

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)

## 二零一八年中期業績公告

合併營業收入	:	人民幣824.05億元
歸屬於本公司權益持有者的淨利潤	:	人民幣17.31億元
每股收益	:	人民幣0.11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二零一八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。截至二零一八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824.05億元，比上年同期上升15.36%；歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣17.31億元，比上年同期上升609.74%；每股收益為人民幣0.11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

二零一八年上半年，公司主動應對電力、燃料和資金市場的嚴峻挑戰，在安全、清潔生產保持平穩的同時，全力抓好瘦身健體和提質增效工作，電源結構不斷優化，市場競爭能力和燃料保供控價能力不斷增強，較好地完成既定的目標任務。

### 1、電力生產

今年上半年，公司境內各運行電廠累計完成發電量2,081.67億千瓦時，同比上升11.51%；完成售電量1,963.87億千瓦時，同比上升11.51%；利用小時為2,051小時，同比上升150小時。

公司電量上升的主要原因是：1、宏觀經濟增長好於預期；2、居民用電、第三產業及非高耗能製造業用電增速大幅增長；3、上半年全國水電發電量增長率較低，遠低於全社會用電量和全國發電量增長率，公司火電機組比重較高，抓住機遇搶發電量。

此外，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20.8%，比去年同期下降了0.7個百分點。

## 2、 成本控制

二零一八年上半年以來，煤炭市場延續去年四季度的高位水平震盪運行。國家相關部門高度關注市場運行態勢，採取一系列措施保障煤炭供應，穩定市場煤價，公司充分分析市場，鞏固並深化與大型煤炭企業的合作，嚴格執行電煤中長期合同，確保足額兌現；嚴格落實市場煤的限價、招標採購，同時做優進口煤，全力控制燃料成本。

## 3、 節能環保

公司供電煤耗、廠用電率等經濟技術指標保持行業領先水平。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。

## 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124.6兆瓦，包括華能黑龍江雙榆光伏所屬項目合計46.6兆瓦、華能江蘇淮陰電廠光伏30兆瓦、華能江蘇太倉灰場光伏二期10兆瓦、華能海南澄邁光伏8兆瓦、吉林鎮賚風電場光伏20兆瓦、山西榆社光伏10兆瓦。截至二零一八年六月三十日，公司可控發電裝機容量為104,425兆瓦，權益發電裝機容量為91,894兆瓦，清潔能源（燃機、水電、風電、光伏、生物質發電）比例達到15.58%。

## 下半年業務展望

上半年，面對國際不確定因素明顯增多、競爭加劇的外部環境，中國經濟運行實現了持續向好的態勢，但未來發展面臨的不確定因素仍然較多。下半年，公司將繼續做好應對各種挑戰的準備，堅持穩中求進工作總基調，以推進供給側結構性改革為主線，更加注重激勵創新、優化環境、提高質量效益，努力完成全年發展目標。

**電力市場方面**，中國電力市場化改革穩步推進，下半年經濟增長和電力需求繼續平穩增長，新增發電裝機仍保持較大規模，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和協調，積極參與電改，判研市場形勢，抓住市場機遇，保持並擴大公司市場份額。

**煤炭市場方面**，下半年，在國家發改委保障煤炭穩定供應、促進煤價合理回歸等多項政策引導下，市場供需有望達到基本平衡，煤價大幅上漲、下跌的可能性都不大，煤炭價格將趨於理性。公司將繼續加強市場分析和政策解讀，加大新資源的開發力度，爭取鐵路運力支持，堅持做好長協合同的足額兌現和現貨競價採購工作，做優進口煤，嚴格控制燃料成本。

**資金市場方面**，最近國務院常務會議明確，中國人民銀行穩健的貨幣政策要鬆緊適度，保持適度的社會融資規模和流動性合理充裕。預計下半年央行將根據形勢變化相機預調微調，定向調控，保證貨幣信貸和社會融資規模平穩適度。公司將密切關注貨幣政策和資金市場變化，確保公司資金安全。

下半年，公司將繼續在創新發展、安全生產、提質增效、深化改革等方面狠下功夫，認真研判市場，採取有效措施防範經營風險，鞏固產銷兩旺的經營形勢，不斷提升經營業績，努力為國家、社會、股東創造更多價值。

## 管理層討論與分析(國際財務報告準則數據)

### 一、經營業績比較分析

#### 概要

根據公司的初步統計，二零一八年第二季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成發電量1,038.56億千瓦時，同比增長14.52%；完成售電量980.75億千瓦時，同比增長14.54%；二零一八年上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成發電量2,081.67億千瓦時，同比增長11.51%；完成售電量1,963.87億千瓦時，同比增長11.51%；二零一八年上半年公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為418.57元/兆瓦時(含稅)，同比增長2.72%。

公司電量增長的主要原因：1、宏觀經濟增長好於預期；2、居民用電、第三產業及非高耗能製造業用電增速大幅增長；3、上半年全國水電發電量增長率較低，遠低於全社會用電量和全國發電量增長率，公司火電機組比重較高，抓住機遇搶發電量。

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		2018年		售電量		2018年	
	2018年 4-6月	同比	1-6月	同比	2018年 4-6月	同比	1-6月	同比
黑龍江省	36.30	14.06%	69.30	8.01%	34.17	14.55%	65.03	8.12%
煤機	33.43	16.61%	63.87	6.79%	31.30	17.06%	59.69	6.81%
風電	2.75	-13.07%	5.28	21.05%	2.74	-11.22%	5.18	21.52%
光伏	0.127	—	0.160	—	0.080	—	0.112	—
吉林省	27.78	40.13%	50.89	27.77%	26.43	40.81%	48.22	28.52%
煤機	23.89	47.49%	44.03	28.89%	22.68	48.37%	41.61	29.57%

地區	發電量				售電量			
	2018年		2018年		2018年		2018年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
風電	2.85	0.68%	5.19	21.92%	2.78	1.48%	5.06	23.28%
水電	0.39	3.06%	0.43	-4.59%	0.39	2.71%	0.42	-4.83%
光伏	0.064	2,259.26%	0.122	4,391.16%	0.063	2,284.19%	0.121	4,465.92%
生物發電	0.58	41.91%	1.12	16.68%	0.52	42.85%	1.01	17.97%
遼寧省	47.28	40.66%	93.20	8.74%	44.29	41.30%	86.54	8.00%
煤機	45.50	40.54%	90.05	7.57%	42.53	41.19%	83.41	6.74%
風電	1.19	16.83%	2.10	23.84%	1.18	16.91%	2.09	23.99%
水電	0.15	19.93%	0.23	64.36%	0.15	19.86%	0.22	63.74%
光伏	0.439	367.82%	0.826	382.25%	0.434	379.26%	0.817	394.30%
內蒙古	0.65	2.11%	1.28	14.20%	0.64	2.39%	1.26	14.12%
風電	0.65	2.11%	1.28	14.20%	0.64	2.39%	1.26	14.12%
河北省	36.11	-7.42%	64.39	-4.85%	33.88	-7.76%	60.50	-4.92%
煤機	35.34	-7.69%	62.64	-5.66%	33.14	-8.06%	58.81	-6.01%
風電	0.61	0.35%	1.44	35.66%	0.59	1.04%	1.40	61.16%
光伏	0.157	44.09%	0.305	46.31%	0.151	46.81%	0.293	49.62%
甘肅省	26.54	37.69%	65.03	27.26%	25.18	38.56%	61.78	27.56%
煤機	21.63	42.28%	55.23	25.61%	20.44	43.15%	52.31	25.82%
風電	4.91	20.57%	9.80	37.44%	4.75	21.72%	9.47	38.09%
寧夏	0.069	1,495.35%	0.108	2,419.15%	0.066	1,512.89%	0.104	2,439.24%
光伏	0.069	1,495.35%	0.108	2,419.15%	0.066	1,512.89%	0.104	2,439.24%
北京市	17.55	83.22%	39.58	18.26%	17.02	82.07%	37.75	19.86%
煤機	0.00	—	4.36	-59.88%	0.00	—	3.81	-59.63%
燃機	17.55	83.22%	35.22	55.79%	17.02	82.07%	33.93	53.93%
天津市	15.68	6.16%	35.95	10.81%	14.74	5.40%	33.68	10.44%
煤機	13.11	23.69%	28.78	6.97%	12.24	23.41%	26.72	6.51%
燃機	2.56	-38.59%	7.16	29.14%	2.49	-38.71%	6.94	28.34%
光伏	0.009	800%	0.016	11,187.59%	0.009	—	0.016	—
山西省	22.47	-20.96%	47.93	-11.37%	20.81	-22.00%	44.83	-12.03%
煤機	22.27	5.30%	35.96	4.41%	20.61	5.20%	33.18	4.19%
燃機	0.01	-99.90%	11.61	-40.89%	0.01	-99.91%	11.28	-41.00%

地區	發電量				售電量			
	2018年 4-6月	同比	2018年 1-6月	同比	2018年 4-6月	同比	2018年 1-6月	同比
光伏	0.189	5,300%	0.368	10,315.31%	0.191	—	0.370	—
山東省	217.24	2.42%	428.66	2.42%	203.80	2.27%	401.13	2.28%
煤機	213.99	1.70%	422.58	1.73%	200.62	1.52%	395.39	1.60%
風電	2.07	55.24%	4.16	61.62%	2.01	52.20%	3.83	53.15%
光伏	1.184	222.78%	1.923	251.39%	1.174	249.04%	1.909	277.56%
河南省	67.63	38.31%	126.93	16.74%	63.80	38.21%	119.63	16.63%
煤機	63.21	44.46%	121.38	23.06%	59.47	44.60%	114.18	23.19%
燃機	4.13	-16.28%	4.95	-48.91%	4.05	-16.18%	4.85	-48.85%
風電	0.21	12.28%	0.46	21.35%	0.21	12.28%	0.46	21.49%
光伏	0.072	402.1%	0.132	823.41%	0.071	400.54%	0.130	820.58%
江蘇省	98.23	-14.58%	205.26	-4.02%	93.17	-14.69%	194.74	-4.03%
煤機	77.03	-24.43%	166.78	-11.95%	72.41	-24.89%	157.05	-12.35%
燃機	17.12	55.94%	29.57	46.93%	16.79	55.97%	29.02	46.97%
風電	3.88	96.83%	8.55	104.19%	3.78	96.62%	8.34	115.06%
光伏	0.207	72.5%	0.347	189.32%	0.191	62.67%	0.329	180.86%
上海市	44.88	24.53%	100.01	14.09%	42.46	24.50%	94.72	13.95%
煤機	40.24	26.42%	92.04	17.44%	37.91	26.42%	86.93	17.39%
燃機	4.65	10.29%	7.97	-14.16%	4.55	10.52%	7.80	-14.12%
重慶市	16.83	8.27%	45.17	7.28%	15.40	7.57%	41.73	6.67%
煤機	15.47	14.34%	41.27	18.54%	14.08	13.88%	37.93	18.45%
燃機	1.36	-32.55%	3.90	-46.53%	1.32	-32.41%	3.80	-46.51%
浙江省	82.57	14.93%	147.98	10.08%	79.45	15.08%	142.31	10.19%
煤機	80.20	14.02%	144.39	9.35%	77.12	14.14%	138.78	9.43%
燃機	2.19	58.90%	3.30	52.51%	2.15	59.47%	3.24	53.10%
光伏	0.187	40.49%	0.293	29.05%	0.186	47.32%	0.292	33.50%
湖北省	35.45	42.29%	80.64	23.46%	33.05	42.47%	75.34	23.29%
煤機	33.29	44.91%	77.15	23.80%	31.11	46.07%	72.21	24.10%
風電	1.03	29.89%	1.92	31.57%	0.83	6.25%	1.59	11.24%
水電	1.07	-7.24%	1.46	-4.96%	1.04	-6.83%	1.42	-4.31%
光伏	0.066	65,900%	0.111	110,400%	0.065	—	0.110	—

地區	發電量				售電量			
	2018年 4-6月	同比	2018年 1-6月	同比	2018年 4-6月	同比	2018年 1-6月	同比
湖南省	23.28	71.45%	55.26	41.41%	21.85	72.92%	51.91	42.05%
煤機	20.61	86.75%	50.38	47.37%	19.22	89.75%	47.09	48.49%
風電	1.60	17.62%	3.26	12.64%	1.59	17.49%	3.22	12.60%
水電	0.96	-17.26%	1.46	-26.38%	0.94	-17.32%	1.43	-26.44%
光伏	0.102	608.33%	0.161	1,014.96%	0.100	594.30%	0.157	994.51%
江西省	48.30	8.36%	100.43	11.74%	46.15	8.55%	96.09	11.86%
煤機	47.37	7.31%	98.56	10.83%	45.24	7.29%	94.24	10.83%
風電	0.93	115.45%	1.87	95.93%	0.91	163.61%	1.85	113.86%
安徽省	13.58	1.12%	28.06	-1.39%	12.96	1.13%	26.77	-1.76%
煤機	12.49	-2.80%	26.20	-4.27%	11.88	-2.96%	24.97	-4.56%
風電	0.73	188.72%	1.38	134.22%	0.73	189.11%	1.31	125.15%
水電	0.35	9.77%	0.48	-3.43%	0.35	9.90%	0.48	-3.42%
福建省	30.49	39.70%	59.63	48.16%	28.80	40.11%	56.34	48.52%
煤機	30.45	39.55%	59.57	48.01%	28.76	39.93%	56.28	48.36%
光伏	0.037	1,581.82%	0.062	2,790.47%	0.037	—	0.062	—
廣東省	76.83	46.87%	140.83	52.50%	73.61	47.36%	134.98	52.75%
煤機	76.77	46.91%	140.72	52.55%	73.55	47.39%	134.87	52.80%
光伏	0.058	11.42%	0.109	8.87%	0.058	11.50%	0.109	8.97%
廣西	1.32	—	1.69	—	1.27	—	1.62	—
燃機	1.32	—	1.69	—	1.27	—	1.62	—
雲南省	16.01	77.77%	25.73	36.80%	14.78	77.48%	23.76	36.32%
煤機	14.61	82.53%	22.64	38.84%	13.43	82.41%	20.75	38.31%
風電	1.39	39.55%	3.09	23.50%	1.35	39.94%	3.01	24.01%
貴州省	0.52	268.42%	1.11	226.39%	0.51	270.26%	1.09	227.83%
風電	0.52	268.42%	1.11	226.39%	0.51	270.26%	1.09	227.83%



地區	發電量				售電量			
	2018年		2018年		2018年		2018年	
	4-6月	同比	1-6月	同比	4-6月	同比	1-6月	同比
海南省	34.96	13.74%	66.61	16.02%	32.46	13.84%	62.02	16.24%
煤機	34.23	14.73%	65.07	16.39%	31.75	14.90%	60.50	16.64%
燃機	0.08	317.96%	0.23	195.57%	0.07	316.26%	0.22	195.43%
風電	0.17	-15.62%	0.46	-11.79%	0.16	-15.68%	0.45	-11.69%
水電	0.37	-41.55%	0.62	-22.42%	0.36	-41.69%	0.62	-22.48%
光伏	0.118	116.07%	0.226	124.20%	0.117	117.19%	0.224	125.27%
合計	<b>1,038.56</b>	<b>14.52%</b>	<b>2,081.67</b>	<b>11.51%</b>	<b>980.75</b>	<b>14.54%</b>	<b>1,963.87</b>	<b>11.51%</b>

二零一八年第二季度，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21.1%，比去年同期(21.8%)下降了0.7個百分點。上半年累計發電量市場佔有率為20.8%，比去年同期下降了0.7個百分點。

二零一八年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣17.31億元，比上年同期的人民幣2.44億元上升609.74%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣18.94億元，較上年同期上升287.39%，主要原因為電量電價上升。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣1.63億元，較上年同期減少虧損人民幣0.82億元。

## 1. 營業收入及税金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一八年上半年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣824.05億元，較上年同期的人民幣714.34億元增長了15.36%。境內營業收入同比增加人民幣104.61億元，其中新投機組營業收入為14.95億元。新加坡業務營業收入同比增加人民幣5.10億元。

税金及附加主要包括增值稅附加稅、房產稅、土地使用稅、印花稅、環境保護稅等稅費。二零一八年上半年税金及附加為人民幣8.76億元，比上年同期的人民幣6.49億元增加了人民幣2.27億元。

## 2. 營業成本及費用

二零一八年上半年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣738.18億元，較上年同期增長12.32%。境內營業成本同比增加人民幣77.26億元，較上年同期增長12.72%，主要因為燃料價格上漲和發電量增加的綜合影響，其中新投機組營業成本為人民幣10.64億元。新加坡業務營業成本同比增加人民幣3.74億元，較上年同期增長7.48%。

### 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，二零一八年上半年共計發生人民幣516.00億元，較上年同期增長17.27%。境內燃料成本同比增加人民幣75.91億元，主要因為燃料價格上漲和發電量增加的綜合影響。其中新投機組燃料成本為人民幣7.27億元。新加坡業務燃料成本同比增加人民幣0.07億元。

### 2.2 折舊

本公司及其子公司二零一八年上半年折舊費用共計人民幣101.23億元，較上年同期減少人民幣0.24億元。境內折舊費用同比增加人民幣0.53億元，其中新投機組折舊費用為人民幣2.20億元。新加坡業務折舊費用同比減少人民幣0.77億元。

### 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。本公司及其子公司二零一八年上半年人工成本共計人民幣45.00億元，較上年同期的人民幣43.14億元增加了人民幣1.86億元，主要因為公司規模擴大。境內人工成本同比增加人民幣1.95億元，其中新投機組人工成本為人民幣0.43億元。新加坡業務人工成本同比減少人民幣0.10億元。

## **2.4 維修費用**

本公司及其子公司二零一八年上半年維修費用共計人民幣17.21億元，比上年同期的人民幣17.15億元增加了人民幣0.06億元，境內維修費用同比增加人民幣0.04億元，新加坡業務維修費用同比增加人民幣0.02億元。

## **2.5 其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)**

本公司及其子公司二零一八年上半年其他費用(含電力採購成本及支付華能開發輸變電費用)共計人民幣58.73億元，較上年同期的人民幣55.41億元增加了人民幣3.33億元。境內其他費用同比減少人民幣1.19億元，其中新投機組其他費用為人民幣0.38億元。新加坡業務其他費用同比增加人民幣4.52億元。

## **3. 財務費用淨額**

本公司及其子公司二零一八年上半年合併財務費用淨額為人民幣52.07億元，比上年同期的人民幣46.12億元增加了人民幣5.95億元，主要原因為債務規模以及利率增加。境內財務費用同比增加人民幣5.43億元，其中新投機組財務費用為人民幣1.72億元。新加坡業務財務費用增加人民幣0.52億元。

## **4. 聯營／合營公司投資收益**

二零一八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3.85億元，比上年同期的人民幣1.56億元增加了2.29億元，主要原因是聯營／合營公司的淨利潤增加。

## **5. 所得稅費用**

二零一八年上半年本公司及其子公司合併所得稅費用為人民幣7.45億元，比上年同期的人民幣4.79億元增加了人民幣2.66億元。其中境內所得稅費用同比增加2.45億元，主要原因為本期境內盈利水平上升。新加坡業務所得稅費用同比增加0.21億元。

## 6. 歸屬於本公司權益持有者的淨利潤

二零一八年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣17.31億元，比上年同期的人民幣2.44億元增加了人民幣14.87億元。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣18.94億元，同比上升287.32%，主要原因為電量電價上升。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣1.63億元，同比虧損減少人民幣0.82億元。

## 7. 財務狀況比較

於二零一八年六月三十日，本公司及其子公司資產總額達到人民幣3,987.86億元，比二零一七年末的人民幣3,965.90億元增長了0.55%。其中，於二零一八年六月三十日，新加坡業務資產總額為人民幣274.19億元，比二零一七年末的人民幣279.61億元減少了1.94%。

## 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	
	2018年 6月30日	2017年 12月31日
負債與所有者權益比率	<b>3.30</b>	3.30
流動比率	<b>0.40</b>	0.31
速動比率	<b>0.33</b>	0.26

項目	2018年1-6月	2017年1-6月
已獲利息倍數	<b>1.52</b>	1.11

負債與所有者權益比率與年初持平。流動比率和速動比率較年初有所上升，主要原因是公司本年貨幣資金增加使得流動資產增加，同時短期借款減少使得流動負債減少所致。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。

於二零一八年六月三十日，本公司及其子公司淨流動負債為人民幣850.91億元。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	2018年1-6月 人民幣億元	2017年1-6月 人民幣億元	變動率 %
經營活動產生的現金淨額	<b>151.16</b>	143.02	5.69%
投資活動使用的現金淨額	<b>(61.04)</b>	(202.69)	(69.89%)
融資活動(使用)/產生的 現金淨額	<b>(20.95)</b>	102.69	(120.40%)
匯率變動對現金的影響	<b>(0.10)</b>	0.22	(145.45%)
現金及現金等價物的淨增加額	<b>69.07</b>	43.24	59.74%
期初現金及現金等價物的餘額	<b>92.82</b>	78.11	18.83%
期末現金及現金等價物餘額	<b>161.89</b>	121.35	33.41%

二零一八年上半年公司經營淨現金流入為人民幣151.16億元，同比增長5.69%，主要由於電費收入增加。

投資活動淨現金流出為人民幣61.04億元，同比流出減少69.89%，主要由於上年同期支付收購款。

公司上半年主要的融資活動是債務融資。二零一八年上半年，公司新增借款人民幣620.76億元，發行超短期融資債券人民幣265.00億元及長期債券45.00億元，償還借款人民幣676.09億元，償還到期的超短期融資券人民幣170.00億元及長期債券40.00億元。

於二零一八年六月三十日，本公司及其子公司現金及現金等價物餘額中包括人民幣149.22億元，新加坡元折合人民幣7.23億元，美元折合人民幣5.45億元，日元折合人民幣6.94萬元。

## 2. 資本支出和資金來源

### 2.1 基建及更新改造資本支出

二零一八年上半年公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣68.80億元。其中，烟台八角5.71億元，羅源發電4.23億元，鹽城大豐新能源2.87億元，東莞燃機2.34億元，懷寧風電2.31億元，江西清潔能源1.79億元，羅源港務1.69億元，海南發電1.55億元，北京熱電1.38億元，如東八仙角海上風電1.32億元，儀征風電1.22億元，雙榆太陽能0.98億元，康保風電0.95億元，珞璜發電0.91億元，滇東能源0.84億元，淮陰電廠0.84億元，建昌光伏0.79億元，灌雲熱電0.77億元，富源風電0.76億元，大連熱電0.71億元，安陽能源0.71億元，蘇州熱電0.67億元，岳陽電廠0.65億元，鍾祥風電0.64億元，威海電廠0.62億元。其他單位的基建及更新改造支出為31.55億元。

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。二零一八年六月三十日，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2,411.88億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一八年二月二十四日、三月二日、三月二十一日、三月二十三日、五月二日、五月二日、五月十八日、五月三十日和六月一日發行了九期無抵押超短期債券40、20、20、40、25、40、20、20、40億元，票面利率依次分別為4.35%、4.35%、4.40%、4.45%、4.25%、4.08%、3.98%、3.80%和4.05%。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、90天、150天、180天、180天、150天、180天、90天、和180天。

二零一八年六月三十日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣595.26億元(二零一七年末：人民幣802.51億元)，其中銀行借款的年利率為3.92%至5.30%(二零一七年末：3.74%至5.50%)。

公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣206.32億元(二零一七年末：人民幣110.68億元)。

二零一八年六月三十日，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1,402.19億元(二零一七年末：人民幣1,251.29億元)，其中人民幣借款為人民幣1,257.22億元(二零一七年末：人民幣1,100.73億元)、美元借款約為3.16億美元(二零一七年末：3.48億美元)、歐元借款約為0.26億歐元(二零一七年末：0.30億歐元)，新元借款為24.96億新元(二零一七年末：25.39億新元)，日元借款為25.37億日元(二零一七年末：25.93億日元)。其中，美元借款和新元借款均為浮動利率借款，其他外幣借款均為固定利率借款。截至二零一八年六月三十日，長期銀行借款年利率為0.75%至6.03%(二零一七年末：0.75%至6.03%)。

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，於二零一八年五月三日，經本公司二零一七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15.20億元，於二零一八年六月三十日，公司已支付人民幣10.86億元股息，剩餘約人民幣4.34億元股息尚未支付。

## 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23.9億元，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，上述投資二零一八年上半年合計為本公司增加權益利潤人民幣0.65億元，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二零一八年上半年權益利潤為人民幣0.67億元，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

於二零一八年六月三十日，本公司及其子公司共有員工53,203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

二零一八年六月三十日，公司對全資子公司大士發電(私人)有限公司擔保餘額約人民幣120.72億元。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人民幣5.00億元，對其子公司大慶綠源風力發電有限公司擔保餘額為約人民幣11.22億元，對其子公司華能同江風力發電有限公司擔保餘額為人民幣5.21億元，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人民幣2.18億元；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人民幣0.60億元。

截至二零一八年六月三十日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零一八年六月三十日，銀行借款人民幣0.38億元(2017年末：人民幣0.24億元)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、二零一八年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣39.52億元(2017年末：人民幣46.05億元)長期借款系由賬面價值為人民幣45.27億元(2017年末：人民幣51.66億元)的物業、廠房及設備作為抵押。
- 3、二零一八年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣87.67億元(2017年末：人民幣105.59億元)長期借款系由電費收費權作為質押。

二零一八年六月三十日，受到限制的銀行存款為人民幣0.75億元(2017年末：人民幣0.82億元)。

二零一八年六月三十日，融資租賃租入的物業、廠房及設備賬面價值為人民幣15.73億元(2017年末：人民幣25.65億元)。

二零一八年六月三十日，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18.87億元(2017年末：人民幣16.77億元)。

二零一八年六月三十日，公司無重大或有負債。

## 六、風險因素

二零一八年下半年，中國人民銀行穩健的貨幣政策要鬆緊適度，保持適度的社會融資規模和流動性合理充裕。公司計息債務以人民幣債務為主，人民幣貸款利率的變化將直接影響公司的債務成本。公司將密切關注市場變化，合理安排融資，並積極探索新的融資方式，在保證資金需求的前提下，努力控制融資成本。公司非人民幣債務主要以浮動利率計息，公司已對其中近半數的浮動利率計息債務採取了利率套保措施，因此，非人民幣借款利率波動不會對公司產生重大不利影響。

公司持有部分美元和歐元債務，匯率波動會使公司外幣貸款產生匯兌收益或者損失。目前，公司計息債務中外幣債務佔比不足6%，且主要是美元貸款，考慮到外幣債務佔公司債務總量較小，預計近期匯率波動不會對公司產生重大不利影響。

### 股本結構

截至二零一八年六月三十日，本公司已發行總股本為15,200,383,440股，其中內資股為10,500,000,000股，佔已發行總股本的69.08%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的30.92%。就外資股而言，中國華能集團有限公司（「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3.11%。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33.33%，華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的10.23%，通過其控股子公司中國華能財務有限公司持有74,139,853股，佔本公司已發行總股本的0.49%，其它內資股股東合計共持有3,804,073,480股，佔已發行總股本的25.03%。

### 購買、出售或贖回股份

本公司及其子公司於二零一八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

下表所列為截止二零一八年六月三十日，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	33.33%
香港中央結算(代理人)有限公司*	4,019,698,699	26.44%
中國華能集團有限公司	1,555,124,549	10.23%
河北建設投資集團有限責任公司	527,548,946	3.47%
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.11%
江蘇省投資管理有限責任公司	416,500,000	2.74%
中國證券金融股份有限公司	413,567,472	2.72%
福建省投資開發集團有限責任公司	372,818,249	2.45%
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	362,200,722	2.38%
大連市建設投資集團有限公司	301,500,000	1.98%

\* 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，其均確認在二零一八年上半年度內一直遵守有關守則。

於二零一八年六月三十日，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，二零一八年中中期不派發股息。

## 重大事項披露

- 1、公司於二零一八年七月三十一日召開第九屆董事會第十四次會議，審議通過了《關於聘任公司總經理的議案》，同意批准趙克宇先生擔任公司總經理。
- 2、因工作需要，公司董事、總經理劉國躍先生於二零一八年五月十六日向公司董事會提交了書面辭職報告，辭去公司董事、總經理職務，同時辭去其兼任的董事會戰略委員會主任委員、薪酬與考核委員會委員職務。在公司聘任新任總經理及戰略委員會主任委員前，由公司董事長曹培璽先生代行總經理及戰略委員會主任委員等職責。
- 3、因工作需要，公司董事、副總經理范夏夏先生於二零一八年二月二十八日向公司董事會提交了書面辭職報告，辭去公司董事、副總經理職務，同時辭去其兼任的董事會戰略委員會委員、提名委員會委員職務。

## 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，惟守則條文第A.2.1條除外：

守則條文第A.2.1條規定，主席與行政總裁(總經理)的角色應有區分，且不應由一人同時兼任。儘管本公司董事長兼執行董事曹培璽先生自2018年5月16日起兼任總經理職務，惟董事會定期舉行會議討論有關公司業務營運的事項，故董事會認為有關安排將不會損害董事會與執行管理層之間之權責平衡，公司的規劃、策略的執行及決策的效率大致上將不會受到影響。

## **(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。

為更好地適應市場與監管的變化，公司對《公司章程》進行了修訂，明確了黨組織在公司中發揮領導核心和政治核心作用。

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

二零一八年，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23個業務流程和組織結構、人力資源管理、反舞弊、風險管理等19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16類業務的48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6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。我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，曹培璽先生出任董事長；公司執行董事為曹培璽先生；非執行董事為：黃堅先生、王永祥先生、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6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>				
曹培璽	6	5	1	83.33% (委託出席率 16.67%)
<b>非執行董事</b>				
黃堅	6	6	0	100%
王永祥	6	6	0	100%
米大斌	6	5	1	83.33% (委託出席率 16.67%)
郭洪波	6	5	1	83.33% (委託出席率 16.67%)
程衡	6	6	0	100%
林崇	6	6	0	100%
<b>獨立非執行董事</b>				
岳衡	6	5	1	83.33% (委託出席率 16.67%)
徐孟洲	6	6	0	100%
劉吉臻	6	4	2	66.66% (委託出席率 33.34%)
徐海鋒	6	6	0	100%
張先治	6	5	1	83.33% (委託出席率 16.67%)
<b>離任董事</b>				
劉國躍	4	4	0	100%
范夏夏	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14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二零一七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、總經理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。

董事長聯合副董事長在董事會閉會期間代行董事會部分職責。內容包括：(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。

出席公司二零一八年第一次臨時股東大會的董事有：劉國躍董事(戰略委員會主任委員)、王永祥董事、徐孟洲獨立董事、徐海鋒獨立董事、張先治獨立董事(薪酬與考核委員會主任委員)；出席公司二零一七年年股東大會的董事有：劉國躍董事(戰略委員會主任委員)、米大斌董事、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。報告期內董事會董事長由曹培璽先生出任，劉國躍先生因工作原因辭去公司的總經理職務，在公司聘任新任總經理前，由公司董事長曹培璽先生代行總經理職責。於二零一八年七月三十一日，公司董事會已決議委任趙克宇先生為總經理。

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。二零一八年三月十二日召開二零一八年第一次會議，聽取了關於公司工資總額情況的匯報，同意公司關於二零一八年工資總額情況的安排；二零一八年六月二十八日召開二零一八年第二次會議，對關於調整公司獨立董事津貼的議案進行了審閱，一致通過了《關於調整公司獨立董事津貼的議案》，並同意報董事會審議。二零一八年下半年，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 考核委員會二零一八年 第一次會議	2018年 3月12日	張先治、劉國躍、 郭洪波、程衡、 岳衡、劉吉臻、 徐海鋒	-
第九屆董事會薪酬與 考核委員會二零一八年 第二次會議	2018年 6月28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。

董事會提名委員會按照公司《提名委員會工作細則》規範運作。於二零一八年三月二十九日召開二零一八年第一次會議，審議通過了《關於聘任公司副總經理的議案》，最終形成了《關於公司副總經理候選人任職資格的審查報告》，並同意將報告提交公司董事會審閱，為董事會決策提供依據和建議。二零一八年下半年，提名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提名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>
第九屆董事會提名委員會 二零一八年第一次會議	2018年 3月29日	劉吉臻、米大斌、 林崇、岳衡、 徐孟洲、張先治	-

## (h) 核數師的委任

經公司二零一七年度週年股東大會同意，公司聘任畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）為公司二零一八年度國內核數師和美國20F年報核數師；聘任畢馬威會計師事務所為公司二零一八年度香港核數師。

## (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，審計委員會共召開三次會議，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 二零一八年第一次會議	2018年 2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 二零一八年第二次會議	2018年 3月12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 二零一八年第三次會議	2018年 4月23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。

## (I) 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。

二零一八年四月二十五日，戰略委員會審議通過了《華能國際電力股份有限公司二零一八年企業全面風險報告》，並將企業全面風險報告在二零一八年七月三十一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 二零一八年第一次會議	2018年 4月25日	劉國躍、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四十六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

二零一八年的中期業績已經公司的審計委員會審閱。

## 訴訟

於二零一八年六月三十日，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。關於二零一八年中中期業績報告，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  
曹培璽  
董事長

於本公告日期，本公司董事為：

曹培璽(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

二零一八年八月一日

# 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)

2018年6月30日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2018年 6月30日	2017年 12月31日 (註)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		278,822,750	284,328,093
對聯營及合營公司的投資		19,694,225	19,517,623
投資性房地產		219,368	217,406
可供出售金融資產	2(b)	-	1,604,993
其他權益工具投資	2(b)	2,080,871	-
土地使用權		11,212,378	11,264,785
電力生產許可證		3,880,557	3,916,246
採礦權		1,646,271	1,646,271
遞延所得稅資產		2,008,369	2,300,091
衍生金融資產		92,933	75,328
商譽		15,387,868	15,484,120
其他非流動資產		7,554,585	7,696,845
<b>非流動資產合計</b>		<b>342,600,175</b>	<b>348,051,801</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		8,950,286	7,385,411
其他應收款項及資產		5,717,279	6,081,517
應收賬款	4	24,878,005	25,447,595
衍生金融資產		375,631	258,364
貨幣資金		16,264,513	9,364,823
<b>流動資產合計</b>		<b>56,185,714</b>	<b>48,537,710</b>
<b>資產合計</b>		<b>398,785,889</b>	<b>396,589,511</b>

	2018年 6月30日	2017年 12月31日
附註		(註)

## 權益和負債

### 本公司權益持有者權益

股本	15,200,383	15,200,383
可續期公司債券	4,999,950	5,068,550
資本公積	24,435,402	24,114,400
盈餘公積	8,140,030	8,140,030
外幣報表折算差額	(868,868)	(675,054)
留存收益	35,877,891	35,793,257
	<b>87,784,788</b>	87,641,566
<b>非控制股東權益</b>	<b>20,969,294</b>	19,973,038
<b>權益合計</b>	<b>108,754,082</b>	107,614,604

### 非流動負債

長期借款		118,558,847	107,030,958
長期債券	6	20,486,433	15,993,833
遞延所得稅負債		4,288,212	4,566,680
衍生金融負債		58,773	148,486
其他非流動負債		5,363,068	5,284,462
<b>非流動負債合計</b>		<b>148,755,333</b>	133,024,419

		2018年	2017年
	附註	6月30日	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	7	35,526,103	38,900,132
合同負債	2(c)	593,675	-
應付稅金		1,070,653	1,302,210
應付股利		1,948,404	1,735,426
衍生金融負債		15,194	62,178
應付短期債券	8	20,631,759	11,068,357
短期借款		59,525,772	80,251,348
一年內到期的長期借款		21,660,142	18,098,458
一年內到期的長期債券	6	-	3,997,033
一年內到期的其他非流動負債		304,772	535,346
<b>流動負債合計</b>		<b>141,276,474</b>	<b>155,950,488</b>
<b>負債合計</b>		<b>290,031,807</b>	<b>288,974,907</b>
<b>權益和負債合計</b>		<b>398,785,889</b>	<b>396,589,511</b>

註： 於2018年1月1日，本公司及其子公司首次適用國際財務報告準則第15號和第9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。



## 中期合併綜合收益表(未經審計)

截至2018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	
		2018年	2017年 (註i)
營業收入	3	<b>82,404,919</b>	71,433,689
税金及附加		<b>(876,085)</b>	(648,556)
<b>營業成本及費用</b>			
燃料		<b>(51,599,895)</b>	(44,001,200)
維修		<b>(1,721,161)</b>	(1,715,061)
折舊		<b>(10,123,301)</b>	(10,146,899)
人工成本		<b>(4,499,789)</b>	(4,314,259)
華能開發公司輸變電費用		<b>(48,360)</b>	(48,360)
電力採購成本		<b>(2,197,348)</b>	(1,807,341)
其他		<b>(3,627,746)</b>	(3,684,999)
營業成本及費用總額		<b>(73,817,600)</b>	(65,718,119)
營業利潤		<b>7,711,234</b>	5,067,014
利息收入		<b>107,974</b>	95,234
<b>財務費用，淨額</b>			
利息費用		<b>(5,138,907)</b>	(4,662,641)
匯兌損益及銀行手續費，淨額		<b>(68,294)</b>	50,667
財務費用，淨額合計		<b>(5,207,201)</b>	(4,611,974)
聯營公司及合營公司投資收益		<b>385,030</b>	156,070
金融資產／負債公允價值變動損失		<b>(1,488)</b>	(6,374)
其他投資收益		<b>11,010</b>	120,066
稅前利潤	10	<b>3,006,559</b>	820,036
所得稅費用	11	<b>(744,586)</b>	(478,875)
淨利潤		<b>2,261,973</b>	341,161

截至6月30日止六個月期間

附註 2018年 2017年  
(註i)

其他綜合(虧損)/收益，稅後淨額

未來不會重分類至損益的項目：

其他權益工具投資公允價值變動	(538)	—
權益法下被投資單位其他綜合虧損變動的影響	(46,047)	—

未來可能會重分類至損益的項目：

可供出售金融資產公允價值變動(註ii)	—	293,611
權益法下被投資單位其他綜合虧損變動的影響	(147,194)	(3,574)
現金流量套期的有效部分	225,362	(248,452)
外幣報表折算差額	(213,473)	282,485

其他綜合(虧損)/收益，稅後淨額

(181,890) 324,070

綜合收益

2,080,083 665,231

淨利潤歸屬於：

— 本公司權益持有者	1,731,372	243,944
— 非控制股東	530,601	97,217

2,261,973 341,161

綜合收益歸屬於：

— 本公司權益持有者	1,569,157	572,696
— 非控制股東	510,926	92,535

2,080,083 665,231

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	12	0.11	0.02
---------	----	------	------

註：

- (i) 於2018年1月1日，本公司及其子公司首次適用國際財務報告準則第15號和第9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。
- (ii) 該金額產生於2018年1月1日之前適用的會計政策。作為2018年1月1日期初餘額調整的一部分，該準備的餘額已重分類至公允價值準備(不得重分類至損益)，且在未來期間不會重分類至損益。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2018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

截至2018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」。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2017年度財務報表一併閱讀。中期財務資料於2018年7月31日被批准報出。

除預計反映於2018年度財務報表的會計政策變更外，中期財務資料編製所採用的會計政策與2017年度財務報表一致。該等會計政策變更詳情載於附註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。

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2017年度財務報表以來對本公司及其子公司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。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。

中期財務資料包含2017年度財務信息作為比較數據列示，該比較數據僅為本公司2017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。2017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2018年3月13日的報告中對2017年度合併財務報表發表了標準無保留意見。

於2018年6月30日及截至該日止六個月期間，本公司及其子公司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2018年6月30日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣850.91億元。考慮本公司及其子公司預期的經營現金流量及於2018年6月30日已獲得的未提取銀行信貸額度約為人民幣2,411.9億元，本公司及其子公司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公司及其子公司能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製未經審計簡要中期合併財務資料。

## 2. 主要會計政策

### (a) 概述

本公司及其子公司於本會計期間採用了以下首次生效的新準則和對現有準則的修訂。其他部分新準則已於2018年1月1日生效，但未對本公司及其子公司的財務報表形成重大影響。

- 國際財務報告準則第9號，「*金融工具*」。
- 國際財務報告準則第15號，「*來自客戶合約之收入*」。
- 國際財務報告解釋公告第22號，「*外幣交易和預收預付款項*」。

本公司及其子公司尚未採用目前尚未生效的新準則以及解釋公告。

因國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第15號而導致的會計政策變更詳見附註2(b)及2(c)。

根據所選用的準則轉換過渡方法，本公司及其子公司確認了首次適用國際財務報告準則第9號以及國際財務報告準則第15號的累積影響，並對2018年1月1日的權益期初餘額進行了調整。比較數據未經重述。下表匯總了中期合併資產負債表中每一項受國際財務報告準則第9號及／或國際財務報告準則第15號影響項目的期初調整數據：

	2017年 12月31日	首次適用國際 財務報告準則 第9號的影響 重新分類 (附註2(b))	首次適用國際 財務報告準則 第9號的影響 重新計量 (附註2(b))	首次適用國際 財務報告準則 第15號的影響 (附註2(c))	2018年 1月1日
可供出售金融資產	1,604,993	(1,604,993)	-	-	-
其他權益工具投資	-	1,604,993	476,595	-	2,081,588
<b>非流動資產合計</b>	<b>348,051,801</b>	<b>-</b>	<b>476,595</b>	<b>-</b>	<b>348,528,396</b>
<b>資產合計</b>	<b>396,589,511</b>	<b>-</b>	<b>476,595</b>	<b>-</b>	<b>397,066,106</b>
資本公積	24,114,400	-	369,946	-	24,484,346
<b>權益合計</b>	<b>107,614,604</b>	<b>-</b>	<b>369,946</b>	<b>-</b>	<b>107,984,550</b>
遞延所得稅負債	4,566,680	-	106,649	-	4,673,329
<b>非流動負債合計</b>	<b>133,024,419</b>	<b>-</b>	<b>106,649</b>	<b>-</b>	<b>133,131,068</b>
應付賬款及其他負債	38,900,132	-	-	(1,504,926)	37,395,206
合同負債	-	-	-	1,504,926	1,504,926
<b>流動負債合計</b>	<b>155,950,488</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>155,950,488</b>
<b>負債合計</b>	<b>288,974,907</b>	<b>-</b>	<b>106,649</b>	<b>-</b>	<b>289,081,556</b>
<b>權益和負債合計</b>	<b>396,589,511</b>	<b>-</b>	<b>476,595</b>	<b>-</b>	<b>397,066,106</b>

上述變動詳見本部分附註(b)及(c)。

**(b) 國際財務報告準則第9號，金融工具**

國際財務報告準則第9號取代了國際會計準則第39號，金融工具：確認及計量。本準則規定了金融資產、金融負債以及部分非金融項目買賣合同的確認和計量。

根據準則轉換過渡要求，本公司及其子公司已對2018年1月1日已存在項目按照國際財務報告準則第9號進行了追溯調整。本公司及其子公司確認了首次適用該準則的累積影響，並對2018年1月1日的權益期初餘額進行了調整。因此，比較數據仍根據國際會計準則第39號進行列報。

國際財務報告準則第9號對2018年1月1日公積金期初餘額的過渡影響，請參見下表：

**其他綜合收益中的其他準備**

轉出至由以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的其他 權益工具投資產生的公允價值準備(不得重分類至損益)	<u>(574,657)</u>
---------------------------------------------------------	------------------

**公允價值準備(不得重分類至損益)**

於2018年1月1日自與以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的其他權益工具投資相關的其他綜合收益中的其他準 備轉入和公允價值準備(不得重分類至損益)的增加	<u>944,603</u>
---------------------------------------------------------------------------------------	----------------

關於會計政策的變更及準則轉換過渡方法的性質和影響的詳細信息如下：

**(i) 金融資產與金融負債的分類**

國際財務報告準則第9號將金融資產劃分為三種基本類別：以攤餘成本計量的金融資產、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。上述金融資產的分類取代了國際會計準則第39號劃分的類別：持有至到期投資、貸款和應收賬款、可供出售金融資產和以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。國際財務報告準則第9號下的金融資產分類基於管理金融資產的業務模式及金融資產的合同現金流量特徵。

本公司及其子公司將持有非權益工具投資劃分為以下幾類：

- 以攤餘成本計量，如果持有該金融資產是以收取合同現金流量為目標，且合同現金流量僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。採用實際利率法計算的利息收入；
- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(可重分類至損益)，如果持有該金融資產的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售該金融資產為目標，且合同現金流量僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。預期信用損失、採用實際利率法計算的利息收入及匯兌損益計入當期損益，公允價值的變動計入其他綜合收益。當該金融資產終止確認時，累積計入其他綜合收益的金額從權益重分類至損益；或
- 以公允價值計量且其變動計入當期損益，如果既不滿足以攤餘成本計量也不滿足以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(不得重分類至損益)的標準。公允價值的變動(包括利息)計入損益。

權益工具投資應歸類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，但對於非交易性權益工具投資，本公司及其子公司可在初始確認時將其不可撤銷地指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(不得重分類至損益)。該指定在單項投資的基礎上作出，且相關投資從發行者的角度符合權益工具的定義。作出該指定後，於其他綜合收益中累積的金額將計入在公允價值準備中(不得重分類至損益)直至將該投資處置。處置時，計入公允價值準備(不得重分類至損益)中的累計金額轉出至留存收益，不得轉入損益。無論權益工具投資是以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產還是以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(不得重分類至損益)，其產生的股利都作為其他投資收益於損益中確認。

根據國際會計準則第39號分類為「可供出售」的金融資產，本公司及其子公司於2018年1月1日選擇將其指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(不得重分類至損益)，同時已將此類投資於其他綜合收益中的公允價值變動確認為本公司及其子公司權益期初餘額的調整，並於2018年1月1日將可供出售金融資產重新分類為其他權益工具投資。根據國際會計準則第39號確定的原賬面價值、根據國際財務報告準則第9號確定的新賬面價值以及重新分類和重新計量的調整金額，請參閱本部分附註(a)。

根據國際會計準則第39號分類為「貸款和應收款項」(按攤餘成本計量)和「以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產」，本公司及其子公司已評估了其管理業務模式及其合同現金流特徵，並且適用國際財務報告準則第9號後此類金融資產仍將分別保持前述的分類和計量方法，同時此類金融資產於2018年1月1日的賬面價值不受首次適用國際財務報告準則第9號的影響。



除財務擔保合同外，本公司及其子公司所有金融負債的計量方式保持不變。

財務擔保合同指，當特定債務人到期不能按照債務工具條款償付債務時，要求擔保合同簽署人（「合同擔保人」）向蒙受損失的擔保受益人（「合同持有人」）賠付特定金額的合同。

以公允價值初始確認後，簽署人將財務擔保合同負債按照以下金額孰高進行後續計量：(i)依據附註2(b)(ii)所確定的損失準備金額以及(ii)初始確認金額，在適當時，扣除累計攤銷額後的餘額。

於2018年1月1日，本公司及其子公司所有金融負債的賬面價值在首次適用國際財務報告準則第9號後未受重大影響。

於2018年1月1日，本公司及其子公司沒有將任何金融資產或金融負債指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，也沒有撤銷之前的指定。

## **(ii) 信用損失**

國際財務報告準則第9號以「預期信用損失」模型取代了國際會計準則第39號中的「已產生損失」模型。預期信用損失模型要求持續計量與金融資產相關的信貸風險，因此預期信用損失的確認時點早於根據國際會計準則第39號確認「已產生損失」的時點。

本公司及其子公司將新的「預期信用損失」模型應用於以下項目：

- 以攤餘成本計量的金融資產；
- 國際財務報告準則第15號中定義的合同資產(附註2(c))；
- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資(可重分類至損益)；
- 應收租賃款；以及
- 簽署的財務擔保合同(附註2(b)(i))。

以公允價值計量的金融資產，包括以公允價值計量且其變動計入當期損益的債權投資或權益工具投資、指定以公允價值計量且其變動計入其他綜合的其他權益工具投資(不得重分類至損益)和衍生金融資產，不適用「預期信用損失」模型。

#### *預期信用損失的計量*

預期信用損失為按概率加權估計的信用損失。信用損失是以全部現金短缺(即本公司及其子公司根據合同應收的所有合同現金流量與預期收取的現金流量之間的差額)的現值計量。

在計量預期信用損失時，本公司及其子公司需考慮的最長期限為企業面臨信用風險的最長合同期限。

在計量預期信用損失時，本公司及其子公司考慮無須付出不必要的額外成本或努力即可獲得的合理且有依據的信息。這包括有關過往事件、當前狀況和未來經濟狀況的預測。

預期信用損失採用以下基準之一計量：

- 12個月內預期信用損失：指報告日後12個月內可能發生的違約事件而導致的預期信用損失；及
- 整個存續期預期信用損失：指適用「預期信用損失」模型的金融工具在整個預計存續期內所有可能發生的違約事件而導致的預期信用損失。

應收賬款、應收租賃款以及合同資產的損失準備始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量。本公司及其子公司基於歷史信用損失經驗、使用準備矩陣計算上述金融資產的預期信用損失，相關歷史經驗根據報告日借款人的特定因素、以及對當前狀況和未來經濟狀況預測的評估進行調整。

對於其他金融工具，本公司及其子公司按照相當於未來12個月內預期信用損失的金額計量其損失準備，除非該金融工具的信用風險自初次確認以來顯著增加或在報告日不被認為具有較低的信用風險，此種情況下，損失準備按等同於整個存續期預期信用損失的金額計量。

#### *具有較低的信用風險*

如果金融工具違約風險較低，借款人在短期內履行其合同現金流量義務的能力很強，並且即便較長時期內經濟形勢和經營環境存在不利變化但未必一定降低借款人履行其合同現金流量義務的能力，該金融工具被視為具有較低的信用風險。

## 信用風險顯著增加

本公司及其子公司通過比較金融工具在報告日發生違約的風險與在初始確認日發生違約的風險，以評估金融工具的信用風險自初始確認後是否已顯著增加。本公司及其子公司考慮合理且有依據的定量和定性信息，包括無需付出不必要的額外成本或努力即可獲得的歷史經驗和前瞻性信息。

在評估自初始確認後信用風險是否顯著增加時，會特別考慮以下信息：

- 未能按合同到期日支付本金和利息；
- 已發生的或預期的金融工具的外部或內部信用評級(如有)的嚴重惡化；
- 已發生的或預期的債務人經營成果的嚴重惡化；及
- 現存的或預期的技術、市場、經濟或法律環境變化，並將對債務人對本公司及其子公司的還款能力產生重大不利影響。

根據金融工具的性質，以單項金融工具或金融工具組合為基礎評估信用風險是否顯著增加。以金融工具組合為基礎進行評估時，可基於共同信用風險特徵對金融工具進行分類，例如逾期信息和信用風險評級。

如果逾期超過30日，本公司及其子公司確定金融工具的信用風險已經顯著增加，除非本公司及其子公司無需付出過多成本或努力即可獲得合理且有依據的信息，證明雖然超過合同約定的付款期限30天，但信用風險自初始確認以來並未顯著增加。

借款人不大有可能全額支付其對本公司及其子公司的欠款時，本公司及其子公司認為金融資產發生違約。該評估不考慮本公司及其子公司採取例如變現抵押品(如果持有)等追索行動。

預期信用損失在每個報告日重新計量，以反映金融工具信用風險自初始確認以來的變化。由此形成的損失準備的增加或轉回金額，應當作為減值損失或利得計入當期損益。本公司及其子公司確認所有金融工具的減值或轉回，並通過損失備抵賬戶對其賬面價值進行調整，但以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資(可重分類至損益)除外。以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資(可重分類至損益)的損失準備確認為其他綜合收益，累積的金額計入在公允價值準備(可重分類至損益)。

#### *已發生信用減值的金融資產的利息收入的計算基礎*

利息收入按金融資產的賬面餘額計算，除非金融資產出現信用減值，在這種情況下，利息收入按金融資產的攤餘成本(即賬面餘額減損失準備)計算。

於每個報告日，本公司及其子公司評估金融資產是否出現信用減值。當對金融資產預期未來現金流量具有不利影響的一項或多項事件發生時，該金融資產成為已發生信用減值的金融資產。

金融資產出現信用減值的證據包括以下可觀察事件：

- 債務人面臨重大財務困難；
- 違反合同，如償付利息或本金違約或逾期等；
- 債務人很可能破產或進行其他財務重組；
- 技術、市場、經濟或法律環境的重大變化，並將對債務人的還款能力產生重大不利影響；或
- 發行方財務困難導致該金融資產的活躍市場消失。

## 核銷政策

如果不再合理預期一項金融資產、應收租賃款或合同資產合同現金流量能夠(全部或部分)收回，則減記該金融資產、應收租賃款或合同資產的賬面餘額。這種情況通常發生在本公司及其子公司確定債務人沒有資產或收入來源可產生足夠的現金流量以償還將被減記的金額。

已核銷的金融資產日後又收回的，作為減值損失的轉回計入當期損益。

## 期初餘額調整

本公司及其子公司對2018年1月1日以攤餘成本計量的金融資產及應收租賃款的預期信用損失進行了評估。於2018年1月1日本公司及其子公司上述金融資產的減值準備無重大變更。

### **(iii) 套期會計**

本公司及其子公司已選擇適用國際財務報告準則第9號中新的一般套期會計模型。根據套期的複雜程度，新的套期會計模型與國際會計準則第39號相比，為評估套期有效性提供了更為定性的方法，且評估更具前瞻性。在此方面，適用國際財務報告準則第9號對本公司及其子公司的財務報表無重大影響。

### **(iv) 過渡**

適用國際財務報告準則第9號導致的會計變更已追溯調整，以下情況除外：

- 比較數據未經重述。適用國際財務報告準則第9號導致的金融資產賬面價值差額已計入2018年1月1日期初準備中。相應地，2017年比較數據仍按照國際會計準則第39號進行列示，因此可能與本期無可比性。

- 以下評估基於2018年1月1日已存在的事實及外部環境：
  - 確認管理金融資產的業務模式；以及
  - 指定非交易性權益工具投資為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(不得重分類至損益)。
- 如果在首次適用國際財務報告準則第9號時，對自初始確認時的信用風險是否顯著增加的評估涉及過度的成本或投入，則以整個存續期預期信用損失為基準確認該金融資產的預期信用損失。
- 於2017年12月31日根據國際會計準則第39號指定的所有套期關係於2018年1月1日均符合國際財務報告準則第9號的標準，因此被視為持續的套期關係。套期會計政策的變更採用未來適用法。

**(c) 國際財務報告準則第15號，來自客戶合約之收入**

國際財務報告準則第15號建立一個確認來自客戶合約收入及部分成本的綜合框架。國際財務報告準則第15號取代了國際會計準則第18號收入(涵蓋銷售商品及提供服務產生之收入)及國際會計準則第11號建造合約(規定了建造合約收入之會計處理)。

本公司及其子公司已採用累積影響過渡方法，並將首次適用新準則的累積影響確認為於2018年1月1日權益期初餘額的調整。因此，比較數據未經重述，且仍根據國際會計準則第18號及國際會計準則第11號的規定進行列報。根據國際財務報告準則第15號的規定，本公司及其子公司僅就於2018年1月1日仍未執行完畢的合同(即開放式合同)採用新的收入準則。

由於本公司及其子公司超過95%的收入來源於與客戶簽訂的核定價格的售電、售熱合同，收入仍於向客戶交付時點確認。採用國際財務報告準則第15號除列報以外對合併財務報表無重大影響。

變更以前年度會計政策的性質以及影響詳細列示如下：

**(i) 收入確認時點**

以前年度，銷售商品產生的收入通常在與收入所有權有關的風險及報酬轉移至客戶的時點確認，而建造合同及提供服務產生的收入通常在一段時間內確認。

根據國際財務報告準則第15號，收入於客戶取得合同中承諾商品或服務的控制權時確認。收入可能在某一個時點或在一段時間內確認。國際財務報告準則第15號識別了三種承諾商品或服務的控制權在一段時間內轉移的情況：

- 客戶在實體履約的同時即取得並消耗該實體履約所帶來的經濟利益；
- 客戶能夠控制實體履約過程中在建的商品(例如在產品)；
- 實體履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且該實體在整個合同期間內有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

如果合同條款和實體的活動不屬於上述三種情況的任何一種，則根據國際財務報告準則第15號，實體在客戶取得相關商品或服務控制權時點確認收入。風險和報酬的轉移只是決定控制權轉移時點的標誌之一。

由於本公司及其子公司超過95%的收入來源於與客戶簽訂的核定價格的電力及熱力銷售合同，收入仍於客戶交付時確認。適用國際財務報告準則第15號未對收入確認時點產生重大影響。



## **(ii) 合同資產及負債列示**

根據國際財務報告準則第15號，應收賬款僅當本公司及其子公司擁有無條件向客戶收取對價的權利時確認。如果本公司及其子公司在擁有無條件向客戶收取對價的權利前確認相關收入，則收取對價的權利被分類為合同資產。類似地，在本公司及其子公司確認相關收入前，客戶已經支付對價，或者根據合同要求應當支付對價且該對價的支付已經到期，則應確認合同負債，而非應付賬款。對於與客戶簽訂一份單一合同，應以淨合同資產或淨合同負債列報。對於與客戶簽訂的多份合同，不相關合同的合同資產與合同負債的不能以淨額列報。

以前年度，與「預收款項」及「其他遞延收入」相關的合同餘額分別在資產負債表的「應付賬款及其他負債」及「其他非流動負債」列報。

適用國際財務報告準則第15號後，為在列報方面體現上述變更，本公司及其子公司對2018年1月1日期初餘額的列報進行如下調整：

於2018年1月1日，賬面價值為人民幣15.05億元的「應付賬款及其他負債－預收賬款」已作為「合同負債」列報。

於2018年1月1日，賬面價值為人民幣17.50億元的「其他非流動負債－其他遞延收入」已作為「其他非流動負債－合同負債」列報。

## **(d) 國際財務報告解釋公告第22號，「外幣交易和預收預付款項」**

本解釋為確認「交易日期」提供指引，旨在確定當一項交易中的實體用外幣預收或預付款項時，首次確認該交易形成的相關資產、費用或收入(或部分項目)所使用的匯率。

本解釋指出，「交易日期」為首次確認由預收或預付款項形成的非貨幣性資產或負債的日期。如果確認相關項目時存在多次預收或預付款項，每次預收或預付款項的交易日應按前述方法確認。採用國際財務報告解釋公告第22號對本公司及其子公司的財務狀況及經營成果無任何重大影響。

### 3. 營業收入及分部信息

#### (a) 營業收入的分解

如下表所示，根據主要收入來源地和主要產品及／或服務線對收入進行劃分。此外，還列示了將收入調節至本公司及其子公司各報告分部(附註3(b))的過程。

截至2018年6月30日 止六個月期間	中國電力分部	新加坡分部	其他分部	分部間收入	合計
—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>
截至2017年6月30日 止六個月期間	中國電力分部	新加坡分部	其他分部	分部間收入	合計
—售電及售熱收入	65,237,710	4,842,072	-	-	70,079,782
—售煤及原材料收入	545,091	-	-	-	545,091
—港口服務	-	-	219,437	(108,948)	110,489
—運輸服務	-	-	94,823	(52,373)	42,450
—其他	601,977	51,086	19,022	(16,208)	655,877
合計	<u>66,384,778</u>	<u>4,893,158</u>	<u>333,282</u>	<u>(177,529)</u>	<u>71,433,689</u>

電力、熱力、燃料及原材料銷售收入於商品控制權轉移的時點確認收入，而提供的港口搬運服務及運輸服務收入於服務提供期間確認收入。

## (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。高級管理層審閱本公司及其子公司內部報告，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、新加坡分部和其他分部(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分配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信息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分配職能有關的資產(「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分配職能有關的負債(「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	新加坡分部	其他分部	總計
<b>截至2018年6月30日止六個月期間</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>
<b>截至2017年6月30日止六個月期間</b>				
總收入	66,384,778	4,893,158	333,282	71,611,218
分部間交易收入	—	—	(177,529)	(177,529)
對外交易收入	<u>66,384,778</u>	<u>4,893,158</u>	<u>155,753</u>	<u>71,433,689</u>
分部經營結果	<u>2,057,236</u>	<u>(295,187)</u>	<u>(54,403)</u>	<u>1,707,646</u>
利息收入	59,217	35,281	736	95,234
利息費用	(4,296,671)	(226,908)	(77,495)	(4,601,074)
資產減值損失	5	(900)	—	(895)
折舊及攤銷費用	(8,990,464)	(458,019)	(103,217)	(9,551,700)
非流動資產處置淨(損失)／收益	(117)	148	—	31
聯營及合營公司投資收益／(損失)	132,941	—	(22,588)	110,353
所得稅費用	<u>(742,136)</u>	<u>50,576</u>	<u>(3,241)</u>	<u>(694,801)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力分部	新加坡分部	其他分部	總計
<b>2018年6月30日</b>				
分部資產	<u>337,170,808</u>	<u>27,288,007</u>	<u>10,296,474</u>	<u>374,755,289</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	5,334,552	40,012	369,189	5,743,753
對聯營公司投資	12,442,987	–	3,254,482	15,697,469
對合營公司投資	1,429,210	–	1,070,824	2,500,034
分部負債	<u>(266,916,633)</u>	<u>(13,535,252)</u>	<u>(2,774,615)</u>	<u>(283,226,500)</u>
<b>2017年12月31日</b>				
分部資產	<u>334,379,104</u>	<u>27,817,680</u>	<u>9,978,885</u>	<u>372,175,669</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本年增加	24,447,658	260,240	328,061	25,035,959
對聯營公司投資	12,577,836	–	2,919,860	15,497,696
對合營公司投資	1,457,247	–	1,025,534	2,482,781
分部負債	<u>(264,115,887)</u>	<u>(14,000,442)</u>	<u>(3,026,229)</u>	<u>(281,142,558)</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	<b>截至6月30日止六個月期間</b>	
	<u>2018年</u>	<u>2017年</u>
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	<b>3,761,467</b>	1,707,646
調節項：		
與總部有關的虧損	<b>(181,508)</b>	(152,363)
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)		
投資收益	<b>92,653</b>	62,436
可供出售金融資產的股利收益	-	114,241
其他權益工具投資的投資收益	<b>612</b>	-
國際財務報告準則調整的影響*	<b>(666,665)</b>	(911,924)
未經審計的中期合併		
綜合收益表中稅前利潤	<b><u>3,006,559</u></b>	<u>820,036</u>

將分部資產調節至總資產：

	<u>於2018年</u>	<u>於2017年</u>
	<u>6月30日</u>	<u>12月31日</u>
分部資產(按中國企業會計準則編製)	<b>374,755,289</b>	372,175,669
調節項：		
對華能財務的投資	<b>1,304,704</b>	1,336,777
遞延所得稅資產	<b>2,810,112</b>	2,980,303
預繳所得稅	<b>280,409</b>	150,838
可供出售金融資產	-	1,654,993
其他權益工具投資	<b>2,080,871</b>	-
總部資產	<b>351,562</b>	395,148
國際財務報告準則調整的影響*	<b>17,202,942</b>	17,895,783
未經審計的中期合併		
資產負債表中總資產	<b><u>398,785,889</u></b>	<u>396,589,511</u>

將分部負債調節至總負債：

	<u>於2018年</u> <u>6月30日</u>	<u>於2017年</u> <u>12月31日</u>
分部負債(按中國企業會計準則編製)	<b>(283,226,500)</b>	(281,142,558)
調節項：		
當期所得稅負債	<b>(279,181)</b>	(430,703)
遞延所得稅負債	<b>(1,270,283)</b>	(1,283,950)
總部負債	<b>(2,981,608)</b>	(3,632,847)
國際財務報告準則調整的影響*	<b>(2,274,235)</b>	(2,484,849)
未經審計的中期合併		
資產負債表中總負債	<b><u>(290,031,807)</u></b>	<b><u>(288,974,907)</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2018年6月30日止</b>					
<b>六個月期間</b>					
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	3,318	11	-	(139)	3,190
所得稅費用	(887,854)	-	-	143,268	(744,586)
<b>截至2017年6月30日止</b>					
<b>六個月期間</b>					
總收入	71,433,689	-	-	-	71,433,689
利息費用	(4,601,074)	(61,567)	-	-	(4,662,641)
折舊及攤銷費用	(9,551,700)	(21,183)	-	(806,660)	(10,379,543)
資產減值損失	(895)	-	-	-	(895)
聯營及合營公司投資收益	110,353	-	62,436	(16,719)	156,070
非流動資產處置淨收益/ (損失)	31	(4)	-	(18)	9
所得稅費用	(694,801)	-	-	215,926	(478,875)

\* 國際財務報告準則調整主要為重分類調整及其他調整，除重分類調整之外的準則間調整主要為以前年度帶下的準則差異，該類差異將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的減少而逐漸消除。



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	
	2018年	2017年
中國	77,001,598	66,540,531
新加坡	5,403,321	4,893,158
合計	<u>82,404,919</u>	<u>71,433,689</u>

本公司及其子公司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2018年	於2017年
	6月30日	12月31日
中國	314,630,558	319,534,533
新加坡	22,483,600	23,035,758
合計	<u>337,114,158</u>	<u>342,570,291</u>

本公司及其子公司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			
	2018年		2017年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	<b>14,133,998</b>	<b>17%</b>	13,157,354	18%

截至2018年6月30日止六個月期間，本公司及其子公司對同受國家電網有限公司控制下屬中國電力分部的電網公司收入比例約佔對外部客戶總收入75% (2017年：77%)。

#### 4. 應收賬款

應收賬款包括：

	於2018年 6月30日	於2017年 12月31日
應收賬款	<b>21,031,276</b>	21,948,753
應收票據	<b>3,962,251</b>	3,610,928
	<b>24,993,527</b>	25,559,681
減：壞賬準備	<b>115,522</b>	112,086
合計	<b>24,878,005</b>	25,447,595

除了中新電力的信用期限為自賬單日起5天到60天外，本公司及其子公司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。

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	於2018年 6月30日	於2017年 12月31日
1年以內	<b>23,593,585</b>	24,787,284
1年至2年	<b>1,027,792</b>	576,564
2年至3年	<b>230,320</b>	155,360
3年以上	<b>141,830</b>	40,473
合計	<b><u>24,993,527</u></b>	<b><u>25,559,681</u></b>

於2018年6月30日，應收票據的期限為1個月至12個月（2017年12月31日：1個月至12個月）。

## 5. 普通股股利及可續期公司債券的累積分派

### (a) 普通股股利

於2018年5月3日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2017年度紅利人民幣0.10元（2016年：人民幣0.29元），合計約人民幣15.20億元（2016年：人民幣44.08億元）。截至2018年6月30日止6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（截至2017年6月30日止6個月期間：已支付人民幣30.45億元，13.63億元尚未支付）。

### (b) 可續期公司債券的累積分派

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。該可續期公司債券按面值發行，兩個品種分別以3年和5年為週期，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，在每週期末本公司有權選擇將可續期公司債券延長1個週期，或選擇在該週期末到期全額償付。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。

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2018年6月30日止6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1.27億元，且於2018年6月30日，可續期公司債券的累積分派人民幣1.95億元尚未支付。

## 6. 長期債券

本公司於2008年5月發行了票面總額為人民幣40億元，年利率5.20%的十年期公司債券。本公司實際收到的認購款約為人民幣39.33億元。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5.42%。期限內每年支付的利息為人民幣2.08億元。該十年期面值為人民幣40億元的債券已於2018年5月償付。

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。此票據以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。票據實際年利率約為5.37%。期限內每年支付的利息為人民幣2.12億元。於2018年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣20,445萬元(2017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2018年6月30日，上述債券應付利息分別約為人民幣515萬元(2017年12月31日：人民幣5,778萬元)和人民幣236萬元(2017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2018年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣22,743萬元(2017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0.2375億元。於2018年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣2,296萬元(2017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1.1477億元。於2018年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣7,452萬元(2017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分別為人民幣7,350萬元。於2018年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣1,772萬元。

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2018年6月30日，該等債券應付利息約為人民幣2,367萬元。

## 7. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於2018年 6月30日	於2017年 12月31日
應付賬款及應付票據	16,013,091	15,496,475
應付承包商的建築成本	12,737,732	14,491,632
應付承包商的質保金	1,938,175	2,008,106
預收款項(註)	-	1,504,926
預提利息	1,006,955	947,302
其他	3,830,150	4,451,691
合計	<u>35,526,103</u>	<u>38,900,132</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於2018年 6月30日	於2017年 12月31日
1年以內	15,678,503	15,201,380
1年至2年	246,811	196,082
2年以上	87,777	99,013
合計	<u>16,013,091</u>	<u>15,496,475</u>

註：因適用國際財務報告準則第15號，來自客戶合約之預收款項計入「合同負債」(附註2(c))。

## 8. 短期債券

本公司於2017年10月、2017年11月、2017年11月和2017年12月發行了無抵押超短期債券，票面總額分別為人民幣40億元、人民幣20億元、人民幣10億元和人民幣40億元，票面年利率分別為4.10%、4.19%、4.17%和4.17%。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、180天、180天和90天。該等債券的實際年利率分別為4.22%、4.35%、4.19%和4.35%。上述債券已全部到期，並於2018年4月、2018年5月、2018年5月和2018年3月全額償付。

本公司於2018年2月、2018年3月、2018年3月、2018年3月、2018年5月、2018年5月、2018年5月、2018年5月和2018年6月發行了無抵押超短期債券，票面總額分別為人民幣40億元、人民幣20億元、人民幣20億元、人民幣40億元、人民幣25億元、人民幣40億元、人民幣20億元、人民幣20億元和人民幣40億元，票面年利率分別為4.35%、4.35%、4.40%、4.45%、4.25%、4.08%、3.98%、3.80%和4.05%。該等債券以人民幣標價，按面值發行，其期限為自發行日起90天、90天、150天、180天、180天、150天、180天、90天和180天。該等債券的實際年利率分別為4.41%、4.38%、4.52%、4.58%、4.28%、4.21%、4.09%、3.87%和4.20%。2018年2月和2018年3月發行的兩筆債券已於2018年5月全額償付。於2018年6月30日，上述未償付債券的應付利息分別為人民幣2,459萬元、人民幣4,877萬元、人民幣1,747萬元、人民幣2,683萬元、人民幣960萬元、人民幣666萬元和人民幣1,332萬元。

## 9. 未經審計中期合併資產負債表補充財務資料

於2018年6月30日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣850.91億元（2017年12月31日：人民幣1,074.13億元），總資產減流動負債約為人民幣2,575.09億元（2017年12月31日：人民幣2,406.39億元）。

## 10. 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	
	2018年	2017年
利息支出總額	<b>5,363,550</b>	4,925,548
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	<b>224,643</b>	262,907
計入未經審計中期合併綜合收益表中 的利息費用	<b>5,138,907</b>	4,662,641
經營性租賃	<b>188,227</b>	208,633
物業、廠房及設備折舊	<b>10,123,301</b>	10,146,899
非流動資產處置淨收益	<b>(3,190)</b>	(9)
土地使用權攤銷	<b>172,638</b>	168,850
其他非流動資產攤銷	<b>54,143</b>	63,794
計提壞賬準備	<b>1,777</b>	347
(轉回)／計提存貨跌價準備	<b>(241)</b>	548
政府補助	<b>(210,271)</b>	(98,662)

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。



## 11. 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2018年	2017年
當年所得稅費用	876,800	806,971
遞延所得稅	(132,214)	(328,096)
合計	<u>744,586</u>	<u>478,875</u>

截至2018年6月30日止六個月期間，本公司及其子公司沒有源自香港的可估定應稅利潤(截至2017年6月30日止六個月期間：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

由名義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	
	2018年	2017年
按相關司法管轄權區適用稅率計算的		
稅前利潤名義稅率	24.98%	27.88%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	8.14%	27.27%
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影響	(0.51%)	(1.05%)
非應納稅收入影響	(3.10%)	(8.31%)
不得扣除的費用影響	0.96%	12.71%
其他	(5.70%)	(0.10%)
實際稅率	<u>24.77%</u>	<u>58.40%</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2018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2017年6月30日止六個月期間：17%）。

## 12. 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：

	<u>截至6月30日止六個月期間</u>	
	<u>2018年</u>	<u>2017年</u>
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	<b>1,731,372</b>	243,944
減：歸屬於可續期公司債券持有者的淨利潤	<b>126,700</b>	—
歸屬於本公司普通股股東的淨利潤	<b><u>1,604,672</u></b>	<u>243,944</u>
發行在外的普通股加權平均數('000)	<b><u>15,200,383</u></b>	<u>15,200,383</u>
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<b><u>0.11</u></b>	<u>0.02</u>

截至2018年6月30日止以及2017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	2018年6月30日	2017年12月31日	變動比例(%)
總資產	元	381,582,945,767	378,693,729,128	0.76
歸屬於本公司股東權益	元	76,032,449,811	75,533,342,281	0.66

  

截至6月30日止六個月期間				
	單位	2018年	2017年	變動比例(%)
營業收入	元	82,404,918,640	71,433,688,713	15.36
利潤總額	元	3,673,223,489	1,731,960,200	112.08
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	2,128,710,393	787,572,539	170.29
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	元	1,935,648,390	644,758,071	200.21
基本每股收益	元/股	0.13	0.05	160.00
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/股	0.12	0.04	200.00
稀釋每股收益	元/股	0.13	0.05	160.00
加權平均淨資產收益率	%	2.80	1.08	上升1.72個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	元	15,115,530,397	14,302,015,063	5.69
每股經營活動產生的現金流量金額	元/股	0.99	0.94	5.32

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2018年

6月30日

### 非經常性損益項目

止六個月期間

非流動資產處置收益	3,329,066
計入當期損益的政府補助，但與本公司及其子公司正常 經營業務密切相關，符合國家政策規定、按照一定 標準定額或定量持續享受的政府補助除外	266,645,190
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	7,260,066
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	2,556,892
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	13,645,172
其他符合非經常性損益定義的損益項目	<u>3,065,723</u>
小計	<u>296,502,109</u>
所得稅影響額	(66,148,369)
少數股東權益影響額(稅後)	<u>(37,291,737)</u>
合計	<u><u>193,062,003</u></u>

### 3. 利潤表

截至2018年6月30日止六個月期間

	截至6月30日止六個月期間			
	2018年	2017年	2018年	2017年
	合併	合併	公司	公司
一、營業收入	82,404,918,640	71,433,688,713	25,389,640,493	21,753,401,857
減：營業成本	71,567,295,784	63,226,662,437	22,092,873,401	19,027,064,352
税金及附加	876,084,659	648,556,150	293,108,962	235,821,453
銷售費用	13,642,668	6,347,940	12,223,249	2,250,196
管理費用	1,848,917,961	1,791,347,448	829,709,661	804,736,838
研發費用	4,441,053	17,377,548	3,749,119	14,938,480
財務費用	5,099,227,348	4,516,740,179	2,103,994,559	1,742,667,620
其中：利息費用	5,138,907,007	4,662,640,541	2,106,224,700	1,823,293,084
利息收入	(107,973,939)	(95,233,743)	(20,738,088)	(18,677,045)
資產減值損失	(241,419)	895,403	169,221	-
信用減值損失	1,777,950	—	-	—
加：其他收益	264,457,953	151,124,979	90,273,799	89,170,770
投資收益	397,318,987	292,854,433	1,047,484,426	2,008,139,928
其中：對聯營企業及合營企業的投資收益	386,308,749	172,788,938	300,463,032	102,704,930
公允價值變動損失	(1,487,562)	(6,373,663)	-	-
資產處置收益	1,920,905	144,045	-	-
二、營業利潤	3,655,982,919	1,663,511,402	1,191,570,546	2,023,233,616
加：營業外收入	55,639,380	88,295,776	12,954,837	30,555,441
減：營業外支出	38,398,810	19,846,978	6,006,310	6,186,687
三、利潤總額	3,673,223,489	1,731,960,200	1,198,519,073	2,047,602,370
減：所得稅費用	887,854,236	694,800,300	144,537,937	177,472,282
四、淨利潤	2,785,369,253	1,037,159,900	1,053,981,136	1,870,130,088
(一)按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	2,785,369,253	1,037,159,900	1,053,981,136	1,870,130,088
(二)按所有權歸屬分類：				
歸屬於本公司股東淨利潤	2,128,710,393	787,572,539	1,053,981,136	1,870,130,088
少數股東損益	656,658,860	249,587,361	—	—

## 截至6月30日止六個月期間

	2018年	2017年	2018年	2017年
	合併	合併	公司	公司
<b>五、每股收益</b>				
基本每股收益	0.13	0.05	—	—
稀釋每股收益	0.13	0.05	—	—
<b>六、其他綜合(虧損)/收益的稅後淨額</b>	<b>(181,889,445)</b>	324,069,454	<b>(182,319,244)</b>	311,572,057
歸屬於本公司股東的其他綜合 (虧損)/收益的稅後淨額	<b>(162,214,253)</b>	328,751,879	<b>(182,319,244)</b>	311,572,057
(一)不能重分類進損益的其他綜合虧損				
1.其他權益工具投資公允價值變動	<b>(521,643)</b>	—	-	—
2.權益法下不能轉損益的其他綜合虧損	<b>(46,047,205)</b>	—	<b>(46,047,205)</b>	—
(二)將重分類進損益的其他綜合 (虧損)/收益				
1.權益法下可轉損益的其他綜合虧損	<b>(147,194,401)</b>	(3,574,007)	<b>(147,194,401)</b>	(3,574,007)
2.可供出售金融資產公允價值變動 形成的利得	—	293,665,930	—	293,311,200
3.現金流量套期儲備	<b>225,362,450</b>	(248,452,389)	<b>10,922,362</b>	21,834,864
4.外幣報表折算差額	<b>(193,813,454)</b>	287,112,345	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合虧損稅後淨額	<b>(19,675,192)</b>	(4,682,425)	—	—
<b>七、綜合收益總額</b>	<b>2,603,479,808</b>	1,361,229,354	<b>871,661,892</b>	2,181,702,145
歸屬於本公司股東的綜合收益總額	<b>1,966,496,140</b>	1,116,324,418	<b>871,661,892</b>	2,181,702,145
歸屬於少數股東的綜合收益總額	<b>636,983,668</b>	244,904,936	—	—

#### 4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則淨利潤調節表

本公司及其子公司根據企業會計準則(「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公司及其子公司的歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤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	
	2018年	2017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	2,128,710	787,573
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)	(658,466)	(886,628)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(b)	(13,508)	(13,503)
以前年度房改差價的攤銷(c)	(326)	(326)
其他	5,635	(11,467)
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(d)	143,268	215,925
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	126,059	152,370
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>1,731,372</u>	<u>243,944</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公司及其子公司收購前後與本公司均處在華能集團的同一控制之下，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，本公司及其子公司採用購買法記錄上述收購。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公司及其子公司的經營成果。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，本公司及其子公司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，本公司及其子公司採用未來適用法執行中國企業會計準則第17號。本期調整金額為以前年度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) 以前年度本公司及其子公司發生的房改差價的會計處理差異**

本公司及其子公司曾為公司部分職工提供住房，本公司及其子公司以地方房改辦公室核定的優惠價格向本公司及其子公司職工出售其各自擁有的住房。住房成本與向職工收取的售房所得款之間的差額為房改差價，由本公司及其子公司承擔。

在原會計準則和制度（「原中國會計準則」）下，根據財政部的相關規定，本公司及其子公司以前年度發生的房改差價全部記入當期的營業外支出。在國際財務報告準則下，本公司及其子公司發生的房改差價在預期職工平均剩餘服務年限內按直線法分期確認。

**(d) 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。