選擇權的行權價和終止租賃的罰款金額，如果租賃條款反映出承租人將行使終止租賃的選擇權。不取決於指數或利率的可變租賃付款額在觸發付款的事件或條件發生時計入損益。

在計算租賃付款的現值時，如果無法直接確定租賃內含利率，本集團使用租賃開始日時的增量借款利率。在租賃開始日後，承租人將增加租賃負債賬面金額以反映增加的利息，減少賬面金額以反映支付的租賃付款額。此外如果發生租賃修改，因指數或利率的變更，租賃期的變更，實質上固定的付款額的變更或標的資產的重估而構成的未來租賃付款額的變更，則需要重新計量租賃負債的賬面金額。

- *短期租賃和低價值資產租賃*

本集團對短期租賃的辦公室和員工公寓予以豁免確認使用權資產(如不包含購買選擇權且在租賃開始時租賃期為12個月或更短時間的租賃)。本集團對於低價值辦公設備租賃予以豁免確認使用權資產(如低於人民幣30,000元)。短期租賃和低價值資產的租賃在租賃期內採用直線法在租賃期內攤銷計入相關費用。

- *有關附有續約選擇權合約租賃期的重大判斷*

本集團將租賃期間確定為不可撤銷的租賃期間，包括續租選擇權所涵蓋的期間(如果承租人可合理確定將行使該選擇權)以及終止租賃選擇權所涵蓋的期間(如果承租人可合理確定不會行使該選擇權)。

## 確認在資產負債表及綜合收益表中的金額

以下為本集團使用權資產和相關租賃負債的賬面金額，以及本期的變動情況：

	使用權資產					合計	租賃負債
	房屋及建築物	發電相關設備	運輸設備	土地使用權	其他固定設備		
<b>2019年1月1日</b>	320,591	1,387,258	826	11,810,054	339,501	13,858,230	2,216,792
增加/(減少)	-	5,200	-	(27,789)	18,195	(4,394)	-
折舊費用	(10,546)	(119,587)	(138)	(210,932)	(1,574)	(342,777)	-
貨幣折算差額	4,116	2,017	-	251	(32,500)	(26,116)	7,549
利息費用	-	-	-	-	-	-	66,403
租賃付款額	-	-	-	-	-	-	( 274,966)
<b>2019年6月30日</b>	<u>314,161</u>	<u>1,274,888</u>	<u>688</u>	<u>11,571,584</u>	<u>323,622</u>	<u>13,484,943</u>	<u>2,015,778</u>

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團確認於短期租賃相關的租賃費用為人民幣7,400萬元。

### 3. 營業收入及分部信息

#### (a) 營業收入的分解

如下表所示，根據主要產品及／或服務線對收入進行劃分。此外，還列示了將收入調節至本集團各報告分部(附註3(b))的過程。

截至2019年6月30日止 六個月期間	中國 電力分部	境外 電力分部 (註)	其他 分部	分部間 收入	合計
—售電及售熱收入	73,493,154	5,792,646	—	—	79,285,800
—售煤及原材料收入	539,054	357,003	—	—	896,057
—港口服務	—	—	249,862	(157,811)	92,051
—運輸服務	—	—	78,876	(7,699)	71,177
—其他	486,338	2,758,226	13,732	—	3,258,296
合計	<u>74,518,546</u>	<u>8,907,875</u>	<u>342,470</u>	<u>(165,510)</u>	<u>83,603,381</u>
截至2018年6月30日止 六個月期間					
—售電及售熱收入	75,481,830	5,302,547	—	—	80,784,377
—售煤及原材料收入	523,659	—	—	—	523,659
—港口服務	—	—	227,303	(162,768)	64,535
—運輸服務	—	—	106,316	(82,318)	23,998
—其他	902,819	100,774	24,975	(20,218)	1,008,350
合計	<u>76,908,308</u>	<u>5,403,321</u>	<u>358,594</u>	<u>(265,304)</u>	<u>82,404,919</u>

註：境外電力分部主要包括於巴基斯坦的運營項目(2018年12月納入合併)及新加坡的運營項目。

售電及售熱收入、售煤及原材料收入於商品控制權轉移的時點確認收入，而提供的港口服務及運輸服務收入於服務提供期間確認收入。其他收入中的供熱管道初裝費和租賃收入分別按照供熱期限和租賃期分期確認收入。

## (b) 分部信息

公司董事和一些高級管理人員（「高級管理層」）行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本集團內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。公司基於該類內部報告確定經營分部。公司經營分部劃分為中國電力分部、境外電力分部和其他分部（主要包括港口和運輸業務）。不存在多個經營分部被合併為一個報告分部的情形。

高級管理層基於中國企業會計準則下經調整的當期稅前利潤評價分部業績。該經調整的當期稅前利潤剔除了其他權益工具投資的股利收益，以及總部行使集中管理與資源配置職能有關的經營成果。除下文特別註明外，高級管理層使用的其他資訊按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括預繳所得稅、遞延所得稅資產、其他權益工具投資、華能財務公司的權益投資以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的資產（「總部資產」）。經營分部負債不包括當期所得稅負債、遞延所得稅負債以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的負債（「總部負債」）。上述不符合經營分部定義的資產及負債列示為分部資產及分部負債調節至資產負債表中總資產及總負債之調節項。

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力分部	境外電力分部	其他分部	合計
<b>截至2019年6月30日止</b>				
<b>六個月期間</b>				
總收入	74,518,546	8,721,868	342,470	83,582,884
分部間交易收入	—	—	(165,510)	(165,510)
對外交易收入	<u>74,518,546</u>	<u>8,721,868</u>	<u>176,960</u>	<u>83,417,374</u>
分部經營結果	<u>6,300,222</u>	<u>(2,712)</u>	<u>39,451</u>	<u>6,336,961</u>
利息收入	85,101	34,687	616	120,404
利息費用	(4,757,432)	(647,064)	(46,752)	(5,451,248)
資產減值損失	(259,929)	15,697	—	(244,232)
信用減值損失沖回	1,079	170	—	1,249
折舊及攤銷費用	(9,618,356)	(391,165)	(179,471)	(10,188,992)
非流動資產處置淨收益	14,768	23	—	14,791
聯營及合營公司投資收益	504,438	—	103,976	608,414
所得稅費用	<u>(1,532,736)</u>	<u>36,869</u>	<u>(10,658)</u>	<u>(1,506,525)</u>
<b>截至2018年6月30日止</b>				
<b>六個月期間</b>				
總收入	76,908,308	5,403,321	358,594	82,670,223
分部間交易收入	—	—	(265,304)	(265,304)
對外交易收入	<u>76,908,308</u>	<u>5,403,321</u>	<u>93,290</u>	<u>82,404,919</u>
分部經營結果	<u>3,785,293</u>	<u>(194,692)</u>	<u>170,866</u>	<u>3,761,467</u>
利息收入	72,253	34,393	1,328	107,974
利息費用	(4,815,582)	(221,712)	(52,259)	(5,089,553)
資產減值損失	(16)	257	—	241
信用減值損失	2,378	(4,155)	—	(1,777)
折舊及攤銷費用	(9,279,472)	(380,701)	(71,090)	(9,731,263)
非流動資產處置淨收益/ (損失)	3,806	(481)	(7)	3,318
聯營及合營公司投資收益	189,222	—	104,434	293,656
所得稅費用	<u>(906,463)</u>	<u>29,854</u>	<u>(11,245)</u>	<u>(887,854)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國 電力分部	境外 電力分部	其他分部	合計
<b>2019年6月30日</b>				
分部資產	<u>342,500,866</u>	<u>41,529,214</u>	<u>10,144,067</u>	<u>394,174,147</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資 產及遞延所 得稅資產)本期增加	19,089,045	138,645	281,941	19,509,631
對聯營公司投資	13,303,182	–	3,403,629	16,706,811
對合營公司投資	1,065,488	–	1,235,905	2,301,393
分部負債	<u>(263,687,776)</u>	<u>(26,072,089)</u>	<u>(2,389,607)</u>	<u>(292,149,472)</u>
<b>2018年12月31日</b>				
分部資產	<u>345,057,426</u>	<u>40,886,478</u>	<u>10,406,648</u>	<u>396,350,552</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資 產及遞延所 得稅資產)本期增加	18,467,651	581,225	492,585	19,541,461
對聯營公司投資	12,351,738	–	3,275,398	15,627,136
對合營公司投資	1,111,854	–	1,239,876	2,351,730
分部負債	<u>(269,224,115)</u>	<u>(25,600,861)</u>	<u>(2,683,920)</u>	<u>(297,508,896)</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年	2018年
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	<b>6,336,961</b>	3,761,467
調節項：		
與總部有關的虧損	<b>(88,764)</b>	(181,508)
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)投資 收益	<b>116,432</b>	92,653
其他權益工具投資的股利收益	-	612
國際財務報告準則調整的影響*	<b>(622,740)</b>	(666,665)
未經審計的中期合併綜合收益表中稅前利潤	<b><u>5,741,889</u></b>	<b><u>3,006,559</u></b>

將分部資產調節至總資產：

	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日
分部資產(按中國企業會計準則編製)	<b>394,174,147</b>	396,350,552
調節項：		
對華能財務的投資	<b>1,340,373</b>	1,391,431
遞延所得稅資產	<b>2,916,799</b>	3,143,465
預繳所得稅	<b>236,167</b>	134,477
其他權益工具投資	<b>2,248,490</b>	2,083,419
總部資產	<b>377,087</b>	338,113
國際財務報告準則調整的影響*	<b>16,201,264</b>	16,461,854
未經審計的中期合併資產負債表中總資產	<b><u>417,494,327</u></b>	<b><u>419,903,311</u></b>

將分部負債調節至總負債：

	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	<b>(292,149,472)</b>	(297,508,896)
調節項：		
當期所得稅負債	<b>(422,035)</b>	(231,299)
遞延所得稅負債	<b>(1,087,613)</b>	(1,050,326)
總部負債	<b>(2,380,911)</b>	(2,864,737)
國際財務報告準則調整的影響*	<b>(2,353,616)</b>	(2,126,383)
未經審計的中期合併資產負債表中總資產	<b><u>(298,393,647)</u></b>	<b><u>(303,781,641)</u></b>

其他重要項目：

	報告分部合計	總部	華能財務 投資收益	國際財務報告 準則調整的影響*	合計
<b>截至2019年6月30日止</b>					
六個月期間					
總收入	83,417,374	-	-	186,007	83,603,381
利息費用	(5,451,248)	(47,339)	-	-	(5,498,587)
折舊及攤銷費用	(10,188,992)	(4,111)	-	(533,388)	(10,726,491)
資產減值損失	(244,232)	-	-	-	(244,232)
信用減值損失	1,249	-	-	53	1,302
聯營及合營公司投資收益	608,414	-	116,432	14,612	739,458
非流動資產處置淨收益	14,791	-	-	-	14,791
所得稅費用	(1,506,525)	-	-	160,009	(1,346,516)
<b>截至2018年6月30日止</b>					
六個月期間					
總收入	82,404,919	-	-	-	82,404,919
利息費用	(5,089,553)	(49,354)	-	-	(5,138,907)
折舊及攤銷費用	(9,731,263)	(14,604)	-	(604,215)	(10,350,082)
資產減值損失	241	-	-	-	241
信用減值損失	(1,777)	-	-	-	(1,777)
聯營及合營公司投資收益	293,656	-	92,653	(1,279)	385,030
非流動資產處置淨收益/ (損失)	3,318	11	-	(139)	3,190
所得稅費用	(887,854)	-	-	143,268	(744,586)

\* 國際財務報告準則調整主要為企業合併調整、借款費用資本化和重分類調整，該類差異和相應遞延所得稅影響將隨著相關資產的折舊、攤銷而逐漸消除／轉回。

地區信息(按照國際財務報告準則編製):

(i) 對外交易收入來自下列國家:

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年	2018年
中國	<b>74,695,506</b>	77,001,598
境外	<b>8,907,875</b>	5,403,321
合計	<b><u>83,603,381</u></b>	<b><u>82,404,919</u></b>

本集團對外交易收入的區域劃分是依據電力輸送、產品銷售以及服務提供的所在地確定的。

(ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中:

	於2019年	於2018年
	6月30日	12月31日
中國	<b>316,669,152</b>	317,850,476
境外	<b>23,932,959</b>	23,302,942
合計	<b><u>340,602,111</u></b>	<b><u>341,153,418</u></b>

本集團對外部客戶收入的比例等於或大於對外部客戶總收入10%的主要客戶資料見下表：

	截至6月30日止六個月期間			
	2019年		2018年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	<b>14,274,939</b>	<b>17%</b>	14,133,998	17%

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團對同受國家電網有限公司控制下屬電網公司收入比例約佔對外部客戶總收入78%（2018年：75%）。

#### 4. 其他應收款項及資產

其他應收款項及資產包括以下各項：

	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日
預付貨款	1,664,622	990,742
預繳所得稅	236,167	134,477
其他	249,701	270,330
預付小計	2,150,490	1,395,549
減：壞賬準備	7,507	4,638
預付淨額	2,142,983	1,390,911
應收股利	30,000	30,000
應收燃料銷售款	78,470	74,578
其他(注i)	1,730,738	1,569,181
其他應收款小計	1,839,208	1,673,759
減：壞賬準備	38,531	38,531
其他應收款淨額	1,800,677	1,635,228
華能集團公司盈利預測補償款	440,551	550,832
待抵扣增值稅進項	1,702,165	1,927,638
應收融資租賃款	1,066,321	871,302
對合營公司委託貸款	80,000	80,000
擬清算資產(注ii)	111,066	—
餘額合計	7,389,801	6,499,080
淨額合計	7,343,763	6,455,911

注i：於2019年6月30日，應收黃台8號機組的款項為人民幣23,962萬元(2018年12月31日：人民幣27,328萬元)，無確定還款期限。截至2019年6月30日止六個月期間內，華能山東發電有限公司(「山東發電」)之子公司華能濟南黃台發電有限公司收回黃台8號機組代墊日常營運資金淨額人民幣3,366萬元(2018年：人民幣6,025萬元)。

根據2008年12月山東發電與山東魯能發展集團有限公司(「山東魯能」)簽訂的產權轉讓合同以及2009年2月國務院國有資產監督管理委員會的有關批復(國資產權[2009]70號)，黃台8號機組30%的產權為山東發電以人民幣1.1億萬元的轉讓對價自山東魯能收購而來。黃台8號機組雖獨立核算，但不具備法人主體資格，因此本公司暫將黃台8號機組30%的產權計入其他非流動資產核算。黃台發電實際代為進行黃台8號機組的運營管理工作。

注ii：於2019年5月31日，洛陽陽光熱電有限公司(「洛陽陽光」)向洛陽市中級人民法院(以下簡稱「洛陽中院」)提出破產清算申請，洛陽中院於2019年7月受理該申請。洛陽陽光對其2019年6月30日資產進行評估，根據評估結果計提減值人民幣22,986萬元。鑒於洛陽中院已於2019年7月受理破產申請，本公司將洛陽陽光之全部資產合計人民幣11,107萬元重分類至其他流動資產。

## 5. 應收賬款

應收賬款包括：

	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日
應收賬款	23,437,237	24,804,671
應收票據	4,770,159	4,621,180
	<b>28,207,396</b>	29,425,851
減：壞賬準備	145,611	146,913
合計	<b>28,061,785</b>	29,278,938

除了中新電力的信用期限為自賬單日起5天到60天外，本集團通常給予各地方電網運營企業從電力銷售當月末起為期約一個月的信用期。新加坡子公司的一些應收賬款以銀行擔保和／或用戶存款為保證，但無法確定與應收賬款相匹配的擔保的公允價值。

應收賬款原值按賬齡列示如下：

	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日
1年以內	26,648,862	28,379,742
1年至2年	1,272,361	833,358
2年至3年	117,239	29,517
3年以上	168,934	183,234
合計	<b>28,207,396</b>	29,425,851

於2019年6月30日，應收票據的期限為1個月至12個月（2018年12月31日：1個月至12個月）。

## 6. 普通股股利及其他權益工具的分派

### (a) 普通股股利

於2019年6月12日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2018年度紅利人民幣0.10元（2017年：人民幣0.10元），合計約人民幣15.70億元（2017年：人民幣15.20億元）。截至2019年6月30日止六個月期間，本公司支付股利人民幣11.00億元，4.70億元尚未支付（截至2018年6月30日止六個月期間，本公司支付股利人民幣10.86億元，4.34億元尚未支付）。

### (b) 其他權益工具的分派

2017年，本公司發行兩個品種總額共計約人民幣50億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，初始利率分別為5.05%及5.17%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息將於每年9月支付，除非發生強制付息事件（包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本），本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。

可續期公司債券無固定到期日，在2020年八月和2022年八月本公司有權選擇將可續期公司債券全額償付。本金的支付可在每一個可續約期推遲3年和5年。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2018年，本公司分三期發行英大保險籌資計劃（「籌資計劃」）共計人民幣50億元。該籌資計劃無固定週期，初始利率5.79%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息將於每年6月和12月支付，除非發生強制付息事件（包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本），本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。

籌資計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。籌資計劃利率將分別於劃款日起滿8年至10年、10年至12年以及12年之後的期限內重置，重置利率分別為：按初始利率加300個基點與劃款日起滿8年的十年期國債到期收益率加600個基點孰高計算；按初始利率加600個基點與劃款日起滿10年的十年期國債到期收益率加900個基點之和孰高計算；按初始利率加900個基點與劃款日起滿12年的十年期國債到期收益率加1200個基點之和孰高計算。

可續期公司債券在合併財務報表中被視為其他權益工具。截至2019年6月30日止六個月期間，按適用利率計算的歸屬於可續期公司債券持有者的淨利潤為人民幣2.723億元，且於2019年6月30日，可續期公司債券的累積分派人民幣3.497億元尚未支付。

## 7. 長期債券

本公司於2014年7月發行了期限為五年的中期票據，票面總額為人民幣40億元，年利率為5.30%。本公司實際收到的認購款約為人民幣39.88億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為5.37%。期限內每年支付的利息分別為人民幣2.12億元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣20,445萬元(2018年12月31日：人民幣9,932萬元)。

本公司於2016年6月分別發行了期限為五年和十年的公司債券，票面總額分別為人民幣30億元和人民幣12億元，年利率分別為3.48%和3.98%。本公司實際收到的認購款約為人民幣42億元。該等債券均以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率分別約為3.48%和3.98%。期限內每年支付的利息分別為人民幣10,440萬元和人民幣4,776萬元。於2019年6月30日，上述債券應付利息分別約為人民幣513萬元(2018年12月31日：人民幣5,778萬元)和人民幣235萬元(2018年12月31日：人民幣2,643萬元)。

本公司於2017年7月發行了期限為五年的中期票據，票面總額為人民幣50億元，年利率為4.69%。本公司實際收到的認購款約為人民幣50億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.69%。期限內每年支付的利息分別為人民幣2.345億元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣22,743萬元(2018年12月31日：人民幣11,115萬元)。

本公司於2017年7月發行了期限為三年的私募債，票面總額為人民幣5億元，年利率為4.75%。本公司實際收到的認購款約為人民幣4.99億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.82%。期限內每年支付的利息分別為人民幣2,375萬元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣2,296萬元(2018年12月31日：人民幣1,102萬元)。

本公司於2017年11月發行了期限為三年的公司債券，票面總額為人民幣23億元，年利率為4.99%。本公司實際收到的認購款約為人民幣22.99億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.99%。期限內每年支付的利息分別為人民幣11,477萬元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣7,452萬元(2018年12月31日：人民幣1,761萬元)。

本公司於2018年4月發行了期限為三年的公司債券，票面總額為人民幣15億元，年利率為4.90%。本公司實際收到的認購款約為人民幣14.99億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.90%。期限內每年支付的利息為人民幣7,350萬元。於2019年6月30日，該等債券應付利息分別約為人民幣1,767萬元(2018年12月31日：人民幣5,477萬元)。

本公司於2018年5月發行了期限為三年的中期票據，票面總額為人民幣30億元，年利率為4.80%。本公司實際收到的認購款分別約為人民幣29.91億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.91%。期限內每年支付的利息分別為人民幣1.44億元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣2,361萬元(2018年12月31日：人民幣9,626萬元)。

本公司於2018年7月發行了期限為三年的中期票據，票面總額為人民幣20億元，年利率為4.41%。本公司實際收到的認購款約為人民幣19.9億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.97%。期限內每年支付的利息為人民幣8,820萬元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣8,578萬元(2018年12月31日：人民幣4,205萬元)。

本公司於2018年7月發行了期限為三年的私募債，票面總額為人民幣25億元，年利率為4.68%。本公司實際收到的認購款約為人民幣24.9億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.81%。期限內每年支付的利息分別為人民幣1.17億元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣11,379萬元(2018年12月31日：人民幣5,578萬元)。

本公司於2018年9月發行了期限為十年的公司債券，票面總額為人民幣50億元，年利率為5.05%。本公司實際收到的認購款約為人民幣49.99億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為5.05%。期限內每年支付的利息為人民幣25,250萬元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣20,338萬元(2018年12月31日：人民幣7,817萬元)。

本公司於2019年4月發行了期限為十年的公司債券，票面總額為人民幣23億元，年利率為4.70%。本公司實際收到的認購款約為人民幣23億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為4.70%。期限內每年支付的利息為人民幣1.801億元。於2019年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣2,038萬元。

## 8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日
應付賬款及應付票據	14,510,296	14,683,707
應付承包商的建築成本	10,581,430	12,353,097
應付承包商質保金	1,405,314	1,557,737
預提利息	1,618,471	1,152,767
其他	4,317,721	5,391,372
合計	<u>32,433,232</u>	<u>35,138,680</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日
1年以內	14,190,034	14,423,179
1年至2年	188,875	143,514
2年以上	131,387	117,014
合計	<u>14,510,296</u>	<u>14,683,707</u>

## 9. 短期債券

本公司於2018年10月、2018年11月、2018年11月、2018年11月和2018年11月發行了無抵押超短期債券，票面總額分別為人民幣25億元、人民幣20億元、人民幣20億元、人民幣20億元和人民幣20億元，票面年利率分別為3.20%、2.78%、3.05%、3.10%和2.78%。該等債券以人民幣標價，按面值發行，其期限為自發行日起180天、90天、180天、180天和90天，該等債券的實際年利率分別為3.23%、2.83%、3.13%、3.13%和2.83%。上述債券已全部到期，並於2019年4月、2019年2月、2019年5月、2019年5月和2019年2月全額償付。

本公司於2019年3月發行了無抵押超短期債券，票面總額為人民幣20億元，票面年利率為2.40%。該債券以人民幣標價，按面值發行，其期限為自發行日起90天，該債券的實際年利率為2.43%。該債券已到期，並於2019年6月全額償付。

本公司於2018年12月、2019年5月、2019年5月、2019年6月和2019年6月分別發行了無抵押超短期債券，票面總額分別為人民幣10億元、人民幣50億元、人民幣20億元、人民幣20億元和人民幣20億元，票面年利率分別為3.30%、2.30%、2.30%、2.40%和2.40%。該等債券以人民幣標價，按面值發行，其期限為自發行日起270天、180天、90天、90天和90天。該等債券的實際年利率分別為3.34%、2.41%、2.51%、2.61%和2.61%。於2019年6月30日，上述未償付債券的應付利息分別為人民幣1,871萬元、人民幣1,634萬元、人民幣478萬元、人民幣262萬元和人民幣223萬元。

## 10. 未經審計中期合併資產負債表補充財務資料

於2019年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣872.04億元(2018年12月31日：人民幣764.07億元)，總資產減流動負債約為人民幣2,701.44億元(2018年12月31日：人民幣2,816.97億元)。

## 11. 稅前利潤

稅前利潤在扣除／(計入)下列各項後確定：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年	2018年
利息支出總額	5,752,957	5,363,550
其中租賃有關的利息支出	66,403	—
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	254,370	224,643
計入未經審計中期合併綜合收益表中的利息費用	5,498,587	5,138,907
經營性租賃	—	188,227
物業、廠房及設備折舊(a)	10,349,278	10,123,301
使用權資產折舊	342,777	—
土地使用權攤銷(a)	—	172,638
其他非流動資產攤銷	34,436	54,143
物業、廠房及設備減值損失	259,922	—
壞賬準備轉回	(1,302)	1,777
轉回存貨跌價準備	(15,690)	(241)
非流動資產處置淨收益	(14,791)	(3,190)
政府補助	(389,082)	(210,271)

營業成本及費用—其他中主要包括替代電量支出、保險費、政府補助及其他費用。

- (a) 本集團適用國際財務報告準則第16號後，融資租賃資產的折舊由物業、廠房及設備重分類至使用權資產折舊，土地使用權攤銷重分類至使用權資產折舊。

## 12. 所得稅費用

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年	2018年
當年所得稅費用	1,361,752	876,800
遞延所得稅	(15,236)	(132,214)
合計	<u>1,346,516</u>	<u>744,586</u>

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團沒有源自香港的可估定應稅利潤（截至2018年6月30日止六個月期間：無），因而不需在香港繳納所得稅。

由法定所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年	2018年
中國法定企業所得稅稅率	25.00%	25.00%
子公司適用不同稅率的影響	(2.16%)	(0.02%)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	3.92%	8.14%
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	(0.27%)	(0.51%)
非應納稅收入影響	(3.15%)	(3.10%)
不得扣除的費用影響	0.51%	0.96%
其他	(0.40%)	(5.70%)
實際稅率	<u>23.45%</u>	<u>24.77%</u>

除部分享受稅收優惠的子公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。使用優惠稅率的子公司享有的稅率在0%到15%之間。

根據國稅函[2009]33號文，自2008年1月1日起，本公司及下屬分公司按照相關稅收法律法規的規定，匯總計算繳納企業所得稅。子公司各實體的所得稅仍根據其各自的經營成果單獨確定。

截至2019年6月30日止六個月期間，新加坡的子公司適用的所得稅率為17%（截至2018年6月30日止六個月期間：17%）。

本公司之境外巴基斯坦從事發電業務的子公司因適用巴基斯坦2015年財政法案享受為期30年的所得稅豁免；在巴基斯坦從事運維業務的子公司以收入的8%和利潤的31%孰高繳納所得稅。

### 13. 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司本期間已發行在外的普通股加權平均數計算：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年	2018年
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	<b>3,441,565</b>	1,731,372
減：歸屬於可續期公司債券持有者的淨利潤	<b>272,254</b>	126,700
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	<b><u>3,169,311</u></b>	<u>1,604,672</u>
發行在外的普通股加權平均數('000)	<b>15,698,093</b>	15,200,383
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<b><u>0.20</u></b>	<u>0.11</u>

截至2019年6月30日止以及2018年6月30日止的六個月期間，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益與稀釋每股收益相同。

## 二、按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 1. 主要財務數據和財務指標(未經審計)

	單位	2019年6月30日	2018年12月31日	變動比例(%)
總資產	元	401,293,063,610	403,441,456,827	(0.53)
歸屬於本公司股東權益	元	86,157,956,011	83,234,629,238	3.51

  

截止6月30日止六個月期間				
	單位	2019年	2018年(經重述)	變動比例(%)
營業收入	元	83,417,373,675	82,685,702,627	0.88
利潤總額	元	6,364,629,573	3,671,928,458	73.33
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	3,819,998,892	2,132,810,962	79.11
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	元	3,464,799,413	1,926,602,007	79.84
基本每股收益	元/每股	0.23	0.13	76.92
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/每股	0.20	0.12	66.67
稀釋每股收益	元/每股	0.23	0.13	76.92
加權平均淨資產收益率	%	4.48	2.80	60.00
經營活動產生的現金流量淨額	元	16,738,595,066	15,290,196,667	9.47
每股經營活動產生的現金流量金額	元/每股	1.07	1.01	5.94

註：主要財務指標的計算公式：

基本每股收益=本期間歸屬於本公司普通股股東的淨利潤/發行在外的普通股加權平均數

加權平均淨資產收益率=本期間歸屬於本公司權益持有者的淨利潤/加權平均股東權益(不含少數股東權益)×100%

## 2. 非經常性損益項目和金額

(單位：人民幣元)

截至2019年

6月30日止

六個月期間

### 非經常性損益項目

非流動資產處置收益	14,790,651
計入當期損益的政府補助	389,082,235
除同本公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有 衍生金融工具、其他權益工具投資取得的投資收益	26,636,077
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	1,078,900
收到貸款擔保賠償款	107,055,891
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	9,583,704
其他符合非經常性損益定義的損益項目	<u>( 2,603,948)</u>
小計	<u>545,623,510</u>
所得稅影響額	(121,694,131)
少數股東權益影響額(稅後)	<u>( 68,729,900)</u>
合計	<u>355,199,479</u>

### 3. 利潤表

截止2019年6月30日止六個月期間

	截止6月30日止六個月期間			
	2019	2018	2019	2018
	合併	合併	公司	公司
		(經重述)		
一、營業收入	83,417,373,675	82,685,702,627	22,823,317,556	25,389,640,493
減：營業成本	69,734,967,753	71,778,510,792	18,938,209,407	22,092,873,401
税金及附加	923,938,794	891,377,511	262,752,447	293,108,962
銷售費用	48,411,586	13,652,967	9,444,463	12,223,249
管理費用	1,888,294,812	1,864,386,143	762,279,841	829,709,661
研發費用	8,695,605	4,441,053	4,817,361	3,749,119
財務費用	5,502,413,644	5,148,374,229	1,921,460,903	2,103,994,559
其中：利息費用	5,498,587,270	5,189,067,878	1,948,905,561	2,106,224,700
利息收入	(120,403,874)	(109,038,695)	(27,626,365)	(20,738,088)
資產減值損失	(244,232,454)	249,240	-	(169,221)
信用減值損失	1,249,072	(1,777,950)	-	-
加：其他收益	395,998,945	273,525,419	89,418,274	90,273,799
投資收益	735,631,457	397,318,987	2,233,131,194	1,047,484,426
其中：對聯營企業及合營企業的投資收益	724,846,241	386,308,749	688,285,323	300,463,032
公允價值變動損失	17,609,936	(1,487,562)	-	-
資產處置收益	5,481,307	1,920,905	3,781,012	-
二、營業利潤	6,222,389,744	3,654,708,971	3,250,683,614	1,191,570,546
加：營業外收入	161,731,684	55,681,026	7,233,193	12,954,837
減：營業外支出	19,491,855	38,461,539	6,047,985	6,006,310
三、利潤總額	6,364,629,573	3,671,928,458	3,251,868,822	1,198,519,073
減：所得稅費用	1,506,525,051	891,701,098	433,908,110	144,537,937
四、淨利潤	4,858,104,522	2,780,227,360	2,817,960,712	1,053,981,136

截止6月30日止六個月期間

	2019	2018	2019	2018
	合併	合併 (經重述)	公司	公司
(一)按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	4,858,104,522	2,780,227,360	2,817,960,712	1,053,981,136
(二)按所有權歸屬分類				
歸屬於本公司股東淨利潤	3,819,998,892	2,132,810,962	2,817,960,712	1,053,981,136
少數股東損益	1,038,105,630	647,416,398	-	-
<b>五、每股收益</b>				
基本每股收益	0.23	0.13	—	—
稀釋每股收益	0.23	0.13	—	—
<b>六、其他綜合收益/(虧損)的稅後淨額</b>	<b>759,332,241</b>	(181,889,445)	<b>659,854,034</b>	(182,319,244)
歸屬於本公司股東的其他綜合收 益/(虧損)的稅後淨額	<b>997,887,742</b>	(162,214,253)	<b>659,854,034</b>	(182,319,244)
(一)不能重分類進損益的其他綜 合收益/(虧損)				
1. 其他權益工具投資公允 價值變動	123,781,663	(521,643)	123,403,395	-
2. 權益法下不能轉損益的 其他綜合收益/(虧損)	535,607,504	(46,047,205)	535,607,504	(46,047,205)

截止6月30日止六個月期間

	2019	2018	2019	2018
	合併	合併 (經重述)	公司	公司
(二)將重分類進損益的其他綜合 收益/(虧損)				
1. 權益法下可轉損益的其 他綜合收益/(虧損)	229,587	(147,194,401)	229,587	(147,194,401)
2. 現金流量套期儲備	321,345,046	225,362,450	613,548	10,922,362
3. 外幣報表折算差額	16,923,942	(193,813,454)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜 合虧損稅後淨額	(238,555,501)	(19,675,192)	-	-
<b>七、綜合收益總額</b>	<b>5,617,436,763</b>	<b>2,598,337,915</b>	<b>3,477,814,746</b>	<b>871,661,892</b>
歸屬於本公司股東的綜合 收益總額	4,817,886,634	1,970,596,709	3,477,814,746	871,661,892
歸屬於少數股東的綜合收益總額	799,550,129	627,741,206	-	-

#### 4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則淨利潤調節表

本集團根據企業會計準則(「中國會計準則」)編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則調整對本集團可歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤和淨資產的主要影響匯總如下：

	歸屬於本公司權益持有者的 合併淨利潤	
	截至6月30日止六個月期間	
	2019年	2018年
	(人民幣千元)	(人民幣千元)
按中國會計準則編製的歸屬		
於本公司股東的合併淨利潤	3,819,999	2,132,811
國際財務報告準則調整的影響：		
同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊及攤銷		
差異(A)	(627,516)	(653,324)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(B)	(13,508)	(13,508)
其他	17,810	5,309
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(C)	160,009	143,268
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	84,771	116,816
國際財務報告準則下歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	<u>3,441,565</u>	<u>1,731,372</u>

## **(A) 同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊及攤銷差異**

華能集團公司是華能開發公司的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團公司及華能開發公司進行了一系列的收購，由於被收購的公司和電廠在被本集團收購前後與本公司均處在華能集團公司的同一控制之下，因而該收購交易被認為是同一控制下的企業合併。

根據中國會計準則，同一控制下企業合併中，合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，應當調整合併方權益科目。合併報表中所列示的經營成果均假設現有的結構及經營從所列示的第一個年度開始一直持續存在，並且將其財務數據予以合併。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。購買日後出現的或有對價調整也作為權益事項進行會計處理。

2007年1月1日之前發生的企業合併，根據原會計準則和制度（「原中國會計準則」），收購權益比例小於100%時被收購方的各項資產、負債應當按其賬面價值計量。收購對價超過收購淨資產賬面價值部分確認為股權投資差額，按直線法在不超過10年內攤銷。收購全部權益時，全部資產和負債按照近似購買法的方法進行會計處理，由此產生的商譽在估計的使用年限內按直線法攤銷。2007年1月1日，根據中國企業會計準則，同一控制下企業合併產生的股權投資差額及商譽攤餘金額予以沖銷並調整留存收益。

在國際財務報告準則下，本集團選擇採用購買法記錄同一控制下企業合併。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本集團的經營成果。對於非權益類的或有對價，若其公允價值變動不屬於計量期間的調整，在每個報告日以其公允價值進行計量，並在損益中確認公允價值變動。

如上所述，同一控制下企業合併在中國企業會計準則和國際財務報告準則下的會計處理差異會影響到收購當期的權益和利潤，同時會由於收購取得資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊和攤銷金額，當相關投資處置時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

**(B) 以前年度借款費用資本化折舊的影響**

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則，本集團除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本集團採用未來適用法執行中國企業會計準則第17號－借款費用，本期調整金額為2007年1月1日前國際財務報告準則下已計入相關資產價值的資本化利息當期的折舊。

**(C) 準則間差異的遞延稅項影響**

此金額為上述準則差異的相關遞延稅項影響。