



龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號：00916

2018
中期報告

龙源
电力

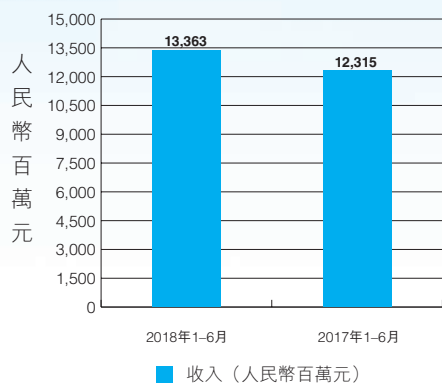
目錄

中期業績與財務數據	2
管理層討論與分析	6
企業管治	42
其他資料	45
獨立審閱報告	52
未經審核中期簡明合併損益及 其他綜合收益表	54
未經審核中期簡明合併資產負債表	56
未經審核中期簡明合併權益變動表	59
未經審核中期簡明合併現金流量表	62
未經審核中期財務報表附註	64
名詞解釋	112
公司資料	115

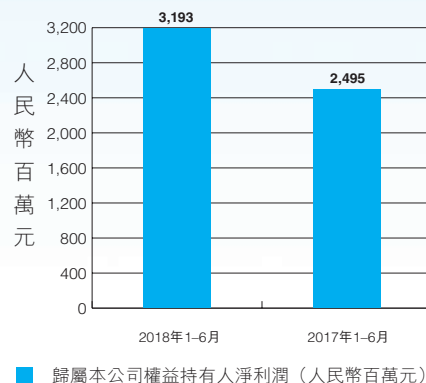
中期業績與財務數據

龍源電力集團股份有限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與截至二零一七年六月三十日止六個月(「二零一七年同期」)的經營結果的比較。截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣133.63億元，比二零一七年同期的人民幣123.15億元增長8.5%；除稅前利潤人民幣43.72億元，比二零一七年同期的人民幣34.07億元增長28.3%；歸屬本公司權益持有人應佔淨利潤為人民幣31.93億元，比二零一七年同期的人民幣24.95億元增長28.0%；每股盈利為人民幣0.3823元，比二零一七年同期的人民幣0.3005元增加人民幣0.0818元；於二零一八年六月三十日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣6.01元。

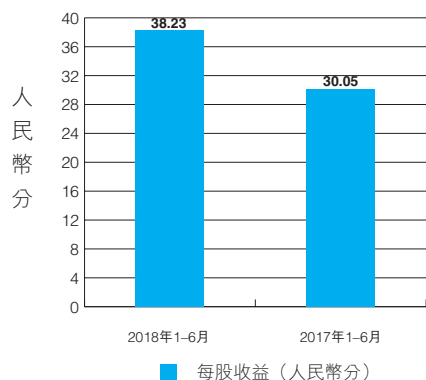
1. 收入



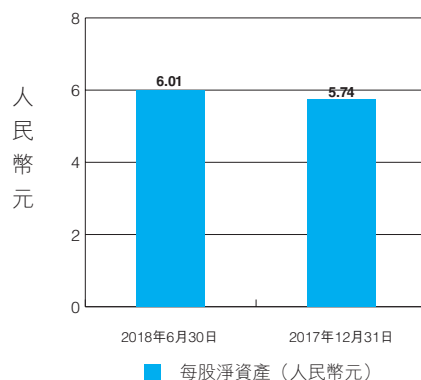
2. 歸屬本公司權益持有人淨利潤



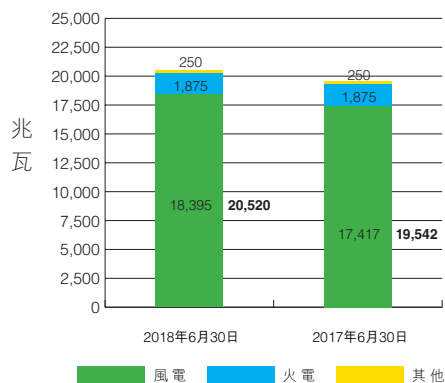
3. 每股收益



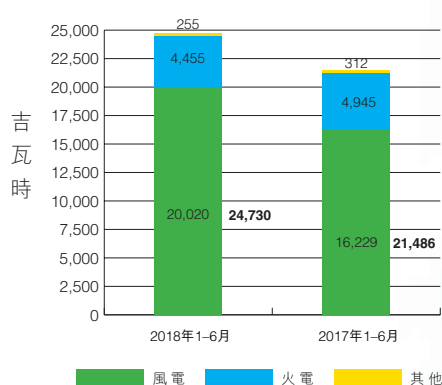
4. 每股淨資產



5. 控股裝機容量



6. 售電量



中期業績與財務數據

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
收入	13,362,888	12,314,785
除稅前利潤	4,372,194	3,406,691
所得稅	(769,202)	(555,318)
期間利潤	3,602,992	2,851,373
屬於：		
本公司權益持有人	3,193,499	2,494,609
非控股權益持有人	409,493	356,764
期間綜合收益總額	3,316,535	2,934,670
屬於：		
本公司權益持有人	2,931,110	2,578,077
非控股權益持有人	385,425	356,593
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	38.23	30.05

中期業績與財務數據

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產總額	127,760,195	128,512,863
流動資產總額	18,639,716	17,122,177
資產總額	146,399,911	145,635,040
流動負債總額	41,347,803	47,159,418
非流動負債總額	49,450,152	45,176,340
負債總額	90,797,955	92,335,758
資產淨額	55,601,956	53,299,282
資本負債率 ^(附註)	0.86	0.94
本公司權益持有人應佔權益總額	48,305,832	46,125,851
非控股權益持有人	7,296,124	7,173,431
權益總額	55,601,956	53,299,282
每股淨資產 (人民幣元)	6.01	5.74

附註：資本負債率=總負債/(總資產-流動負債)

管理層討論與分析

(如無特別說明，如下信息基於按照國際財務報告準則編製的財務信息披露)

二零一八年以來，隨著供給側結構性改革深入推進，我國經濟運行繼續保持穩中向好態勢，上半年GDP同比增長6.8%。全社會用電量同比增長9.4%，全國棄風電量和棄風率實現「雙降」，經濟發展的內生動力明顯增強。目前，國際政治經濟形勢複雜多變，國內信貸環保監管等政策趨嚴趨緊，結構性失衡、產能過剩問題依舊突出，我們當前面臨的形勢出現了一些新情況、新變化，必須認真分析研判，科學制定應對措施。

二零一八年上半年，全社會用電量累計增速同比提高，第二產業用電較快增長；工業用電量較快增長，製造業日均用電量連續兩個月創歷史新高；四大高載能行業用電均實現正增長，合計用電增速低於工業；發電裝機容量增速同比回落，新能源發電量保持較快增速；除水電外的其他類型發電設備利用小時均同比增加；全國跨區、跨省送出電量快速增長；新增發電生產能力同比增加，其中太陽能發電佔比近一半。根據中國電力企業聯合會統計數據，上半年，全國全社會用電量32,291億千瓦時，同比增長9.4%，增速比去年同期提高3.1個百分點。全國規模以上電廠發電量31,945億千瓦時，同比增長8.3%，增速比去年同期提高2.0個百分點；全國6,000千瓦及以上風電廠發電量1,917億千瓦時，同比增長28.6%，增速比去年同期提高7.7個百分點。全國發電設備累計平均利用小時1,858小時，比去年同期增加68小時；全國併網風電設備平均利用小時1,143小時，比去年同期增加159小時。全國基建新增發電生產能力5,211萬千瓦，比去年同期多投產155萬千瓦，其中，風電新增753萬千瓦、太陽能發電新增2,581萬千瓦。

二零一七年七月，國家能源局下發2017-2020年風電新增建設規模方案，提出到2020年新增風電裝機110吉瓦，我國風電發展空間依然廣闊。二零一八年三月，國家能源局發佈《關於徵求可再生能源電力配額及考核辦法(徵求意見稿)的意見函》，對配額制定、配額實施、可再生能源電力證書、監督考核等方面做了規定。該徵求意見稿如果實施，將進一步促進可再生能源消納，從政策角度緩解限電形勢，同時建立有利於可再生能源發展的消納機制，為進一步推動我國能源生產和消費革命奠定制度基礎。二零一八年四月，國家能源局印發《分散式風電項目開發建設暫行管理辦法的通知》，該辦法的印發，將進一步促進我國分散式風電項目的開發。同月，國家能源局發佈《關於減輕可再生能源領域企業負擔有關事項的通知》，該通知旨在進一步規範可再生能源行業管理，減輕可再生能源企業投資經營負擔，促進可再生能源成本下降，支持可再生能源相關實體經濟健康發展。

二零一八年五月，國家能源局發佈《關於2018年度風電建設管理有關要求的通知》，明確要求嚴格落實規劃和預警要求，推行競爭方式配置風電項目。從通知印發之日起，尚未印發2018年度風電建設方案的省(自治區、直轄市)新增集中式陸上風電項目和未確定投資主體的海上風電項目應全部通過競爭方式配置和確定上網電價。已印發2018年度風電建設方案的省(自治區、直轄市)和已經確定投資主體的海上風電項目2018年可繼續推進原方案。從2019年起，各省(自治區、直轄市)新增核准的集中式陸上風電項目和海上風電項目應全部通過競爭方式配置和確定上網電價。風電進入新一輪降價週期，市場競爭也會更加激烈。

管理層討論與分析

一. 業務回顧

1. 強化安全管理，促進管理提升，風電發電量大幅增長

根據公司新階段、新形勢和新要求，本集團從體系建設、教育培訓、專項檢查、安全文化幾個方面，著力於安全生產監督檢查，提高員工安全意識，細化崗位安全職責，強化企業責任制落實，確保公司安全形勢穩定。修訂規章制度，提高安全風險管理水平，強化責任和守職意識；推進安監信息化，創新安全管理流程和模式。組織班組安全員培訓，提高生產人員安全意識和素質；開展安全生產人員抽調考，覆蓋全部安全生產崗位；組織「嚴懲違章、嚴防事故」為主題的警示日活動，開展豐富的專題活動和應急演練，提升全員安全技能和防範意識。全面推進安全生產綜合大檢查和專項檢查，通過全面檢查制度執行，落實生產系統各級責任，排查安全及設備隱患，發現安全生產管理方面存在的深層問題，促進管理提升；有序開展安全文明生產標準化建設，切實提高現場安全水平、設備管理水平和文明生產水平。落實國務院安全生產委員會辦公室和國家能源集團的要求，以「生命至上安全發展」為主題，以「爭做安全衛士，防範安全風險，打造安全風電」為內容，開展一系列「安全生產月」活動，進一步強化安全發展觀念，打造安全文化氛圍。

管理層討論與分析

二零一八年上半年，本集團不斷提高設備治理能力，創新風電設備檢修體系。強化設備可靠性管理，重點研究風電設備檢修特性、差異性，全面梳理風電設備現場檢修作業內容、要求、工作流程和標準，創新完善風電設備檢修標準化管理體系，形成「新型風電設備檢修體系」，持續提升檢修管理水平。紮實開展智能風電場建設工作，堅持創新驅動，提高風電場工作效率和質量。落實《關於加強風電技術監督工作12項措施》，通過對試驗結果和數據綜合分析，為設備治理工作提供技術支撐，保障設備健康水平。運用無人機巡檢、大數據分析等新技術，精準診斷機組健康狀況，進一步鞏固擴大「精維護」成果。強化設備缺陷治理，針對老舊機組及部分機型存在的故障缺陷，實施精準診斷，並制定了針對性整改方案，機組發電穩定性進一步提升。制定《機組缺陷隱患報告獎勵辦法》，重獎發現設備重大缺陷職工；設立技術改造專項獎勵經費，激勵職工開展技術革新、發明創造。

二零一八年上半年，本集團優化細化對標考核，加強與行業整體對標，實施分級分類對標管理，優化利用小時和故障損失時間專項考核機制，提高指標測算科學性和精確性，促進生產運營水平不斷提升。通過對內加強跟蹤督導、嚴格限電考核；對外強化營銷意識、爭取發電負荷等兩方面手段，深入開展限電管理工作。二零一八年上半年，本集團累計完成發電量258.30億千瓦時，其中風電發電量207.89億千瓦時，同比增加21.55%。二零一八年上半年風電平均利用小時數為1,181小時，比二零一七年同期增加151小時，較行業平均利用小時高38小時。風電平均利用小時數提高主要是因為限電比例降低、風資源上升以及新機增效。

管理層討論與分析

集團所屬風電場二零一七年上半年及二零一八年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	二零一八年 上半年 (兆瓦時)	二零一七年 上半年 (兆瓦時)	變化率
黑龍江	1,389,088	1,197,882	15.96%
吉林	469,610	429,457	9.35%
遼寧	1,359,244	1,112,106	22.22%
內蒙古	2,765,248	2,370,444	16.66%
江蘇陸上	1,411,555	1,280,171	10.26%
江蘇海上	980,129	526,561	86.14%
浙江	182,888	184,446	-0.84%
福建	978,926	820,546	19.30%
海南	60,412	63,923	-5.49%
甘肅	1,322,240	984,087	34.36%
新疆	1,603,680	1,325,245	21.01%
河北	1,429,304	1,333,891	7.15%
雲南	1,220,298	1,108,354	10.10%
安徽	876,649	786,934	11.40%
山東	493,945	393,985	25.37%
天津	215,292	142,797	50.77%
山西	1,012,854	624,135	62.28%
寧夏	832,880	670,226	24.27%
貴州	682,749	743,018	-8.11%
陝西	389,389	308,763	26.11%
西藏	8,525	7,230	17.91%
重慶	149,995	168,715	-11.10%
上海	70,189	69,677	0.73%
廣東	72,932	57,584	26.65%
湖南	72,237	79,916	-9.61%
廣西	132,613	134,103	-1.11%
江西	48,980	25,377	93.01%
湖北	62,042	-	-
加拿大	145,945	153,558	-4.96%
南非	349,636	-	-
合計	20,789,474	17,103,131	21.55%

管理層討論與分析

集團所屬風電場二零一七年上半年及二零一八年上半年風電平均利用小時數／容量系數按地域分別為：

地區	二零一八年 上半年風電 平均利用小時數 (小時)	二零一八年 上半年風電 平均容量系數	二零一七年 上半年風電 平均利用小時數 (小時)	二零一七年 上半年風電 平均容量系數	風電平均 利用小時數 變化率
黑龍江	1,125	26%	970	22%	15.98%
吉林	947	22%	866	20%	9.35%
遼寧	1,355	31%	1,109	26%	22.18%
內蒙古	1,069	25%	917	21%	16.58%
江蘇陸上	1,148	26%	1,063	24%	8.00%
江蘇海上	1,656	38%	1,096	25%	51.09%
浙江	802	18%	809	19%	-0.87%
福建	1,451	33%	1,401	32%	3.57%
海南	610	14%	646	15%	-5.57%
甘肅	1,025	24%	763	18%	34.34%
新疆	1,040	24%	860	20%	20.93%
河北	1,222	28%	1,140	26%	7.19%
雲南	1,586	37%	1,647	38%	-3.70%
安徽	1,196	28%	1,149	26%	4.09%
山東	1,332	31%	1,161	27%	14.73%
天津	1,212	28%	1,082	25%	12.01%
山西	1,221	28%	911	21%	34.03%
寧夏	1,149	26%	949	22%	21.07%
貴州	1,064	25%	1,185	27%	-10.21%
陝西	1,076	25%	962	22%	11.85%
西藏	1,137	26%	964	22%	17.95%
重慶	1,000	23%	1,129	26%	-11.43%
上海	1,478	34%	1,467	34%	0.75%
廣東	1,115	26%	1,147	26%	-2.79%
湖南	1,505	35%	1,665	38%	-9.61%
廣西	1,389	32%	1,404	32%	-1.07%
江西	1,224	28%	1,475	34%	-17.02%
湖北	1,293	30%	-	-	-
加拿大	1,473	34%	1,550	36%	-4.97%
南非	1,430	33%	-	-	-
合計	1,181	27%	1,030	24%	14.66%

管理層討論與分析

二零一八年上半年，本集團火電控股發電量為47.93億千瓦時，比二零一七年同期53.23億千瓦時減少9.96%。二零一八年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,556小時，較二零一七年同期2,839小時下降283小時，主要是因為省外來電和當地新增機組容量有所增加。

2. 強化戰略引領，突出質量效益，持續優化風電佈局

二零一八年上半年，本集團創新發展思路，實施優化佈局，實現了「全國擴展、省內分散」的發展格局，在全國31個省區開展風電工作，實現全國(除港澳台)全覆蓋。強化戰略引領，眼光不局限於項目本身建設條件，而是掌握各地電網規劃和建設進度、區域限電等宏觀情況，穩健開發優質資源。加強前期工作體系建設，提升可研編製水平，建立專業數據庫，歸納總結風電前期開發體系以及科學標準的開發流程，初步建立起一整套國內領先並具有龍源特色的科學前期工作體系。提高前期工作質量深度，不斷優化前期工作，積極應對國家新政，全力開展分散式項目研究部署，提前開展徵林徵地和測繪勘測，精準控制各項風險點，確保項目核准後即可開工建設。

二零一八年上半年，本集團擴大低風速、非限電地區項目比重，持續優化風電佈局。在已經印發2018年度風電建設方案的各省能源局的風電項目核准計劃中，本集團列入9個項目，合計容量490兆瓦，均位於非限電地區。二零一八年上半年，新增核准風電項目330兆瓦。截至二零一八年六月三十日，本集團已核准未投產風電項目達7.48吉瓦。

3. 嚴格質量管理，加強環保管控，全力打造優質精品工程

二零一八年上半年，本集團牢牢把握「穩中求進、穩中求優」工作總基調，穩步推進風電工程建設工作。工程建設安全形勢平穩，未發生任何施工、設備安全事故。通過科學優化設計、加強監理、加強設備監造等工作，及時協調解決發現的問題，有效減少了質量隱患，保證了工程質量。通過全面開展定期造價分析、變更審查、工程付款審查、最高限價審查等過程管控，有效遏制工程變更，嚴格控制工程造價。在工程建設過程中，加強工程環境風險管控，嚴格落實環保水保措施，在全國範圍打造生態風電場，實現綠色可持續發展。

二零一八年六月，本集團所屬山東龍源臨沭玉山青雲98.2兆瓦風電項目、龍源廣西橫縣六景48兆瓦風電項目、上海崇明北堡47.5兆瓦風電項目獲得「中國電力優質工程獎」。該獎項是我國電力建設行業工程質量的最高獎，本集團是二零一八年獲得該獎項最多的新能源公司。

截至二零一八年六月三十日，本集團控股裝機容量為20,520兆瓦，其中風電控股裝機容量18,395兆瓦，火電控股裝機容量1,875兆瓦，其他可再生能源控股裝機容量250兆瓦。

管理層討論與分析

集團所屬風電場於二零一七年六月三十日及二零一八年六月三十日控股裝機容量按地域分別為：

地區	二零一八年 六月三十日 (兆瓦)	二零一七年 六月三十日 (兆瓦)	變化率
黑龍江	1,234.7	1,234.7	0.00%
吉林	547.4	547.4	0.00%
遼寧	1,003.2	1,003.2	0.00%
內蒙古	2,635.8	2,635.8	0.00%
江蘇陸上	1,248.5	1,248.5	0.00%
江蘇海上	980.3	480.3	104.10%
浙江	227.9	227.9	0.00%
福建	717.1	665.1	7.82%
海南	99.0	99.0	0.00%
甘肅	1,289.8	1,289.8	0.00%
新疆	1,541.3	1,541.3	0.00%
河北	1,170.1	1,170.1	0.00%
雲南	769.5	769.5	0.00%
安徽	733.1	733.1	0.00%
山東	393.4	393.4	0.00%
天津	194.0	132.0	46.97%
山西	829.5	829.5	0.00%
寧夏	724.7	724.7	0.00%
貴州	641.5	641.5	0.00%
陝西	439.2	439.2	0.00%
西藏	7.5	7.5	0.00%
重慶	209.5	149.5	40.13%
上海	47.5	47.5	0.00%
廣東	75.74	75.74	0.00%
湖南	48.0	48.0	0.00%
廣西	95.5	95.5	0.00%
江西	100.0	40.0	150.00%
湖北	48.0	48.0	0.00%
加拿大	99.1	99.1	0.00%
南非	244.5	—	—
合計	18,395.34	17,416.84	5.62%

4. 創新營銷策略，科學保量控價，經濟效益穩步提升

二零一八年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣455元／兆瓦時(不含增值稅(「VAT」))，較二零一七年同期平均上網電價人民幣456元／兆瓦時(不含增值稅)下降人民幣1元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣478元／兆瓦時(不含增值稅)，較二零一七年同期風電平均上網電價人民幣486元／兆瓦時(不含增值稅)下降人民幣8元／兆瓦時。主要是因為：1)限電改善促使低電價地區的風電售電量較二零一七年同期增加；以及2)風電交易地區的售電量較二零一七年同期有所增加。火電平均上網電價人民幣336元／兆瓦時(不含增值稅)，較二零一七年同期火電平均上網電價人民幣338元／兆瓦時(不含增值稅)下降人民幣2元／兆瓦時，主要是由於直供電佔比增加及脫硫燃煤機組標杆電價上調共同影響所致。

5. 創新管理模式，嚴控資金風險，資金成本保持領先優勢

二零一八年上半年，面對「去槓桿、強監管」的外部金融形勢，本集團全力拓展融資渠道，不斷創新資金管理模式，有效控制資金成本。不斷拓展融資渠道，成功召開第三屆綠色能源融資峰會，強化同金融市場主要合作夥伴的聯繫，金融機構授信更加充足；融資創新持續深化，推進循環保理、資產證券化、供應鏈金融等創新產品，盤活存量應收新能源補貼，優化流動性指標；優化資金精細操作，實現大額資金收支計劃管控境內外全覆蓋，挖掘資金時間價值；強化資金風險管控，擴大長期融資佔比，確保資金鏈安全。

管理層討論與分析

6. 實施創新驅動，加強成果轉化，科技支撐能力持續提升

二零一八年上半年，本公司結合國家能源集團新形式下對科技創新工作的新要求，持續推進科技創新。圍繞公司發展需要，貫徹科研為生產服務原則，緊盯項目質量，6項自主創新科技項目獲得國家能源集團批覆立項，創歷年之最。上半年科技成果豐碩，截至二零一八年六月底，本集團新增授權發明專利1項，實用新型專利18項，由本集團主編的能源行業標準《風電機組振動評價導則》和《光伏發電站設備後評價規程》獲國家能源局批准頒佈執行，至此，由本集團承擔的國家及行業標準制定已達42項。

二零一八年上半年，本集團10項科技成果獲得國家能源集團嘉獎，被授予國家能源集團科技創新單位榮譽稱號，4人被評為科技創新先進個人。多項科技項目成果獲得行業認可，3個項目獲得行業級科技進步獎，其中數字化風電場關鍵技術研究及工程示範成果通過中國電機工程學會鑒定，整體技術水平達到國際先進。潮汐試驗電站機組增容改造項目順利完成了世界首台三葉片雙向燈泡貫流新型潮汐發電機組的研製，實現安全穩定運行，技術水平世界領先，中央電視台《大國重器》和《中國輿論場》節目對該工程進行了報導。

7. 加強投資風險管控，穩步拓展海外市場，不斷提升公司國際競爭力

二零一八年上半年，本集團深入貫徹國務院國有資產監督管理委員會有關風險防控要求，根據國家能源集團的部署，穩妥開展海外業務。加強項目風險評估，積極拓展「一帶一路」沿線中東歐、中亞及美洲國家風電市場。

二零一八年上半年，加拿大德芙琳風電場累計發電145,945兆瓦時，截至二零一八年六月三十日實現安全生產1,307天。阿爾伯塔省新項目開發工作全面推進，完成阿省投標資格審核的資料提交，新項目租地、測風、接入系統申請及環境調查等工作有序開展，進展順利。南非德阿244.5兆瓦項目安全形勢良好，安全運行181天；生產、運行等各方面指標良好，共完成發電量349,636兆瓦時。項目在安全、健康、環保等方面，各項指標符合南非政府要求，公司運行順利。

二. 經營業績及分析

損益及其他綜合收益

二零一八年上半年，本集團實現淨利潤人民幣36.03億元，比二零一七年同期的人民幣28.51億元增長26.4%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣31.93億元，比二零一七年同期的人民幣24.95億元增長28.0%；每股收益人民幣38.23分，比二零一七年同期的人民幣30.05分增長人民幣8.18分。

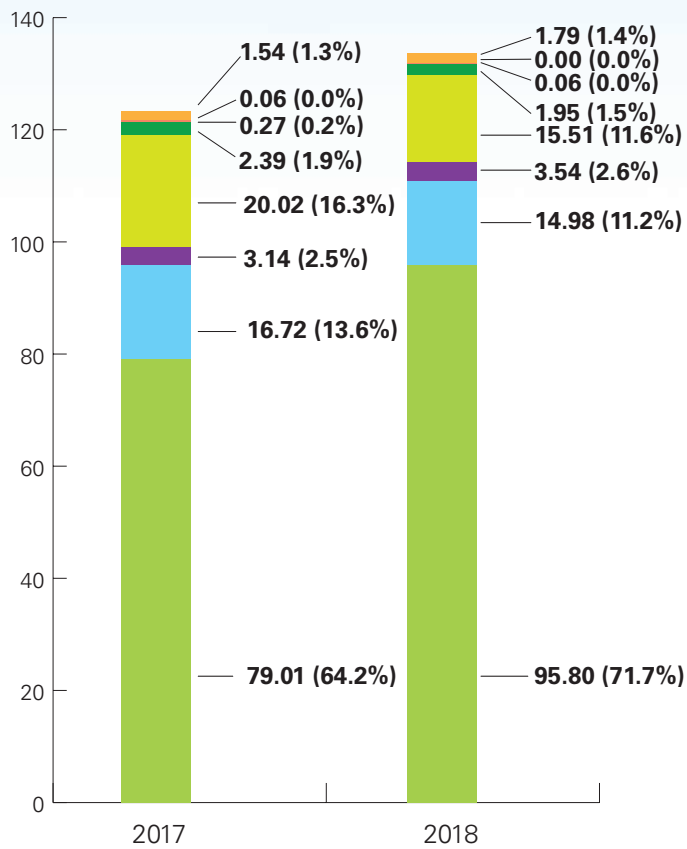
管理層討論與分析

營業收入

二零一八年上半年，本集團實現營業收入人民幣133.63億元，比二零一七年同期的人民幣123.15億元增長8.5%。營業收入增長的主要因為：1)風電分部二零一八年上半年的售電及其他收入為人民幣95.80億元，比二零一七年同期的人民幣79.01億元增加人民幣16.79億元，增幅21.3%，主要由於風電售電量上升所致；2)風電分部二零一八年上半年的服務特許權建設收入為人民幣0.06億元，較二零一七年同期的人民幣0.27億元降低人民幣0.21億元，降幅77.8%，主要由於特許權在建項目開工量減少所致；3)火電分部二零一八年上半年的煤炭銷售收入為人民幣15.51億元，比二零一七年同期的人民幣20.02億元減少人民幣4.51億元，降幅22.5%，主要由於煤炭銷量下降及銷售價格小幅上升共同所致；以及4)火電分部二零一八年上半年的售電收入為人民幣14.98億元，比二零一七年同期的人民幣16.72億元減少人民幣1.74億元，降幅10.4%，主要由於火電售電量下降所致。

各分部的營業收入及佔比，如下圖所示(截至六月三十日之六個月)：

(人民幣億元)



- | | |
|--|--|
| ■ 風電銷售電力及其他 | ■ 其他可再生能源銷售電力 |
| ■ 火電銷售電力 | ■ 服務特許權建設收入 |
| ■ 火電售熱 | ■ 銷售電力設備 |
| ■ 煤炭銷售 | ■ 其他 |

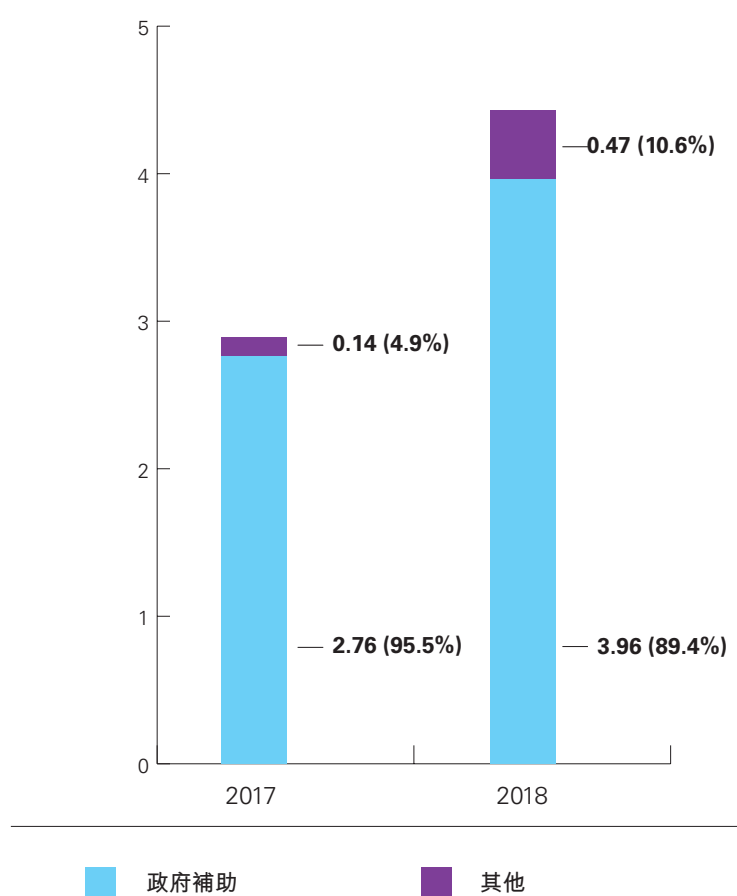
管理層討論與分析

其他收入淨額

二零一八年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣4.43億元，比二零一七年同期的人民幣2.89億元增長53.3%。主要是因為補貼收入中的增值稅返還因本年風電售電收入同比增加而增加人民幣1.13億元。

其他收入淨額分類及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

(人民幣億元)

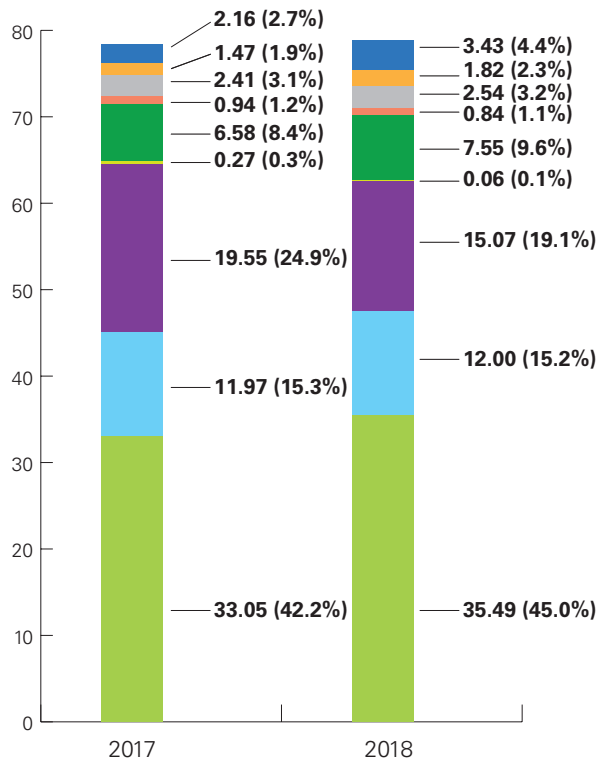


經營開支

二零一八年上半年，本集團經營開支為人民幣78.82億元，比二零一七年同期的人民幣78.40億元增長0.5%。主要是由於風電分部折舊和攤銷費用增加；火電分部煤炭銷售成本減少；以及行政費用、員工成本及其他經營開支增加共同所致。

經營開支按分項及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

(人民幣億元)

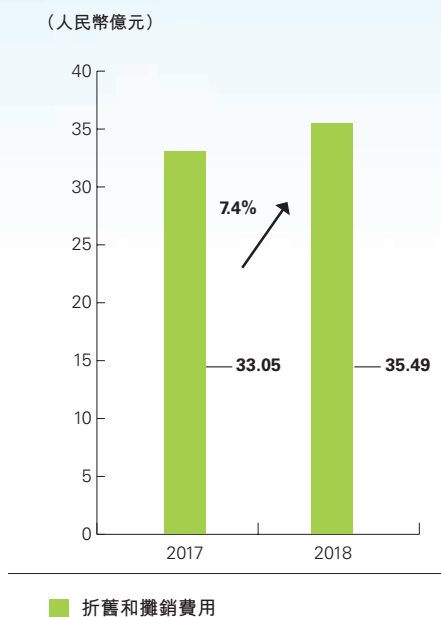


管理層討論與分析

折舊和攤銷費用

二零一八年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣35.49億元，比二零一七年同期的人民幣33.05億元增長7.4%。主要是由於風電項目投產容量的增加，導致風電業務折舊及攤銷費用較二零一七年同期增加人民幣2.25億元，增幅7.4%。

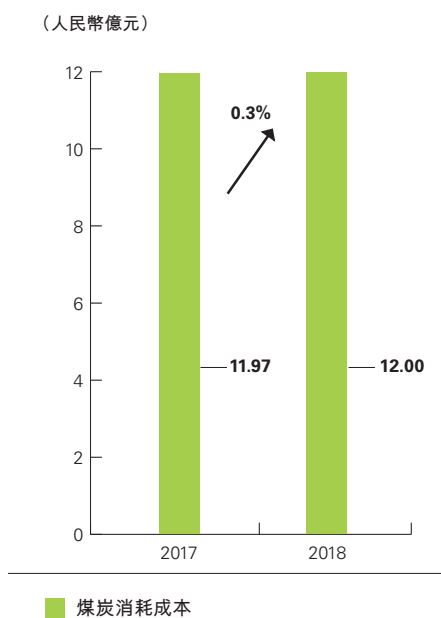
折舊和攤銷費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



煤炭消耗成本

二零一八年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣12.00億元，比二零一七年同期的人民幣11.97億元增長0.3%。主要原因為：1) 二零一八年上半年煤炭價格上漲，發電及供熱平均標準煤單價上升約8.5%；以及2) 受發電量下降的影響，煤炭消耗量減少約7.6%。

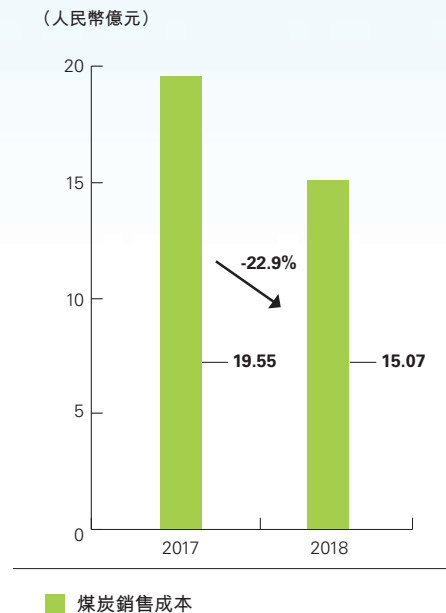
煤炭消耗成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



煤炭銷售成本

二零一八年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣15.07億元，比二零一七年同期的人民幣19.55億元下降22.9%。主要原因為：1)二零一八年上半年煤炭銷售量較二零一七年同期下降約26.0%；以及2)煤炭平均採購價格較二零一七年同期上升約4.2%。

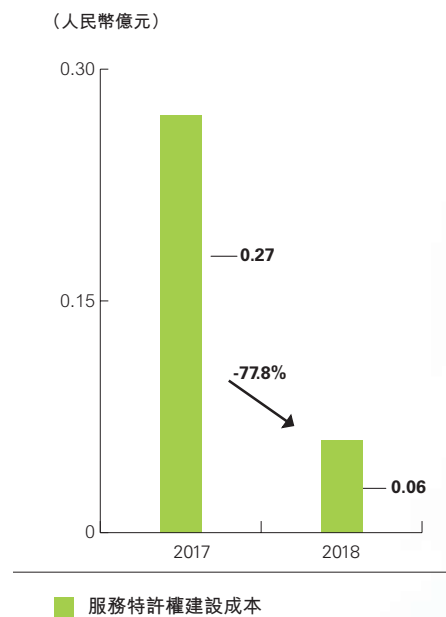
煤炭銷售成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



服務特許權建設成本

二零一八年上半年，本集團服務特許權建設成本為人民幣0.06億元，比二零一七年同期的人民幣0.27億元下降77.8%，主要是由於二零一八年上半年的在建特許經營權項目開工量較二零一七年同期有所減少。

服務特許權建設成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



管理層討論與分析

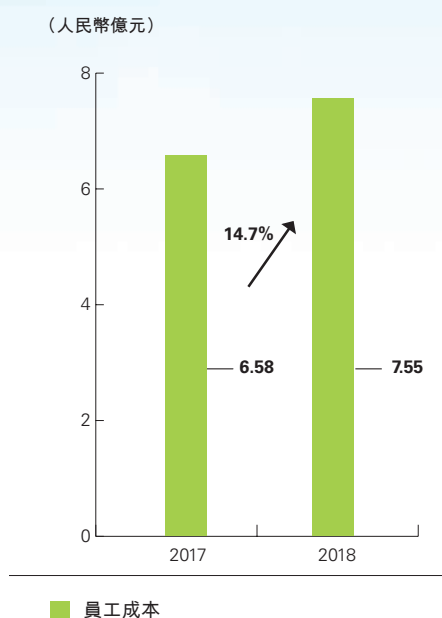
員工成本

二零一八年上半年，本集團員工成本為人民幣7.55億元，比二零一七年同期的人民幣6.58億元增長14.7%。主要原因為：1) 隨著本集團發展壯大，職工人數增多；2) 隨著更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化；以及3) 本期對工資發放時序進行了調整，增加了上半年發放比例。

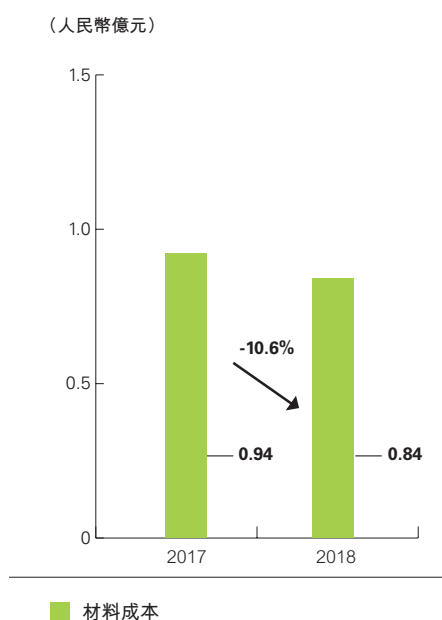
材料成本

二零一八年上半年，本集團材料成本為人民幣0.84億元，比二零一七年同期的人民幣0.94億元下降10.6%。主要由於國電友誼生物質發電有限公司二零一八年五月份開始進行停工大修，導致材料成本減少人民幣0.08億元。

員工成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



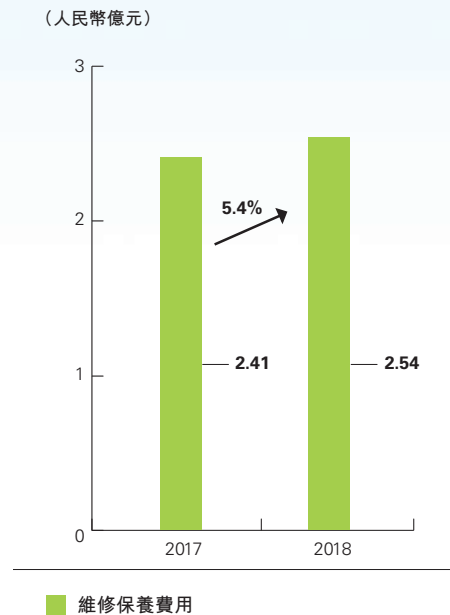
材料成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



維修保養費用

二零一八年上半年，本集團維修保養費用為人民幣2.54億元，比二零一七年同期的人民幣2.41億元增長5.4%。主要因為火電分部上半年停工大修機組台數增加，維修期增長導致維修保養費增加。

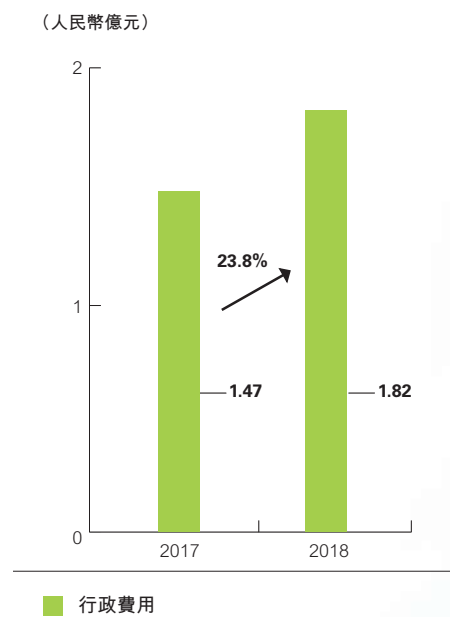
維修保養費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



行政費用

二零一八年上半年，本集團行政費用為人民幣1.82億元，比二零一七年同期的人民幣1.47億元增長23.8%。主要是由於隨著集團業務增加，租賃、差旅費、項目諮詢費、辦公費等支出增加所致。

行政費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

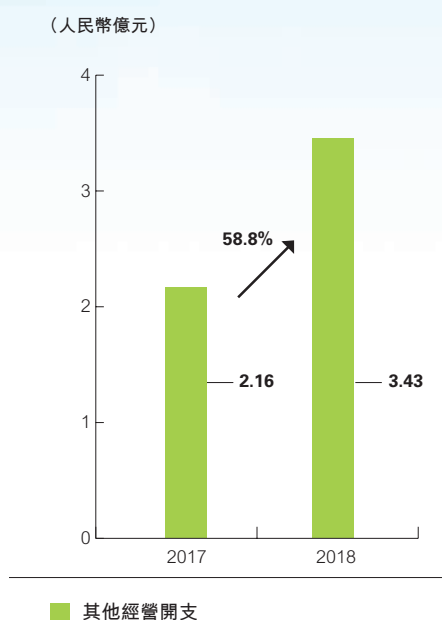


管理層討論與分析

其他經營開支

二零一八年上半年，本集團其他經營開支為人民幣3.43億元，比二零一七年同期的人民幣2.16億元上升58.8%。主要原因為：1) 二零一八年上半年設備財產險增加；2) 隨發電收入增加，相關稅金成本增加；以及3) 集團對外提供總承包服務所產生的總承包成本增加。

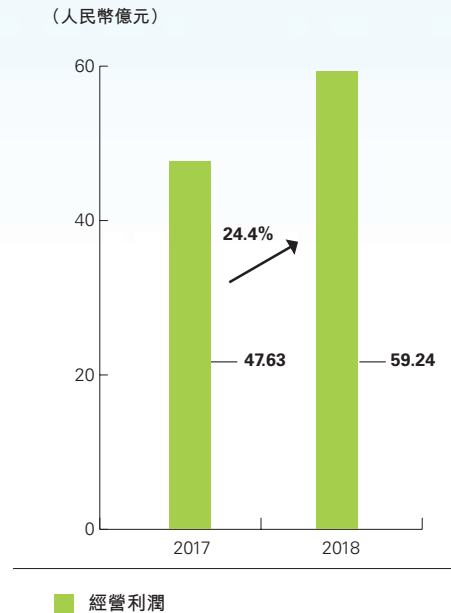
其他經營開支如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



經營利潤

二零一八年上半年，本集團經營利潤為人民幣59.24億元，比二零一七年同期的人民幣47.63億元增長24.4%。主要原因為：1)風電分部二零一八年上半年的經營利潤為人民幣57.78億元，比二零一七年同期的人民幣44.47億元增加人民幣13.31億元，增幅29.9%，主要是由於風電售電量增加，導致風電售電業務收入與經營利潤增加；2)火電分部二零一八年上半年的經營利潤為人民幣2.17億元，比二零一七年同期的人民幣3.41億元下降人民幣1.24億元，降幅36.4%，主要是由於火電售電量下降及燃料價格上升共同導致火電售電業務收入及經營利潤較二零一七年同期減少；以及3)其他分部二零一八年上半年的經營利潤為人民幣-0.23億元，比二零一七年同期下降人民幣0.72億元，降幅146.9%。

經營利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



管理層討論與分析

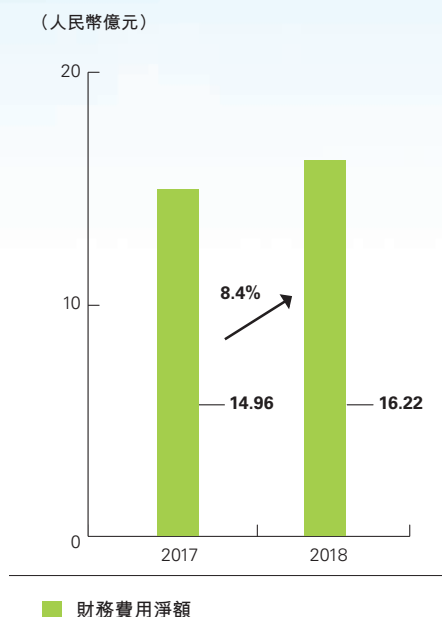
財務費用淨額

二零一八年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣16.22億元，比二零一七年同期的人民幣14.96億元增長8.4%。主要原因為：1)由於利率水平上升及保理費用支出，二零一八年上半年利息支出比二零一七年同期增加；2)二零一八年上半年金融資產的利息收入較二零一七年同期增加；以及3)二零一八年上半年本集團產生的匯兌收益淨額較二零一七年同期下降。

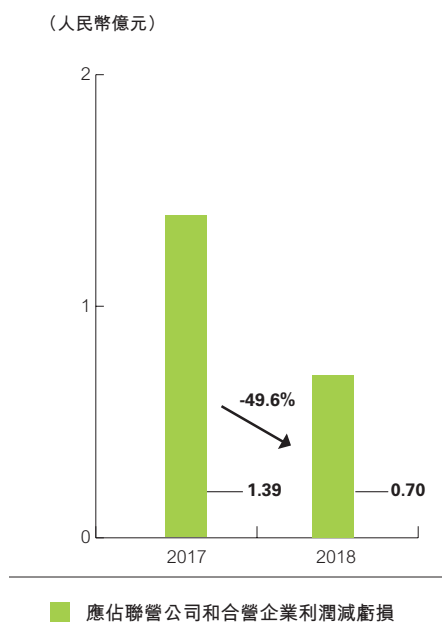
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零一八年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣0.70億元，比二零一七年同期的人民幣1.39億元減少49.6%，主要是由於聯營公司國電聯合動力技術有限公司於二零一八年上半年淨利潤大幅下降所致。

財務費用淨額如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



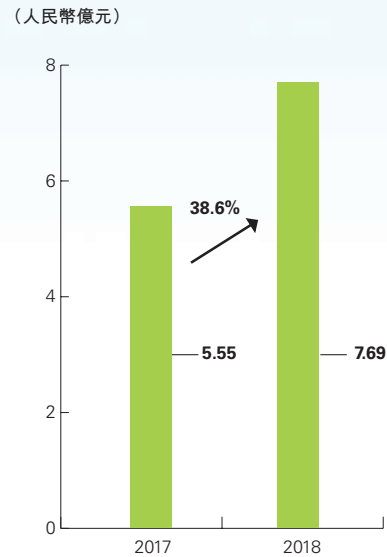
所得稅

二零一八年上半年，本集團所得稅費用為人民幣7.69億元，比二零一七年同期的人民幣5.55億元增長38.6%。主要因為二零一八年上半年風電盈利能力增加，以及部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一七年同期有所增長。

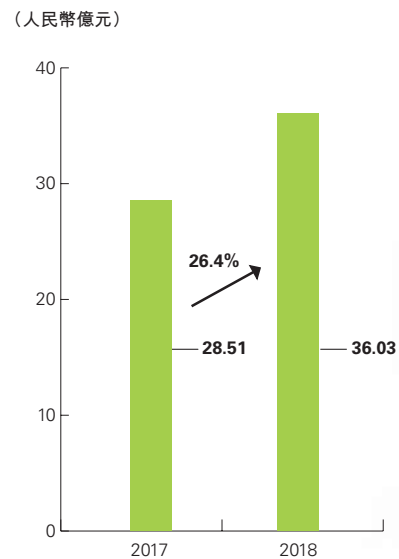
淨利潤

二零一八年上半年，本集團淨利潤為人民幣36.03億元，比二零一七年同期的人民幣28.51億元增長26.4%，主要是由於風電分部淨利潤同比增長，以及火電及其他分部淨利潤同比下降所致。

所得稅如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



淨利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

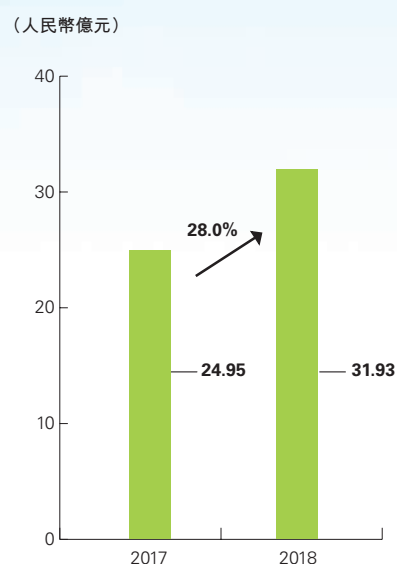


管理層討論與分析

歸屬本公司權益持有人淨利潤

二零一八年上半年，本集團歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣31.93億元，比二零一七年同期的人民幣24.95億元增長28.0%。主要是由於股東權益佔較大比例的風電分部淨利潤增加所致。

歸屬本公司權益持有人淨利潤如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



■ 歸屬本公司權益持有人淨利潤

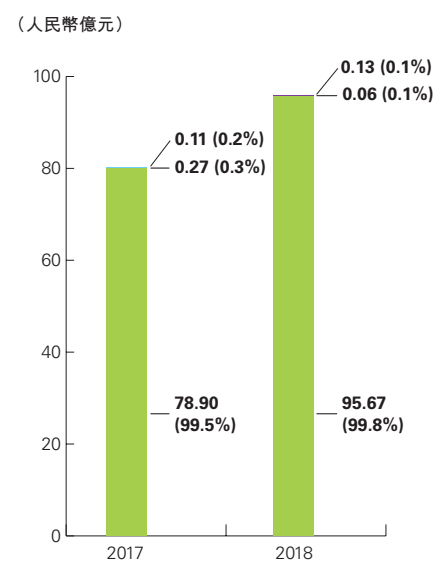
分部經營業績

風電分部營業收入及各項佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：

風電分部

營業收入

二零一八年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣95.86億元，比二零一七年同期的人民幣79.28億元增長20.9%。主要是因為隨著利用小時數及風電裝機容量的增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長。

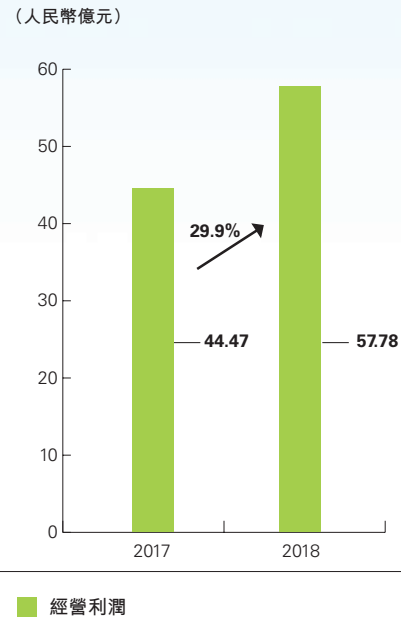


■ 售電收入 ■ 其他
■ 服務特許權建設收入

經營利潤

二零一八年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣57.78億元，比二零一七年同期的人民幣44.47億元增長29.9%。風電分部經營利潤增幅高於售電收入增幅，主要是由於二零一八年上半年發電設備平均利用小時數增加，使得售電收入增幅高於成本增幅所致。

風電分部經營利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

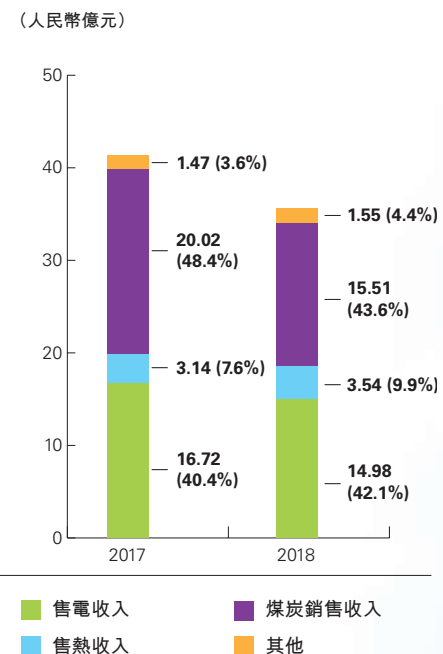


火電分部

營業收入

二零一八年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣35.58億元，比二零一七年同期的人民幣41.35億元下降14.0%。主要是因為：1)二零一八年上半年火電分部售電量比二零一七年同期下降9.9%；以及2)煤炭貿易規模下降導致收入規模同比下降。

火電分部營業收入各項及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

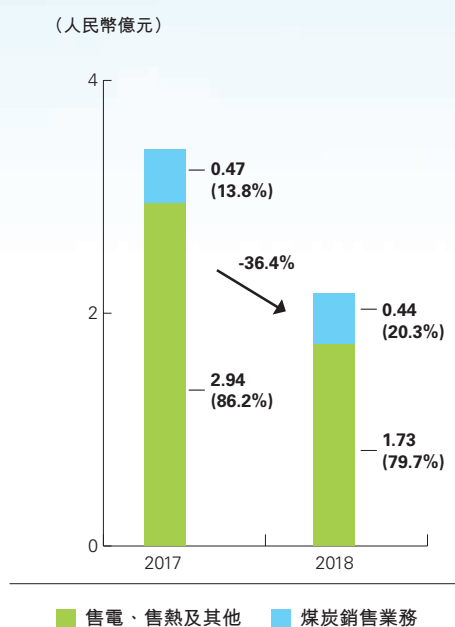


管理層討論與分析

經營利潤

二零一八年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣2.17億元，比二零一七年同期的人民幣3.41億元減少36.4%。主要是由於火電售電量下降及燃料價格上升共同導致。

火電分部經營利潤各項及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：

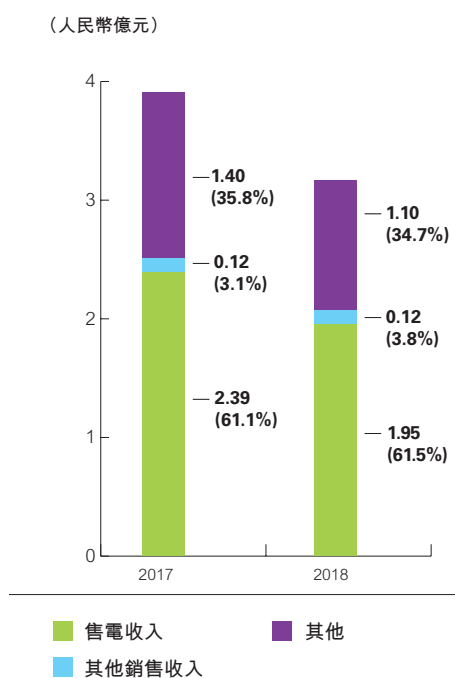


其他分部

營業收入

二零一八年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣3.17億元，比二零一七年同期的人民幣3.91億元減少18.9%。主要是因為二零一八年上半年太陽能售電量及平均電價下降，以及生物質售電量下降。

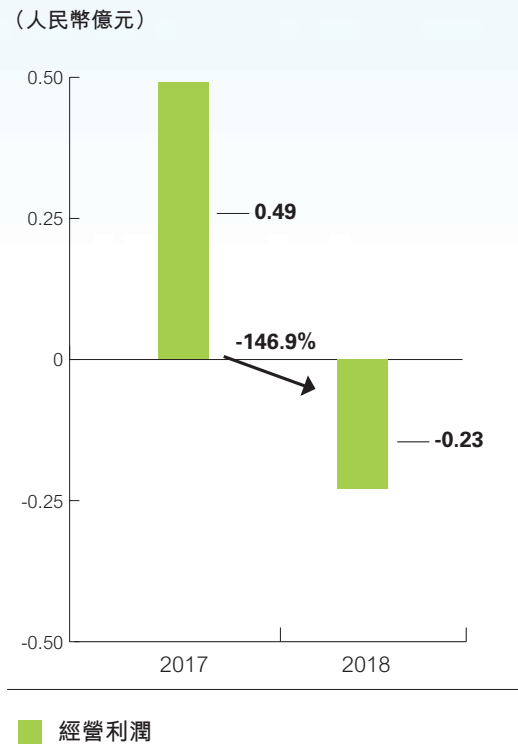
其他分部營業收入各項及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



經營利潤

二零一八年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣-0.23億元，比二零一七年同期的人民幣0.49億元減少146.9%。主要是因為售電收入下降所致。

其他分部經營利潤如下圖所示(截至六月三十日至六個月)：



資產、負債狀況

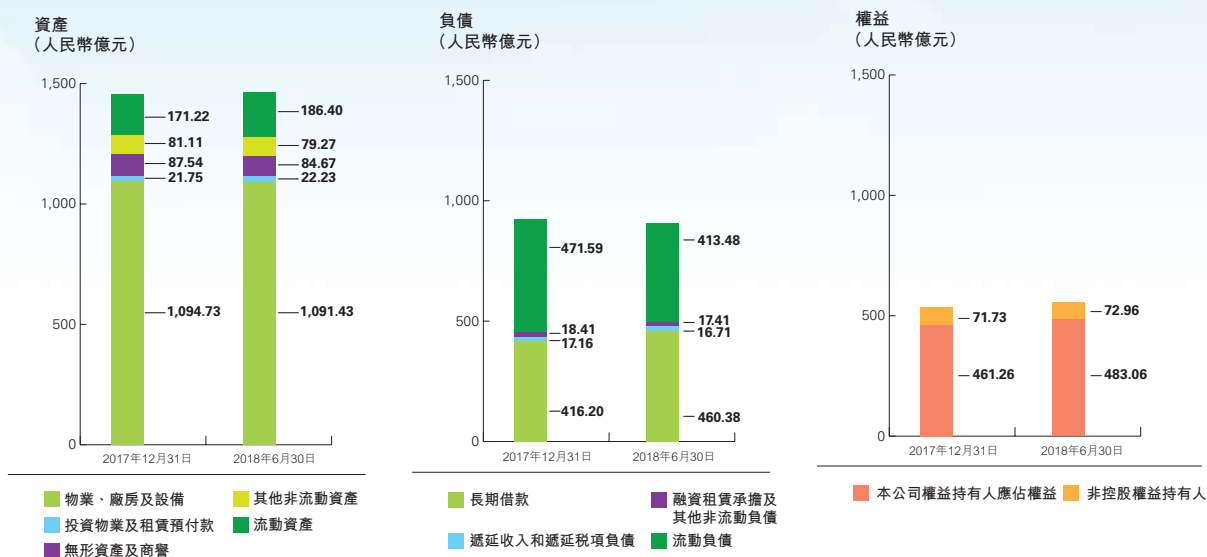
截至二零一八年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,464.00億元，比二零一七年十二月三十一日的資產總額人民幣1,456.35億元增加人民幣7.65億元，主要是由於：1) 應收賬款、銀行存款及現金等流動資產增加人民幣15.18億元；以及2) 物業、廠房及設備等非流動資產減少人民幣7.53億元。

截至二零一八年六月三十日，本集團負債總額為人民幣907.98億元，比二零一七年十二月三十一日的負債總額人民幣923.36億元減少人民幣15.38億元，主要是由於長期借款等非流動負債增加人民幣42.73億元，短期借款等流動負債減少人民幣58.11億元。

截至二零一八年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣483.06億元，比二零一七年十二月三十一日的人民幣461.26億元增加人民幣21.80億元。主要為本年正常盈利所得。

管理層討論與分析

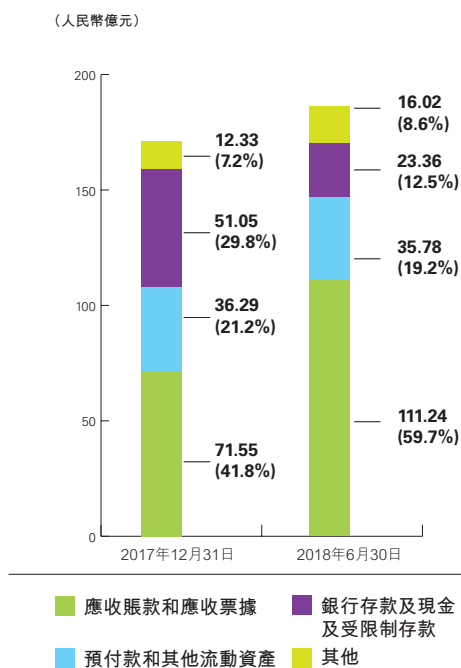
資產、負債及權益詳情，如下圖所示：



資金流動性

截至二零一八年六月三十日，本集團流動資產為人民幣186.40億元，比二零一七年十二月三十一日的流動資產人民幣171.22億元，增加人民幣15.18億元。主要是由於應收賬款增加所致。

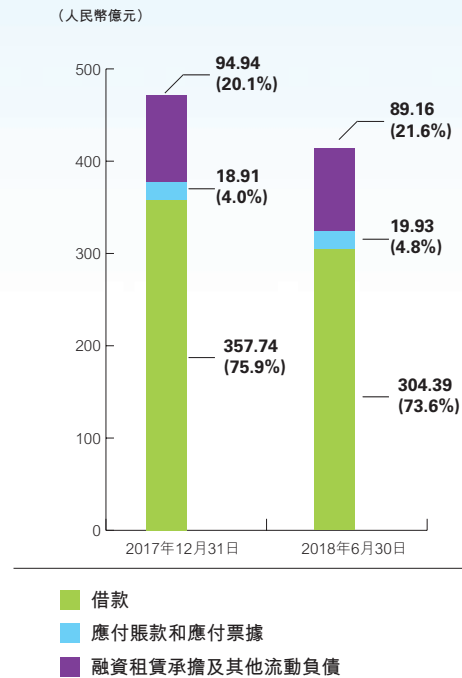
流動資產各項及佔比，如下圖所示：



管理層討論與分析

截至二零一八年六月三十日，本集團流動負債為人民幣413.48億元，比二零一七年十二月三十一日的流動負債人民幣471.59億元減少人民幣58.11億元。主要是由於本年歸還超短期融資債券所致。

流動負債各項及佔比，如下圖所示：



截至二零一八年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣227.08億元，比二零一七年十二月三十一日的淨流動負債人民幣300.37億元減少人民幣73.29億元；截至二零一八年六月三十日，流動比率為0.45，比二零一七年十二月三十一日的流動比率0.36提高0.09。流動比率上升主要是由於歸還超短期融資債券所致。

受限制存款為人民幣0.53億元，主要為票據及信用證保證金。

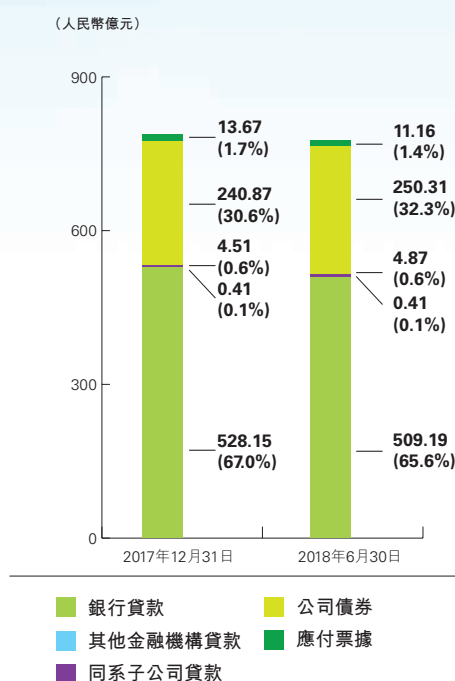
管理層討論與分析

借款和應付票據

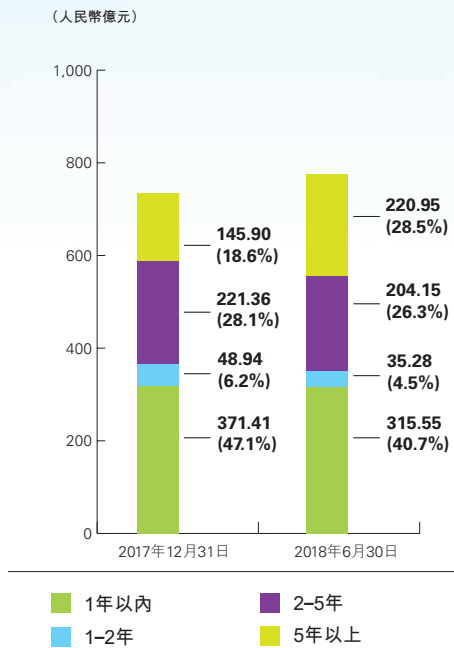
截至二零一八年六月三十日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣775.94億元，較二零一七年十二月三十一日的餘額人民幣787.61億元減少人民幣11.67億元。

截至二零一八年六月三十日，本集團借款及應付票據包括短期借款及應付票據人民幣315.55億元(含一年內到期的長期借款人民幣53.98億元和應付票據人民幣11.16億元)，和長期借款人民幣460.38億元(含應付債券人民幣210.32億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣721.61億元，美元借款人民幣25.27億元及其他外幣借款人民幣29.06億元。於二零一八年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣1.48億元及定息公司債券人民幣210.32億元。截至二零一八年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣11.16億元。

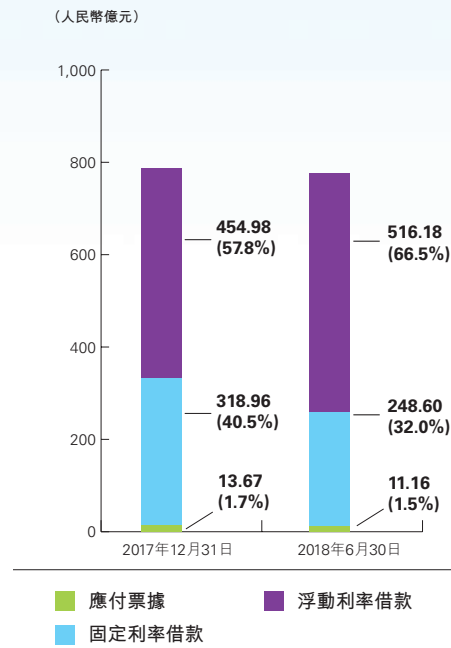
借款和應付票據按類別及佔比，如下圖所示：



借款和應付票據按期限及佔比，如下圖所示：



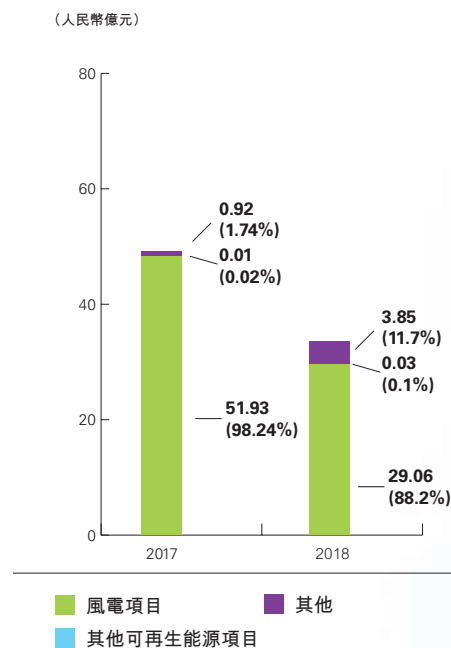
借款和應付票據按利率結構及佔比，如下圖所示：



資本性支出

二零一八年上半年，本集團資本性支出為人民幣32.94億元，比二零一七年同期的人民幣52.86億元下降37.7%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣29.06億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣0.03億元。資金來源主要包括自有資金、銀行及其他金融機構借款、以及債券發行。

資本性支出按用途分類及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



管理層討論與分析

淨債務負債率

截至二零一八年六月三十日，本集團的淨債務負債率(淨債務(借款總額與融資租賃承擔之和減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為57.31%，比二零一七年十二月三十一日的57.73%下降0.42個百分點。主要是因為本期實現的留存收益較多，使得二零一八年上半年債務規模擴張幅度低於權益總額增加幅度所致。

重大投資

二零一八年上半年，本集團無重大投資事項。

重大收購及出售

二零一八年上半年，本集團無重大收購及出售事項。

資產抵押

截至二零一八年六月三十日，本集團無設備作為抵押的銀行貸款。

或有負債／擔保

截至二零一八年六月三十日，本集團為一家聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.58億元的擔保以及為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣0.33億元的反擔保。截至二零一八年六月三十日止，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.09億元。

現金流分析

截至二零一八年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣22.83億元，比二零一七年十二月三十一日的人民幣50.72億元減少人民幣27.89億元。主要原因是二零一八年上半年投資活動及融資活動的資金淨流出大於經營活動的資金淨流入所致。本集團的資金來源主要包括經營活動產生的現金流入、公司債券發行收入及銀行貸款。本集團的資金使用主要用於工程項目建設、歸還借款和股息分配。

本集團二零一八年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣63.28億元，現金流入主要來自電力銷售收入，現金流出主要為燃料和備品備件的採購、各種稅費的支出、經營費用的支出。二零一八年上半年經營活動的現金流入淨額比二零一七年同期的人民幣34.91億元增加人民幣28.37億元，主要原因是售電收入增加。

本集團二零一八年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣62.62億元，投資活動現金流出主要用於支付風電項目工程款。

本集團二零一八年上半年融資活動的現金流出淨額為人民幣28.28億元，融資活動的現金流入主要來自債券發行收入及銀行借款，融資活動現金流出主要用於歸還借款及支付借款利息。

匯率風險

本集團業務主要集中於中國內地，絕大部分收入、支出以人民幣計價。同時，本集團存在少量海外投資和外幣貸款，人民幣匯率的變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。本集團一直高度重視匯率風險的監控和研究，與國內外金融機構就匯率相關業務保持緊密聯繫，有效開展匯率保護措施，同時利用合理設計外幣使用方式，通過多種方式加強匯率風險管理。

管理層討論與分析

三. 二零一八年下半年業務展望

二零一八年下半年，本集團將深入學習貫徹黨的十九大精神，以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，堅持黨的領導、加強黨的建設，牢牢把握穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，大力開展「黨建統領治企管理深化年」活動，創新管理體制機制，紮實推進提質增效，實現高質量發展，確保完成年度各項目標任務。

二零一八年下半年，本集團要重點抓好以下工作：

1. 夯實築牢安全基礎

創新安全管理體制機制，全面加強安全監督檢查，深入推進安全文明生產標準化創建。

2. 全面強化度電必爭

創新完善生產運營管控體系，優化風電運檢模式，多措並舉應對限電，堅持「一省一策」原則，嚴格落實對標通報、「說清楚」制度。全力推進市場化營銷，積極應對政策市場環境新變化，合理控制市場交易電量規模，充分發揮區域協同優勢，理性把控交易電價，確保收益最大化。

3. 加強資產經營管理

創新資金管理體系，探索創新型金融產品，多渠道爭取低成本融資；創新推進預算信息系統建設，強化數據滾動管理和動態對標，推動企業成本線下移。提升火電及其他新能源經營效益，持續推進管理創新，深度實施精細管理，不斷提升管理水平和盈利能力。

4. 提高前期工作質量

持續優化發展佈局，積極探索分散式風電開發模式，搶抓中東部、南部和海上優質資源。穩步推進海外項目，加強境外投資及金融風險管控，積極拓展「一帶一路」沿線及美洲市場。

5. 打造優質精品工程

加快推進工程建設進度，強化基建安全質量管控。加強工程環境風險管控，嚴格落實環保水保措施，及時做好在建項目水土整治和植被恢復，實現項目開發與生態環境和諧發展。

6. 堅持創新驅動戰略

加大科技創新力度，深入研究風電共性關鍵技術，推進科研成果轉化應用，深化技術標準制定、知識產權申報。推進專業技術人才交流，加大技術技能人才引進力度，以人才強企助推國際一流企業建設。

7. 深化依法從嚴治企

繼續深化「黨建統領治企管理深化年」活動，全面強化法治意識和風險意識。進一步加強對重點領域、關鍵環節監督檢查。

8. 全面加強黨的建設

深入學習宣貫十九大精神，以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，加強公司政治建設，推動全面從嚴治黨向縱深發展。切實發揮黨組織和黨員的模範帶頭作用，堅持服務生產經營不偏離，全面激發基層黨組織活力和黨員工作熱情。

企業管治

本公司始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為股東創造價值不可或缺的一部分，公司參照《上市規則》附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》所載的守則條文，建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層有效制衡、獨立運作的現代公司治理架構。本公司亦採納《企業管治守則》作為本公司的企業管治常規。

遵守《上市規則》附錄十四的要求

於二零一八年五月二十五日，本公司舉行了二零一七年度股東周年大會，於股東周年大會召開當日，公司董事長喬保平先生因工作原因未能出席上述股東周年大會。除上文所述者外，於報告期內，本公司已全面遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》內的守則條文，同時符合《上市規則》附錄十四中所列明的絕大多數建議最佳常規。

遵守董事及監事進行證券交易之標準守則

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《標準守則》，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於本報告期內，他們均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

董事會成員多元化政策

本公司堅信董事會層面日益多元化是支持其達到戰略目標及維持可持續發展的關鍵因素之一，因此本公司於二零一三年十月制定了《董事會成員多元化政策》，確定本公司在設定董事會成員構成時，應從多個方面考慮董事會成員多元化情況，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、專業經驗、技能、知識及服務任期。最終將按人選的價值及可為董事會提供的貢獻而作決定。董事會所有提名均以用人唯才為原則，並在考慮人選時以客觀條件充分顧及董事會成員多元化的裨益。提名委員會將每年在年報內匯報董事會在多元化層面的組成，並監察《董事會成員多元化政策》的執行，並在適當時候審核該政策，以確保其行之有效。提名委員會也將會討論任何需要對《董事會成員多元化政策》作出的修訂，再向董事會提出修訂建議，由董事會審批。

獨立非執行董事

本公司已根據《上市規則》的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為張頌義先生、孟焰先生和韓德昌先生。



企業管治

審計委員會

本公司已根據《上市規則》的規定成立審計委員會，其主要職責為：審議本公司年度內部審計工作計劃；監督外聘審計師的委任、續聘及撤換，並向董事會提供建議，批准外聘審計師的薪酬及聘用條款；檢討及監察外聘審計師是否獨立客觀及審計程序是否有效；就外聘審計師提供非審計服務制定政策，並予以執行；監察本公司內部審計質量與財務信息披露，在向董事會提交中期及年度財務報表前先行審閱；監管本公司財務申報制度及內部監控程序；評價內部控制和風險管理框架的有效性；檢討及監察內部審核監控系統及風險管理職能，確保內部審核職能的獨立性，確保內部和外聘審計師的工作得到協調，確保會計、內部審核及財務匯報職能方面在本公司內有足夠資源運作，相關人員具備足夠的能力及工作經驗，並有定期的培訓計劃或類似安排；與管理層討論風險管理及內部監控系統，確保管理層已履行職責建立有效的該等系統；督促相關職能部門在《企業管治報告》中披露本公司如何在報告期內遵守風險管理及由內部監控的守則條文。

審計委員會由三名董事組成，分別為：孟焰先生(獨立非執行董事)、張頌義先生(獨立非執行董事)和樂寶興先生(非執行董事)。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零一八年八月二十一日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零一八年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零一八年中中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」及《上市規則》的披露要求編製的截至二零一八年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

股本

截至二零一八年六月三十日，本公司股本總數為人民幣8,036,389,000元，分為8,036,389,000股每股面值人民幣1.00元的股份。本公司股本於本報告期內未發生變動。

中期股息

董事會未提出就截至二零一八年六月三十日止六個月派付中期股息的建議。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零一八年六月三十日止六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

董事、監事及最高行政人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零一八年六月三十日，本公司各董事、監事及最高行政人員概無在本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據《標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

其他資料

主要股東於股份之權益

於二零一八年六月三十日，就本公司董事所知，下列人士(本公司董事、最高行政人員或監事除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露之權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／ 相關股份數目 (股)	佔有關股本 類別之百分比 (附註1)(%)	佔股本 總數之百分比 (附註1)(%)
國家能源集團	內資股	實益擁有人及大股東所 控制的法團的權益	4,696,360,000 (附註2)(好倉)	100	58.44
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的 法團的權益	231,195,493 (附註3)(好倉)	6.92	2.88
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的 法團的權益	12,997,000 (附註4)(淡倉)	0.39	0.16
JPMorgan Chase & Co.	H股	實益擁有人、投資經理 及核准借出代理人	301,561,648 (附註5)(好倉)	9.03	3.75
JPMorgan Chase & Co.	H股	實益擁有人	12,181,714 (附註6)(淡倉)	0.36	0.15
JPMorgan Chase & Co.	H股	核准借出代理人	269,569,268 (附註7) (可供借出 的股份)	8.07	3.35

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／ 相關股份數目 (股)	佔有關股本 類別之百分比 (附註1)(%)	佔股本 總數之百分比 (附註1)(%)
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	403,106,419 (附註8)(好倉)	12.07	5.02
全國社會保障基金理事會	H股	實益擁有人	233,758,000 (好倉)	7.00	2.91
T. Rowe Price Associates, Inc. 及其聯屬公司	H股	實益擁有人	204,658,000 (好倉)	6.13	2.55
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	大股東所控制的法團的權益	167,438,605 (附註9)(好倉)	5.01	2.08
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	核准借出代理人	162,173,005 (附註10) (可供借出的股份)	4.86	2.02

附註：

- 該百分比是根據本公司於二零一八年六月三十日之已發行的相關類別股份數目／已發行股份總數計算。
- 該等4,696,360,000股內資股股份中，4,602,432,800股內資股股份由國家能源集團直接持有，餘下93,927,200股由國家能源集團之附屬公司國電東北電力有限公司持有，故國家能源集團被視為擁有國電東北電力有限公司所持的股份權益。

其他資料

3. 該等231,195,493股H股股份中，976,100股H股股份由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，3,018,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，38,607,693股H股股份由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，70,176,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Fund Advisors持有，10,294,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，4,695,196股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Japan Co., Ltd.持有，1,120,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Canada Limited持有，801,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，1,703,764股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management North Asia Limited持有，465,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Netherlands) B.V.持有，468,804股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Advisors (UK) Limited持有，1,044,200股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock International Limited持有，29,783,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，37,155,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，18,768,339股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (UK) Limited持有，3,973,396股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Managers Limited持有，8,118,001股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Life Limited持有，28,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management (Schweiz) AG持有，故BlackRock, Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。
4. 該等12,997,000股H股股份中，5,155,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，3,577,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，168,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，4,097,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，故BlackRock, Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份淡倉。

5. 該等301,561,648股H股股份中，7,200,000股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities LLC持有，159,000股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Investment Management Inc.持有，23,147,666股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities plc持有，269,569,268股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之全資附屬公司JPMorgan Chase Bank, N.A.持有，1,485,714股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Chase Bank Berhad持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。
6. 該等12,181,714股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Securities plc持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份淡倉。
7. 該等269,569,268股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之全資附屬公司JPMorgan Chase Bank, N.A.持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有可供借出的H股股份。
8. 該等403,106,419股H股股份中，290,242,020股H股股份由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，16,837,099股H股股份由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Hong Kong Ltd持有，96,027,300股H股股份由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management International Ltd持有，故Wellington Management Group LLP被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。
9. 該等167,438,605股H股股份由The Bank of New York Mellon Corporation之全資附屬公司The Bank of New York Mellon持有，故The Bank of New York Mellon Corporation被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。
10. 該等162,173,005股H股股份由The Bank of New York Mellon Corporation之全資附屬公司The Bank of New York Mellon持有，故The Bank of New York Mellon Corporation被視為擁有其上述附屬公司所持有可供借出的H股股份。

其他資料

員工

截至二零一八年六月三十日，本集團共有員工7,335名。本集團員工薪酬由崗位績效工資、專項獎勵和各類補貼構成，通過施行競聘上崗、小步慢走、動態調整的選拔機制，提高崗級待遇，激發職工隊伍活力；以績效考核為依據，以專項獎勵為抓手，對突出貢獻的一線員工及關鍵技術骨幹精準定向傾斜；同時積極培育優秀技能序列人才，發放月度專項技術補貼。

重大法律訴訟

二零一八年上半年，本集團並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁。就董事所知，亦無任何尚未了結或本集團可能面臨的重大法律訴訟或索賠。

董事和監事的資料變更

本公司董事

經本公司二零一七年度股東周年大會選舉，劉金煥先生獲委任為非執行董事、董事會戰略委員會委員及董事會薪酬與考核委員會委員，其任期自二零一八年五月二十五日起生效，直至第三屆董事會任期屆滿為止。王寶樂先生因已到退休年齡，已辭任非執行董事、董事會戰略委員會委員及董事會薪酬與考核委員會委員之職務，自二零一八年五月二十五日起生效。

非執行董事劉金煥先生擔任國家能源集團總經理助理兼戰略規劃部主任。

非執行董事樂寶興先生擔任國家能源集團財務產權部主任。

非執行董事楊向斌先生擔任國家能源集團資本運營部主任。

執行董事李恩儀先生擔任國家能源集團總經理助理。

獨立非執行董事孟焰先生自二零一八年六月一日起擔任中國外運股份有限公司(HKSE:598)獨立非執行董事，自二零一七年二月二十二日起擔任中國同輻股份有限公司(於二零一八年七月六日上市，HKSE:1763)獨立非執行董事及自二零一八年六月十三日起辭任中糧地產(集團)股份有限公司(SZSE:000031)獨立董事。

經本公司二零一八年度第一次臨時股東大會選舉，自二零一八年七月六日起，喬保平先生、劉金煥先生、樂寶興先生、楊向斌先生、李恩儀先生、黃群先生、張頌義先生、孟焰先生及韓德昌先生獲委任為第四屆董事會董事，任期三年。

本公司監事

經本公司二零一七年度股東周年大會選舉，陳斌先生獲委任為本公司監事及監事會主席，其任期自二零一八年五月二十五日起生效，直至本公司第三屆監事會任期屆滿為止。謝長軍先生因已到退休年齡，已辭任本公司監事及監事會主席之職務，自二零一八年五月二十五日起生效。

本公司監事于永平先生擔任國家能源集團總審計師。

經本公司二零一八年度第一次臨時股東大會選舉，自二零一八年七月六日起，陳斌先生及于永平先生獲委任為本公司第四屆監事會監事，任期三年。

何深先生因工作變動自二零一八年七月六日起不再擔任本公司職工代表監事。

經本公司職工代表大會選舉，丁英龍先生獲委任為本公司職工代表監事，其任期自二零一八年八月十五日起生效，直至本公司第四屆監事會任期屆滿為止。

獨立審閱報告



Ernst & Young
22/F, CITIC Tower
1 Tim Mei Avenue
Central, Hong Kong

安永會計師事務所
香港中環添美道1號
中信大廈22樓

Tel 電話: +852 2846 9888
Fax 傳真: +852 2868 4432
ey.com

致龍源電力集團股份有限公司董事會

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

我們已審閱列載於第54至第111頁龍源電力集團股份有限公司(「貴公司」)及其子公司(統稱「貴集團」)的中期財務報表，此中期財務報表包括於二零一八年六月三十日的中期簡明合併資產負債表與截至該日止六個月的簡明合併損益及其他綜合收益表、簡明合併權益變動表及簡明合併現金流量表以及附註解釋。根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》，上市公司必須符合上市規則中的相關規定和國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製中期財務信息。貴公司董事須負責根據《國際會計準則》第34號編製及列報本中期財務報表。

我們的責任是根據我們的審閱對中期財務報表作出結論，並按照我們雙方所約定的業務條款，僅向全體董事會報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容對任何其他人士負責或承擔法律責任。

審閱範圍

我們是根據香港會計師公會頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。中期財務報表審閱工作包括向主要負責財務和會計事項的人員詢問，並實施分析和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照香港審計準則進行審核的範圍為小，所以不能保證我們會注意到在審核中可能會被發現的所有重大事項。因此我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信於二零一八年六月三十日的中期財務報表在所有重大方面沒有按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零一八年八月二十一日

未經審核中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一八年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
收入	5	13,362,888	12,314,785
其他收入淨額	6	443,424	288,637
經營開支			
折舊和攤銷		(3,548,992)	(3,305,325)
煤炭消耗		(1,200,363)	(1,197,107)
煤炭銷售成本		(1,507,359)	(1,954,994)
服務特許權建設成本		(5,817)	(27,316)
員工成本		(755,457)	(657,715)
材料成本		(84,402)	(94,295)
維修保養		(254,408)	(240,922)
行政費用		(182,159)	(147,117)
其他經營開支		(343,091)	(215,374)
		(7,882,048)	(7,840,165)
經營利潤		5,924,264	4,763,257
財務收入		115,118	113,088
財務費用		(1,737,027)	(1,608,793)
財務費用淨額	7	(1,621,909)	(1,495,705)
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		69,839	139,139
除稅前利潤	8	4,372,194	3,406,691
所得稅	9	(769,202)	(555,318)
期間利潤		3,602,992	2,851,373

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一八年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
其他綜合(損失)/收益：			
其後不會重新分類至損益的其他綜合虧損：			
以公允價值計量的且變動計入其他綜合收益的 非交易性權益工具投資：公允價值儲備淨變動		(147,017)	—
其後重新分類至損益的其他綜合(虧損)/收益：			
可供出售金融資產：			
公允價值儲備淨變動		—	(662)
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額		(85,893)	40,670
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額		(53,547)	43,289
期間其他綜合(損失)/收益，已扣除稅項	10	(286,457)	83,297
期間綜合收益總額		3,316,535	2,934,670
應佔利潤：			
本公司權益持有人			
— 股東		3,072,499	2,415,059
— 永續中票持有人	25	121,000	79,550
非控股權益持有人		409,493	356,764
期間利潤		3,602,992	2,851,373
應佔綜合收益總額：			
本公司權益持有人			
— 股東		2,810,110	2,498,527
— 永續中票持有人	25	121,000	79,550
非控股權益持有人		385,425	356,593
期間綜合收益總額		3,316,535	2,934,670
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	11	38.23	30.05

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併資產負債表

於二零一八年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	109,142,620	109,473,406
投資物業		9,954	10,319
租賃預付款		2,213,296	2,164,613
無形資產	13	8,405,825	8,692,170
商譽		61,490	61,490
對聯營公司和合營企業的投資		4,541,738	4,471,899
其他資產	14	3,214,742	3,468,257
遞延稅項資產		170,530	170,709
非流動資產總額		127,760,195	128,512,863
流動資產			
存貨		1,026,332	953,366
應收賬款和應收票據	15	11,123,592	7,154,516
預付款和其他流動資產	16	3,578,029	3,629,367
可收回稅項		54,420	102,065
其他金融資產	17	521,238	177,813
受限制存款		53,068	33,471
銀行存款及現金	18	2,283,037	5,071,579
流動資產總額		18,639,716	17,122,177

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併資產負債表

於二零一八年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
流動負債			
借款	19	30,439,464	35,774,163
應付賬款和應付票據	20	1,992,562	1,890,907
其他流動負債	21	8,559,125	9,219,817
融資租賃承擔	22	50,000	46,000
應付稅項		306,652	228,531
流動負債總額		41,347,803	47,159,418
流動負債淨額		(22,708,087)	(30,037,241)
資產總額減流動負債		105,052,108	98,475,622
非流動負債			
借款	19	46,038,167	41,620,177
融資租賃承擔	22	388,000	414,945
遞延收入		1,496,603	1,553,605
遞延稅項負債		174,335	161,694
其他非流動負債		1,353,047	1,425,919
非流動負債總額		49,450,152	45,176,340
資產淨額		55,601,956	53,299,282

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併資產負債表

於二零一八年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
資本及儲備			
股本	23	8,036,389	8,036,389
永續中期票據	25	4,894,737	4,991,000
儲備		35,374,706	33,098,462
本公司權益持有人應佔權益總額		48,305,832	46,125,851
非控股權益持有人		7,296,124	7,173,431
權益總額		55,601,956	53,299,282

董事會於二零一八年八月二十一日審批及授權簽發。

喬保平
董事長

李思儀
執行董事

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併權益變動表

截至二零一八年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

		本公司權益持有人應佔部分									
		股本	永續 中期票據	資本儲備	法定 盈餘儲備	匯兌儲備	公允 價值儲備	保留盈利	小計	非控股權益	總額
附註		人民幣千元	人民幣千元 (附註25)	人民幣千元 (附註23 (c)(i))	人民幣千元 (附註23 (c)(ii))	人民幣千元 (附註23 (c)(iii))	人民幣千元 (附註23 (c)(iv))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
於二零一七年											
	十二月三十一日	8,036,389	4,991,000	14,697,943	1,267,175	(280,056)	9,006	17,404,394	46,125,851	7,173,431	53,299,282
	對於非上市投資的公 允價值變動調整	3	-	-	-	-	192,914	-	192,914	-	192,914
於二零一八年											
	一月一日	8,036,389	4,991,000	14,697,943	1,267,175	(280,056)	201,920	17,404,394	46,318,765	7,173,431	53,492,196
權益變動：											
	期間利潤	-	121,000	-	-	-	-	3,072,499	3,193,499	409,493	3,602,992
	其他綜合收益	-	-	-	-	(116,618)	(145,771)	-	(262,389)	(24,068)	(286,457)
	期間綜合收益總額	-	121,000	-	-	(116,618)	(145,771)	3,072,499	2,931,110	385,425	3,316,535
	資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	36,378	36,378
	利潤分配	-	-	-	219,649	-	-	(219,649)	-	-	-
	子公司派予非控股 權益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(299,110)	(299,110)
	向本公司權益持有人 分派股息	-	-	-	-	-	-	(737,611)	(737,611)	-	(737,611)
	派付永續中期票據 利息	-	(217,263)	-	-	-	-	-	(217,263)	-	(217,263)
	收購子公司	24	-	10,831	-	-	-	-	10,831	-	10,831
於二零一八年											
	六月三十日	8,036,389	4,894,737	14,708,774	1,486,824	(396,674)	56,149	19,519,633	48,305,832	7,296,124	55,601,956

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併權益變動表

截至二零一八年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	本公司權益持有人應佔部分									總額 人民幣千元
	股本 人民幣千元	永續 中期票據 人民幣千元 (附註25)	資本儲備 人民幣千元 (附註23 (c)(i))	法定 盈餘儲備 人民幣千元 (附註23 (c)(ii))	匯兌儲備 人民幣千元 (附註23 (c)(iii))	公允 價值儲備 人民幣千元 (附註23 (c)(iv))	保留盈利 人民幣千元	小計 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	
於二零一七年 一月一日	8,036,389	2,991,000	14,690,153	984,794	(507,156)	12,782	14,681,815	40,889,777	6,896,474	47,786,251
權益變動：										
期間利潤	-	79,550	-	-	-	-	2,415,059	2,494,609	356,764	2,851,373
其他綜合收益	-	-	-	-	84,130	(662)	-	83,468	(171)	83,297
期間綜合收益總額	-	79,550	-	-	84,130	(662)	2,415,059	2,578,077	356,593	2,934,670
資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	136,603	136,603
利潤分配	-	-	-	55,861	-	-	(55,861)	-	-	-
子公司派予非控股權 益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(412,271)	(412,271)
向本公司權益持有人 分派股息	-	-	-	-	-	-	(683,093)	(683,093)	-	(683,093)
派付永續中期票據 利息	-	(79,550)	-	-	-	-	-	(79,550)	-	(79,550)
於二零一七年 六月三十日	<u>8,036,389</u>	<u>2,991,000</u>	<u>14,690,153</u>	<u>1,040,655</u>	<u>(423,026)</u>	<u>12,120</u>	<u>16,357,920</u>	<u>42,705,211</u>	<u>6,977,399</u>	<u>49,682,610</u>

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併權益變動表

截至二零一八年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	本公司權益持有人應佔部分									
	股本 人民幣千元	永續		法定		公允		小計 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	總額 人民幣千元
		中期票據	資本儲備	盈餘儲備	匯兌儲備	價值儲備	保留盈利			
		(附註25)	(附註23 (c)(i))	(附註23 (c)(ii))	(附註23 (c)(iii))	(附註23 (c)(iv))	人民幣千元			
於二零一七年 七月一日	8,036,389	2,991,000	14,690,153	1,040,655	(423,026)	12,120	16,357,920	42,705,211	6,977,399	49,682,610
權益變動：										
期間利潤	-	78,387	-	-	-	-	1,272,994	1,351,381	346,944	1,698,325
其他綜合收益	-	-	-	-	142,970	(3,114)	-	139,856	11,129	150,985
期間綜合收益總額	-	78,387	-	-	142,970	(3,114)	1,272,994	1,491,237	358,073	1,849,310
資本投入	-	-	7,921	-	-	-	-	7,921	128,112	136,033
收購少數股東權益	-	-	(131)	-	-	-	-	(131)	(4,269)	(4,400)
利潤分配	-	-	-	226,520	-	-	(226,520)	-	-	-
子公司派予非控股權 益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(285,884)	(285,884)
發行永續中期票據 利息	-	2,000,000	-	-	-	-	-	2,000,000	-	2,000,000
派付永續中期票據 利息	-	(78,387)	-	-	-	-	-	(78,387)	-	(78,387)
於二零一七年 十二月三十一日	8,036,389	4,991,000	14,697,943	1,267,175	(280,056)	9,006	17,404,394	46,125,851	7,173,431	53,299,282

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併現金流量表

截至二零一八年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	截至6月30日止六個月		
	附註	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
經營活動			
經營活動產生的現金		6,957,393	4,005,680
已付所得稅		(628,947)	(515,177)
經營活動產生的現金淨額		6,328,446	3,490,503
投資活動			
收購物業、廠房及設備、租賃預付款及無形資產的付款		(5,742,241)	(4,476,856)
收購對聯營公司及合營企業投資和 股權投資的付款		162	–
贖回短期投資		458,000	140,000
其他投資活動產生現金		(977,497)	60,026
投資活動所用的現金淨額		(6,261,576)	(4,276,830)
融資活動			
借款所得款項		28,714,806	35,475,181
償還借款		(29,534,055)	(31,257,171)
已付借款利息		(1,801,905)	(1,718,572)
其他融資活動所用現金		(206,466)	(47,841)
融資活動(所用)／產生的現金淨額		(2,827,620)	2,451,597

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期簡明合併現金流量表

截至二零一八年六月三十日止六個月(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
現金及現金等價物(減少)／增加淨額		(2,760,750)	1,665,270
於一月一日現金及現金等價物	18	5,071,579	1,901,286
匯率變動的影響		(27,792)	6,413
於六月三十日現金及現金等價物	18	2,283,037	3,572,969

刊載於第64至第111頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

1 主要業務

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」)及其子公司(「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)境內從事風力和煤炭發電及銷售、煤炭銷售和其他相關業務。

2 財務報表的編製基準

本中期財務報表乃根據國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製。本中期財務報表已於二零一八年八月二十一日獲本公司董事會授權刊發。

本中期財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零一八年六月三十日存在流動負債淨額人民幣22,708,087,000元。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零一八年六月三十日的未動用銀行融資額度和未動用信貸額度的審閱，本集團將擁有撥支未來十二個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

編製符合《國際會計準則》第34號的中期財務報表，要求管理層作出影響會計政策應用以及直至目前為止的資產及負債、收入及開支的呈報金額的判斷、估計及假設。實際結果或會有別於此等估計。

本中期財務報表包括簡明合併財務報表和選定的附註說明，應與本集團截至二零一七年十二月三十一日的年度合併財務報表一併閱讀。附註包括對了解本集團自二零一七年度財務報表以來的財務狀況及業績變動具有重要意義的事件及交易說明。中期簡明合併財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則(國際財務報告準則)編製完整財務報表所需的全部信息。

3 會計政策的修訂

除採用於二零一八年一月一日生效的新準則之外，編製本集團中期簡明合併財務報表所採用的會計政策與編製本集團截至二零一七年十二月三十一日的年度合併財務報表所採用的會計政策一致。本集團未及早採用其他任何已發佈但尚未生效的標準、解釋或修訂。

本集團於本中期財務資料中首次應用《國際財務報告準則》第15號「客戶合約收入」及《國際財務報告準則》第9號「金融工具」，導致會計政策出現變動。根據《國際會計準則》第34號的規定，該等變動的性質及影響於下文披露。

國際財務報告準則的若干其他修訂及新詮釋自二零一八年一月一日起生效，惟有關修訂及詮釋不會對本集團簡明合併中期財務資料產生重大影響。

《國際財務報告準則》第15號與客戶之間的合同產生的收入

《國際財務報告準則》第15號替代《國際會計準則》第18號－收入及《國際會計準則》第11號－*建築合同*。《國際財務報告準則》第15號就確認與客戶之間的合同產生的收入制定了一個綜合框架。根據《國際財務報告準則》第15號，收入按反映一個實體向客戶提供貨品或服務預期可換取的代價之金額確認。

本集團以修訂追溯方式對首次應用日期尚未完成的所有合約應用《國際財務報告準則》第15號。本集團認為於首次採納《國際財務報告準則》第15號後將於二零一八年一月一日對未分配利潤作出的過渡性調整為零，而比較資料未予重列，乃由於本集團於應用該準則前基於重大風險報酬轉移而確認的收入與履約義務的實現是同步進行的。自二零一八年一月一日開始，當客戶獲得某一商品或服務的控制權且有能力控制其使用並從商品或服務中獲益時確認收入。此外，本集團的銷售合同通常與履約義務也是一一對應的關係。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂(續)

《國際財務報告準則》第15號與客戶之間的合同產生的收入(續)

本集團的收入絕大部分來源於風力和煤炭發電及銷售、煤炭銷售和其他相關業務。

(a) 發電及銷售業務

本集團與客戶訂立的發電及電力銷售合約通常包括一項履約義務。本集團認為電力輸送予客戶後確認收入，即視為已履行履約義務。採納《國際財務報告準則》第15號並不會影響確認的收入金額。

(b) 煤炭銷售業務

決定本集團煤炭銷售業務收入按總額法列示還是淨額法列示需要根據一系列因素進行判斷。因為本集團有權力決定煤炭銷售價格、承擔向客戶提供產品的主要責任、並且承擔產品控制權轉移之前的存貨風險、客戶投訴及要求，本集團認為本集團在產品轉移之前控制該產品，應按照總額法列示煤炭銷售業務收入。

(c) 呈報與披露

附註5已包含有關細分收入的披露。

《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號自二零一八年一月一日取代《國際會計準則》第39號金融工具：確認及計量。

比較資料未予重列，本集團就二零一八年一月一日的股權期初餘額如下文進一步披露者確認任何與採納用《國際財務報告準則》第9號相關的過渡性調整。

3 會計政策的修訂(續)

《國際財務報告準則》第9號金融工具(續)

(a) 分類及計量

於首次應用《國際財務報告準則》第9號時，可供出售股本投資被重新分類至按公允價值計入其他綜合收益。此等股本投資其後將按公允價值計量。投資股息於損益確認，惟股息明顯體現了投資成本的部份回收時例外。其他淨損益於其他綜合收益確認，概不會重新分類至損益。

應用《國際財務報告準則》第9號後所有按攤銷成本計量的金融資產將繼續按攤銷成本計量。

於二零一八年一月一日(《國際財務報告準則》第9號首次應用之日)，本集團管理層已對其金融資產作出評估並分類至《國際財務報告準則》第9號項下的適當類別。本次重新分類產生的主要影響如下：

金融資產-2018年1月1日	按公允價值計入		以攤餘
	以公允價值計量且其變動計入損益	其他綜合收益(於2017年可供出售)	成本計量(於2017年貸款及應收款項)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一七年十二月三十一日的期末結餘－			
《國際會計準則》第39號	77,813	862,517	14,052,027
對按公允價值計入其他綜合收益(「按公允價值計入其他綜合收益」)的權益投資作出的非交易權益投資公允價值調整	—	192,914	—
於二零一八年一月一日的期初結餘－			
《國際財務報告準則》第9號	77,813	1,055,431	14,052,027

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂(續)

《國際財務報告準則》第9號金融工具(續)

(a) 分類及計量(續)

下表列示了對於本集團於2018年1月1日權益的影響：

	公允價值儲備
	人民幣千元
於二零一七年十二月三十一日的期末結餘－《國際會計準則》第39號	9,006
將投資由可供出售重新分類至按公允價值計入其他綜合收益	<u>192,914</u>
於二零一八年一月一日的期初結餘－《國際財務報告準則》第9號	<u><u>201,920</u></u>

(b) 減值

《國際財務報告準則》第9號規定，按攤銷成本列賬或按公允價值計入其他綜合收益的債務工具、租賃應收款項、貸款承擔及根據《國際財務報告準則》第9號無須按公允價值計入損益的財務擔保合約的減值，須按預期信用虧損模式以十二個月或以生命週期為基礎入賬。本集團採納簡化方式，並將根據其餘所有貿易應收款項餘下年期內之所有現金差額之現值估計之可使用年期預期虧損入賬。另外，本集團採用一般方法根據其他應收款項未來十二個月可能發生違約事件估計的十二個月基準預期信貸虧損進行會計處理。採用該準則對本集團財務報表造成的影響為零。

4 分部報告

本集團按業務的類別劃分為各個分部以管理業務。為了與進行資源分配和業績評估而向本集團最高級行政管理層所作內部報告的方式一致，本集團呈報以下兩個報告分部：

- 風力發電：該分部建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。
- 火電：該分部建造、管理和營運煤炭發電廠和生產電力，出售予外間電網公司以及煤炭貿易。

本集團將非報告分部的其他經營業務分部歸為「所有其他」。該分部主要從事製造和銷售發電設備，提供諮詢服務，向風力企業提供維護和培訓服務及其他可再生能源發電。

(a) 分部業績

根據《國際財務報告準則》第8號的規定，本集團應根據本集團的主要經營決策者在考慮及管理本集團時所用的方法進行分部披露。為了評估分部的業績和分配資源至各個分部，本集團最高級行政管理層按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績：

本集團參照各個報告分部取得的銷售和產生的開支，或由於這些分部應佔資產折舊或攤銷而產生的開支，將收入和開支分配至各個分部。分部收入和開支並不包括應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損、財務費用淨額、服務特許權建設收入和成本及未分配總部和企業共同開支。

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至二零一八年六月三十日及二零一七年六月三十日止各期間的分部業績而向本集團最高級行政管理層提供的報告分部數據如下：

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零一八年六月三十日止期間

	風力發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
來自外部客戶的收入				
— 銷售電力收入	9,566,838	1,497,516	194,577	11,258,931
— 其他	13,597	2,060,832	23,711	2,098,140
小計	9,580,435	3,558,348	218,288	13,357,071
分部間收入	—	—	98,409	98,409
報告分部收入	9,580,435	3,558,348	316,697	13,455,480
報告分部利潤/(損失) (經營利潤)	5,778,298	217,139	(23,398)	5,972,039
分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備、應收及其 他應收款項的(計提)/轉回	(3,259,650)	(193,081)	(111,512)	(3,564,243)
利息收入	22,685	1,527	13,435	37,647
利息支出	(1,524,331)	(43,264)	(143,906)	(1,711,501)
期間內增置的非流動分部資產	2,905,696	68,939	319,056	3,293,691

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零一七年六月三十日止期間

	風力發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
來自外部客戶的收入				
— 銷售電力收入	7,889,835	1,671,948	239,221	9,801,004
— 其他	11,140	2,463,311	12,014	2,486,465
小計	7,900,975	4,135,259	251,235	12,287,469
分部間收入	—	—	139,541	139,541
報告分部收入	7,900,975	4,135,259	390,776	12,427,010
報告分部利潤(經營利潤)	4,447,422	340,692	49,411	4,837,525
分部間抵銷前折舊和攤銷	(3,034,971)	(198,731)	(90,213)	(3,323,915)
物業、廠房及設備、應收及其 他應收款項及無對價投資減 值損失的(計提)/轉回	—	(34,058)	3,244	(30,814)
利息收入	20,289	2,784	1,666	24,739
利息支出	(1,414,680)	(20,480)	(57,667)	(1,492,827)
期間內增置的非流動分部資產	5,192,596	88,630	4,486	5,285,712

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
收入		
報告分部收入	13,455,480	12,427,010
服務特許權建設收入	5,817	27,316
抵銷分部間收入	(98,409)	(139,541)
合併收入	<u>13,362,888</u>	<u>12,314,785</u>
利潤		
報告分部利潤	5,972,039	4,837,525
抵銷分部間利潤	3,772	(25,988)
	<u>5,975,811</u>	<u>4,811,537</u>
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	69,839	139,139
財務費用淨額	(1,621,909)	(1,495,705)
未分配總部和企業共同開支	(51,547)	(48,280)
合併除稅前利潤	<u>4,372,194</u>	<u>3,406,691</u>

4 分部報告(續)

(c) 地區資料

本集團於中國境外無重要經營業務，因此並無地區分部信息。

(d) 業務的季節性

由於春季及冬季的風速較適合風力發電，本集團的風力發電業務在每年的第一、四季度較第二、三季度產生更多的收入。因此，本集團的風力發電業務收入在全年有所波動。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

5 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

截至2018年6月30日止六個月

	風電 人民幣千元	火電 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
銷售商品或提供勞務類別				
銷售電力	9,566,838	1,497,516	194,577	11,258,931
銷售蒸汽	—	353,787	—	353,787
服務特許權建設收入	5,817	—	—	5,817
銷售煤炭	—	1,551,394	—	1,551,394
其他	13,597	155,651	23,711	192,959
	<u>9,586,252</u>	<u>3,558,348</u>	<u>218,288</u>	<u>13,362,888</u>
地理市場				
中國大陸	9,323,871	3,558,348	218,288	13,100,507
加拿大	112,068	—	—	112,068
南非	150,313	—	—	150,313
	<u>9,586,252</u>	<u>3,558,348</u>	<u>218,288</u>	<u>13,362,888</u>
收入確認時點				
在某一時點轉移控制權	9,566,838	3,470,083	196,584	13,233,505
在一段時間內履行履約義務	19,414	88,265	21,704	129,383
	<u>9,586,252</u>	<u>3,558,348</u>	<u>218,288</u>	<u>13,362,888</u>

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

5 收入(續)

截至2017年6月30日止六個月

	截至6月30日 止六個月 2017年 人民幣千元
銷售電力	9,801,004
銷售蒸汽	314,267
服務特許權建設收入	27,316
銷售電力設備	6,339
銷售煤炭	2,002,259
其他	163,600
	<u>12,314,785</u>

6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
政府補助	395,987	276,104
投資物業租金收入	2,907	412
出售物業、廠房及設備損失	(25)	(524)
其他	44,555	12,645
	<u>443,424</u>	<u>288,637</u>

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

7 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
金融資產的利息收入	37,647	24,739
短期投資的股息收入	1,603	462
交易證券及衍生金融工具未實現收益淨額	72,616	–
匯兌收入	3,252	87,887
財務收入	115,118	113,088
減：		
銀行和其他借款利息	1,870,234	1,676,433
減：已資本化為物業、廠房及設備和無形資產的利息支出	(158,733)	(183,606)
	1,711,501	1,492,827
匯兌虧損	2,878	1,609
其他金融資產及負債的已實現及未實現虧損淨額	–	97,650
銀行手續費和其他	22,648	16,707
財務費用	1,737,027	1,608,793
已在本期損益中確認的財務費用淨額	(1,621,909)	(1,495,705)

截至二零一八年六月三十日止期間，借款費用已按年利率3.92%至4.90%資本化(截至二零一七年六月三十日止期間：3.92%至10.80%)。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款	42,622	41,718
— 無形資產	278,003	291,194
折舊		
— 投資物業	366	157
— 物業、廠房及設備	3,228,001	2,972,256
減值損失的計提／(轉回)，淨值		
— 物業、廠房及設備	3,998	26,887
— 應收及其他應收款	(4,000)	2,594
— 非上市公司無報價股權投資	—	1,333
經營租賃費用		
— 租用廠房和設備	2,457	133
— 租用物業	12,661	9,808
存貨成本	2,792,124	3,246,396

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

9 所得稅

(a) 合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	713,601	512,246
以往年度準備不足	41,112	46,014
	754,713	558,260
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	14,489	(2,942)
	769,202	555,318

9 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
除稅前利潤	4,372,194	3,406,691
除稅前利潤的名義稅項	1,093,049	851,673
不可扣減支出的稅項影響	6,148	15,514
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	(17,460)	(34,785)
豁免課稅收入的稅項影響	(202)	(625)
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i))	(396,213)	(347,117)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(9,019)	(5,678)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	51,787	30,322
以往年度準備不足	41,112	46,014
所得稅	769,202	555,318

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

9 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：(續)

附註：

- (i) 除本集團部分子公司是根據相關稅務機關的批覆按0%到15%的優惠稅率計算所得稅外，本集團位於中國境內的子公司根據中國相關所得稅準則和規定按企業應納稅利潤的25%的法定稅率分別計算截至二零一八年六月三十日止六個月期間和截至二零一七年六月三十日止六個月期間的中國所得稅準備金額。

根據財稅[2008]第46號《財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》，本集團部分於二零零八年一月一日後成立的子公司如從事相關基礎設施項目，可於初次獲得營運收入的當年開始享受三年免徵所得稅，以後三年減按50%徵收所得稅的稅收優惠。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

10 其他綜合(損失)/收益

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
其後不會重新分類至損益的其他綜合虧損		
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的 非上市公司權益投資：		
本期確認的公允價值變動		
除稅前利潤及稅後淨額	(142,009)	—
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的 上市公司權益投資：		
本期確認的公允價值變動		
除稅前數額	(6,677)	—
稅務開支	1,669	—
稅後淨額	(5,008)	—
其後重新分類至損益的其他綜合(虧損)/收益		
可供出售金融資產：		
本期確認的公允價值變動		
除稅前數額	—	(883)
稅務開支	—	221
稅後淨額	—	(662)
換算海外子公司的財務報表的匯兌損益：		
除稅前數額及稅後淨額	(85,893)	40,670
換算海外業務淨投資產生的匯兌損益：		
除稅前數額及稅後淨額	(53,547)	43,289
其他綜合(損失)/收益	(286,457)	83,297

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

11 每股盈利

截至二零一八年六月三十日止六個月每股基本盈利是以當期本公司股東應佔利潤人民幣3,072,499,000元(截至二零一七年六月三十日止六個月：人民幣2,415,059,000元)以及截至二零一八年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股計算(截至二零一七年六月三十日止六個月：8,036,389,000股)。

本公司在列示期間內均沒有潛在攤薄股份，因此每股基本及攤薄盈利沒有差異。

12 物業、廠房及設備

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團增加物業、廠房及設備約為人民幣3,194,627,000元(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣5,077,997,000元)。截至二零一八年六月三十日止六個月，被處置物業、廠房及設備淨值約為人民幣5,793,000元(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣8,568,000元)，產生處置損失約人民幣1,019,000元(截至二零一七年六月三十日止六個月：處置損失約人民幣524,000元)。截至二零一八年六月三十日止六個月本集團計提減值損失人民幣3,998,000元(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣26,887,000元)。

13 無形資產

無形資產主要為特許權資產約人民幣8,196,993,000元(二零一七年十二月三十一日：約人民幣8,465,746,000元)，軟件和其他無形資產約人民幣208,832,000元(二零一七年十二月三十一日：約人民幣226,424,000元)。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團增加的無形資產主要為特許權資產總值約人民幣5,817,000元(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣27,316,000元)。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

14 其他資產

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
以公允價值計量的上市公司權益投資	31,642	38,319
以公允價值計量的非上市公司權益投資(附註(i))	775,102	724,198
給予以下各方的貸款和墊款：		
— 聯營公司(附註(ii))	8,000	8,000
— 非控股權益持有人	50,222	55,183
業務收購預付款	—	87,380
應收股息(附註(iii))	450,000	—
其他	2,232	—
小計	1,317,198	913,080
可抵扣增值稅(附註(iv))	1,897,544	2,555,177
	3,214,742	3,468,257

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

14 其他資產(續)

附註：

- (i) 非上市公司權益投資是指對在中國成立的有限責任公司的投資。於二零一八年一月一日(《國際財務報告準則》第9號首次適用日)，本集團管理層對這些以公允價值計量的且變動計入其他綜合收益的權益工具投資進行了評估和分類。
- (ii) 截至二零一八年六月三十日止，給予聯營公司的貸款是委託貸款，為無抵押且於資產負債表日尚未逾期，年利率為4.41%(二零一七年十二月三十一日：4.75%至5.08%)。即期部分列入其他流動資產。
- (iii) 應收股息為南通天生港發電有限公司應收合營公司江蘇南通發電有限公司的股利款。
- (iv) 可抵扣增值稅主要指有關收購物業、廠房及設備及無形資產的進項增值稅。

15 應收賬款和應收票據

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
應收第三方	11,119,637	7,149,127
應收同系子公司款項	8,565	14,967
應收聯營公司款項	7,220	2,252
	11,135,422	7,166,346
減：呆賬準備	(11,830)	(11,830)
	11,123,592	7,154,516

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

15 應收賬款和應收票據(續)

本集團的應收賬款和應收票據按發票日期及扣除呆賬準備後淨額呈列的賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
一年以內	11,120,405	7,142,322
一至兩年	1,523	2,000
兩至三年	1,544	5,558
三年以上	120	4,636
	<u>11,123,592</u>	<u>7,154,516</u>

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

15 應收賬款和應收票據(續)

本集團的應收賬款主要是應收售電款和可再生能源電價附加。根據財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局在二零一二年三月共同頒佈的財建[2012]102號《*可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法*》，有關電價附加的標準結算程序由二零一二年起生效，而在資金分配至當地電網公司前，必須就每一個項目取得審批。於二零一八年六月三十日，大部分營運項目已取得電價附加審批，而某些項目仍在申請審批當中。應收可再生能源電價附加根據政府現行政策及財政部的主要付款慣例結算，且並無結算到期日。

本集團採用簡化模型計算《國際財務報告準則》第9號規定的預期信用損失，該準則要求對所有貿易應收款項在整個存續期間預期損失準備。為計算應收賬款的預期信用損失，已根據共同信用風險特徵和賬齡分析對於應收賬款進行分組。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

16 預付款和其他流動資產

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
給予以下各方的貸款和墊款(附註(i))：		
— 聯營公司和合營企業	758,125	211,553
— 國家能源投資集團有限責任公司(「國家能源集團」)*	5,545	5,273
— 同系子公司	311,922	309,162
— 第三方	317,682	403,218
應收政府補助	195,156	133,173
應收股息		
— 聯營公司	21,382	666,899
可抵扣增值稅	1,628,851	1,582,383
預付款項和其他	373,319	355,658
	3,611,982	3,667,319
減：呆賬準備	(33,953)	(37,952)
	3,578,029	3,629,367

* 「國家能源集團」指國家能源投資集團有限責任公司，前稱為神華集團有限責任公司。國家能源集團於二零一八年二月五日與國電集團簽署《國家能源投資集團有限責任公司與中國國電集團有限公司之合併協議》，待本次合併事項實施完成後，本公司控股股東將由國電集團變更為國家能源集團。

附註：

(ii) 於二零一八年六月三十日，本集團計息貸款和墊款的金額為人民幣872,000,000元，按年利率4.35%至4.75%計息(二零一七年十二月三十一日：人民幣378,000,000元，4.35%至4.50%)。

本集團採用一般方法根據其他應收款項未來十二個月可能發生違約事件估計的十二個月基準預期信貸虧損進行會計處理。二零一八年六月三十日，本集團金額為人民幣33,953,000元的預付款及其他流動資產被認定發生減值(二零一七年十二月三十一日：人民幣37,952,000元)。發生減值的應收款是因為對方陷入財務困難，管理層預期資產負債表日後未來十二個月可能發生信用違約事件。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

17 其他金融資產

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
交易證券		
— 在香港上市的權益性證券	112,238	77,813
短期投資(附註(i))	409,000	100,000
	<u>521,238</u>	<u>177,813</u>

附註：

(i) 短期投資指由金融機構發行之保證本金及可變回報之理財產品。

18 銀行存款及現金

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
現金	30	53
存放銀行及其他金融機構的存款	2,283,007	5,071,526
	<u>2,283,037</u>	<u>5,071,579</u>
包括：		
— 現金及現金等價物	2,283,037	5,071,579

19 借款

(a) 長期計息借款包括：

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押(附註(ii))	10,941,545	8,741,511
— 無抵押(附註(i))	18,463,690	16,190,251
同系子公司貸款		
— 無抵押(附註(i))	—	12,000
其他借款(附註19(c)(i))		
— 有抵押	882,483	944,183
— 無抵押	21,148,516	18,142,174
	<u>51,436,234</u>	<u>44,030,119</u>
減：長期借款的即期部分(附註19(b))		
— 銀行貸款	(4,399,361)	(2,365,162)
— 其他借款	(998,706)	(44,780)
	<u>46,038,167</u>	<u>41,620,177</u>

附註：

所有長期計息借款均以攤餘成本計量。

- (i) 於二零一八年六月三十日，本集團由國家能源集團擔保的貸款及借款為人民幣3,946,534,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣4,017,125,000元)。
- (ii) 本集團部分子公司的抵押貸款以物業、廠房及設備的賬面值人民幣1,782,745,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣1,760,606,000元)和未來銷售電力產生的應收賬款收益權為抵押。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

19 借款(續)

(b) 短期計息借款包括：

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押(附註(iii))	100,000	1,505,000
— 無抵押	21,413,872	26,378,728
其他金融機構貸款		
— 無抵押(附註(i))	41,000	41,000
同系子公司貸款		
— 無抵押	486,525	439,493
其他借款(附註19(c)(ii))		
— 無抵押	3,000,000	5,000,000
長期借款的即期部分		
— 銀行貸款	4,399,361	2,365,162
— 其他借款	998,706	44,780
	30,439,464	35,774,163

附註：

- (i) 於二零一八年六月三十日，本集團的未償付貸款為人民幣41,000,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣41,000,000元)。這些未償付貸款是指由子公司—中國福霖風能工程有限公司(China Fulin Wind Power Engineering Co., Ltd.)向第三方借入的貸款。
- (ii) 本集團部分子公司的抵押貸款以未來銷售電力產生的應收賬款收益權為抵押。

19 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
長期		
公司債券(附註(i))	<u>22,030,999</u>	<u>19,086,357</u>
短期		
公司債券(附註(ii))	<u>3,000,000</u>	<u>5,000,000</u>

附註：

- (i) 於二零一零年十二月十日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面利率為5.05%的十年期公司債券。該公司債券由國家能源集團擔保，實際年利率為5.15%。

於二零一一年一月二十一日，本公司發行了人民幣1,500,000,000元票面利率為5.04%的十年期公司債券。該公司債券由國家能源集團擔保，實際年利率為5.14%。

於二零一五年九月二十九日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為3.75%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為3.86%。

於二零一五年十月二十二日，本公司子公司龍源加拿大可再生能源有限公司按面值發行了200,000,000加拿大元的十八年期公司債券，票面年利率為4.32%，實際年利率為4.32%。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

19 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款(續)

附註：(續)

(i) (續)

於二零一六年一月二十二日，本公司發行了人民幣3,700,000,000元票面年利率為3.28%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為3.39%。

於二零一六年三月十七日，本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面年利率為3.25%的三年期無擔保公司債券，實際年利率為3.75%。

於二零一六年八月二十五日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面利率為3.25%的三年期無擔保公司債券，實際年利率為3.75%。

於二零一七年五月十六日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為4.90%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為4.98%。

於二零一七年八月一日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面利率為4.78%的七年期無擔保公司債券，實際年利率為4.84%。

於二零一八年四月二十三日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為4.83%的七年期無擔保公司債券，實際年利率為4.89%。

(ii) 短期公司債券指的是一系列於二零一八年發行的票面利率為3.79%至3.80%的未擔保公司債券。這些債券的實際年利率為3.83%。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

20 應付賬款和應付票據

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
應付票據	1,115,710	1,366,778
應付賬款和預提費用	797,529	261,420
應付聯營公司款項	33,237	132,910
應付同系子公司款項	46,086	129,799
	<u>1,992,562</u>	<u>1,890,907</u>

按發票日期呈列的貿易應付款項和應付票據的賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
1年以內	1,698,898	1,792,843
1至2年	255,422	53,070
2至3年	21,418	40,800
3年以上	16,824	4,194
	<u>1,992,562</u>	<u>1,890,907</u>

於二零一八年六月三十日和二零一七年十二月三十一日，所有應付賬款及應付票據應予支付或預計在一年以內清償。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

21 其他流動負債

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
收購物業、廠房和設備應付款項	4,277,344	6,524,142
員工相關成本應付款項	216,999	252,067
應付其他稅項	119,335	253,773
應付股息	956,389	137,339
預收款項	207,492	133,725
應付聯營公司和合營企業款項(附註(ii))	1,306,740	686,871
應付同系子公司款項	289,118	237,198
應付國家能源集團款項	48,754	52,670
其他預提費用和應付款	1,064,771	831,657
衍生金融工具－利率掉期協議(附註(iii))	72,183	110,375
	8,559,125	9,219,817

附註：

- (i) 應付聯營公司和合營企業的款項主要為應付聯營公司的風機設備採購款。
- (ii) 二零一五年，本集團的兩家子公司—Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) Proprietary Limited和Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) Proprietary Limited達成利率掉期協議，以規避利率風險。這些利率掉期協議於二零一八年六月三十日和二零一七年十二月三十一日均以公允價值計量。
- (iii) 所有其他應付款項以攤餘成本計量，並預計於一年內結清，或須按要求償還。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

22 融資租賃承擔

於二零一八年六月三十日，本集團的融資租賃承擔如下：

	2018年6月30日		2017年12月31日	
	最小租賃 付款額現值 人民幣千元	最小租賃 付款額 人民幣千元	最小租賃 付款額現值 人民幣千元	最小租賃 付款額 人民幣千元
一年以內	50,000	70,131	46,000	67,213
一年以上至兩年	59,750	77,474	53,945	72,894
兩年以上至五年	213,750	247,951	210,000	249,189
五年以上	114,500	121,984	151,000	162,037
	388,000	447,409	414,945	484,120
	438,000	517,540	460,945	551,333
減：未來利息支出總額		(79,540)		(90,388)
融資租賃承擔現值		438,000		460,945

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

23 資本、儲備及股息

(a) 股息

(i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零一八年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零一七年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

(ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核准的應付股東的股息

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
於本期間核准的截至二零一七年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.0918元(二零一六年：每股人民幣0.0850元)	737,611	683,093

截至二零一七年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零一八年七月三十一日全額支付。

23 資本、儲備及股息(續)

(b) 股本

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
已發行及實收資本：		
4,696,360,000股內資國有普通股，每股人民幣1.00元	4,696,360	4,696,360
3,340,029,000股H股，每股人民幣1.00元	3,340,029	3,340,029
	8,036,389	8,036,389

(c) 儲備的性質和用途

(i) 資本儲備

資本儲備包括股本溢價及其他資本儲備。

股份溢價是指在二零零九年十二月首次公開發行股份和在二零一二年十二月配售股份的已發行股份的面值總額與所籌集資金淨額之間的差額。

其他資本儲備主要是指在本公司成立過程中，國家能源集團投入淨資產的金額與其獲得股本名義價值的差額、國電東北電力有限公司投入現金超過其獲得股本的名義價值的金額以及因收購同一控制下業務和收購非控股權益而產生的資本儲備。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

23 資本、儲備及股息(續)

(c) 儲備的性質和用途(續)

(ii) 法定盈餘儲備

根據本公司的章程及中國的相關法律法規，本公司須把10%按中國會計準則的除稅後利潤轉入法定盈餘儲備，直至累計盈餘儲備基金達到註冊資本的50%。該等轉入須在向股東分配股利前做出。該儲備基金可以用來彌補本公司的累計虧損或增加資本金，除清算之外的其他情況下不得分配。

(iii) 匯兌儲備

匯兌儲備包括換算以人民幣以外的貨幣為功能貨幣的中國境外業務的財務報表所產生的所有匯兌差額，及境外淨投資所產生的匯兌差額。

(iv) 公允價值儲備

公允價值儲備是所持以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資於資產負債表日的公允價值扣除所得稅後的累計淨變動。

24 資產收購

於二零一八年一月一日，本公司完成從同系子公司國電聯合動力技術有限公司(「國電聯合動力」)處取得了處於業務停滯狀態的國電聯合動力技術(長春)有限公司(「國電長春」)的100%股權。收購對價為人民幣253,644,000元。國電長春是註冊於中國的有限責任公司，在收購日處於業務停滯狀態沒有任何業務運營或產生收入。於收購日二零一八年一月一日，國電長春淨資產賬面價值為人民幣264,475,000元，本公司確認資本公積人民幣10,831,000元。收購完成後，國電長春將被改造為風電培訓基地及風電技術研發基地。因此，本集團決定就會計目的而言，收購國電長春不構成業務合併。

25 永續中期票據

於二零一五年十一月二十四日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元的永續中期票據(「二零一五永續中票」)，按票面價值發行，初始利率為4.44%。扣除相關發行成本約人民幣9,000,000元後，永續中期票據作為權益入賬。於二零一七年十一月十七日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元的永續中期票據(「二零一七永續中票」)，票面利率5.44%，作為權益入賬。

二零一五永續中票及二零一七永續中票的利息作為分派入賬，利息將分別於每年的十一月二十五日及十一月二十一日(「分派付款日期」)按年支付，並可由本公司在未發生強制分派支付事件(包括向本公司普通股股東分紅、減少註冊資本或向償付順序劣後於該永續中期票據的證券進行任何形式的兑付)時酌情推遲。

二零一五永續中票及二零一七永續中票無固定到期日。對於二零一五永續中票，本公司可全權選擇於分別於二零二零年十一月二十五日及二零二零年十一月二十一日(「首個贖回日期」)或首個贖回日期後任何分派付款日期按其本金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回。二零一五永續中票及二零一七永續中票的適用利率將分別於首個贖回日期及首個贖回日期後每五年及每三年重置為適用基準利率、初始息差及溢價之總和。首個贖回日期的溢價為每年300個基點。

截至二零一八年六月三十日六個月期間，根據適用利率計算，永續中期票據持有人所佔的利潤為人民幣121,000,000元(截至二零一七年六月三十日六個月期間：人民幣79,550,000元)。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

26 金融工具的公允價值計量

(a) 以公允價值計量的金融工具

(i) 公允價值層級

下表呈列本集團於報告期末按經常基準所計量的金融工具公允價值。該等金融工具已歸入《國際財務報告準則》第13號—「公允價值計量」所界定的三個公允價值層級。本集團參照以下估值方法所採用的輸入值的可觀察程度和重要性，從而釐定公允價值計量數值所應歸屬的層級：

- 第一層級估值：只使用第一層級輸入值(即相同資產或負債於計量日期在活躍市場的未經調整報價)來計量公允價值
- 第二層級估值：使用第二層級輸入值(即未達第一層級的可觀察輸入值)，並捨棄重大不可觀察輸入值來計量公允價值。不可觀察輸入值是指欠缺市場數據的輸入值
- 第三層級估值：採用重大不可觀察輸入值來計量公允價值

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

(i) 公允價值層級(續)

	於2018年6月30日的歸屬 以下層級公允價值計量數值			
	於2018年 6月30日的 公允價值	相同資產在 活躍市場 的報價 (第1層級)	其他重要 的可觀察 輸入值 (第2層級)	重要的 不可觀察 輸入值 (第3層級)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
循環公允價值計量				
金融資產：				
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資	775,102	-	-	775,102
以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資	31,642	31,642	-	-
短期投資	409,000	-	409,000	-
以公允價值計量且變動計入當期損益的上市公司權益投資	112,238	112,238	-	-
金融負債：				
衍生金融工具				
— 利率掉期協議	72,183	-	72,183	-

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

(i) 公允價值層級(續)

於2017年 12月31日的 公允價值	於2017年12月31日的歸屬 以下層級公允價值計量數值		
	相同資產 在活躍市場 的報價 (第1層級)	其他重要 的可觀察 輸入值 (第2層級)	重要的 不可觀察 輸入值 (第3層級)
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
循環公允價值計量			
金融資產：			
可供出售權益證券			
— 上市	38,319	38,319	—
短期投資	100,000	—	100,000
交易證券	77,813	77,813	—
金融負債：			
衍生金融工具			
— 利率掉期協議	110,375	—	110,375

於截至二零一八年六月三十日止六個月期間，並無金融工具在第一與第二層級之間作出轉移，亦無金融工具轉入或轉出至第三層級(截至二零一七年六月三十日止六個月期間：無)。本集團的會計政策為在各公允價值層級間發生金融工具轉移的報告期末進行確認。

26 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

(ii) 第二層級公允價值計量方法所用的估值技術和輸入值

第二層級利率掉期協議的公允價值在貼現訂約固定利率並扣除遠期約翰內斯堡銀行間協議利率(「JIBAR」)後釐定。所用的貼現率按於報告期末的JIBAR互換收益率曲線計算。

短期投資的公允價值採用折現現金流的方法。可比同類產品預期回報率為主要輸入變量。

(iii) 第三層級公允價值計量方法所用的估值技術和輸入值

於非上市公司的權益投資的公允價值乃使用估值技術估算，包括近期投資價格法、投資現金流量折現法以及市場倍數法等。公允價值乃根據不可觀察市場數據的估值元素計量，但更改此等估值元素，以其他合理及可能的選擇再作估算，不會對本集團的業績及財務狀況有重大影響。

(b) 以公允價值以外方式計量的金融工具的公允價值

本集團的所有金融工具均按成本或攤餘成本計量，其賬面金額與其二零一八年六月三十日和二零一七年十二月三十一日的公允價值無重大差異，惟以下項目除外：

	2018年6月30日		2017年12月31日	
	賬面金額 人民幣千元	公允價值 人民幣千元	賬面金額 人民幣千元	公允價值 人民幣千元
公司債券	21,032,293	20,735,884	19,041,577	18,634,537
定息長期貸款	147,967	201,019	3,637,866	3,569,920
	<u>21,180,260</u>	<u>20,936,903</u>	<u>22,679,443</u>	<u>22,204,457</u>

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

27 已轉讓金融資產

全部終止確認的已轉讓金融資產

於二零一八年六月三十日，本集團向其若干供貨商背書中國內地各銀行接納的應收票據(「終止確認票據」)，以清償應付該等供貨商的貿易應付款項，總賬面值為人民幣7,325,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣22,387,000元)。於報告期末，終止確認票據的屆滿期介乎一至六個月。根據中國票據法，倘該等中國內地銀行不兌付票據，終止確認票據持有人對本集團擁有追索權(「持續參與」)。本集團已轉移有關終止確認票據的絕大部分風險及回報。因此，其已終止確認終止確認票據及相關貿易應付款項的全部賬面值。本集團因持續參與終止確認票據以及購回終止確認票據的未折現現金流量而承受的最高虧損風險等於其賬面值。

本集團持續參與終止確認票據的公允價值並不重大。

年內，本集團並無確認轉讓終止確認票據當日的任何收益或虧損。並無就持續參與於年內確認或累計確認任何收益或虧損。本集團向其若干供貨商背書已獲若干中國內地銀行接受的若干應收票據(「背書」)，以結清應付此等供貨商的應付貿易賬款。背書已於整個年內均衡作出。

28 資本承擔

於各期／年末，並未在財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
已訂約	10,485,304	24,256,704

29 或有負債

於二零一八年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

- (i) 本集團已就一家聯營公司籌措的銀行貸款向銀行作出擔保，詳情如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
聯營公司和合營企業	58,043	58,380

- (ii) 本公司就湖北能源集團股份有限公司為本公司一家聯營公司湖北省九宮山風力發電有限責任公司獲授的銀行信貸提供的擔保而向該聯營公司的控股權益擁有人湖北能源集團股份有限公司發出一項反擔保。截至二零一八年六月三十日止，由本公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣9,062,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣9,453,000元)。

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

30 重大關聯方交易

(a) 與關聯方交易

本集團是國家能源集團的成員公司，與國家能源集團子公司有重大的交易與關係。

在日常業務過程中進行的主要交易如下：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
向下列各方銷售貨品／提供勞務		
國家能源集團	3	—
同系子公司	19,411	27,826
聯營公司和合營企業	74,783	76,795
從下列各方購入貨品／接受勞務		
同系子公司	597,821	16,429
聯營公司和合營企業	528,403	973,422
向下列各方提供／(自下列各方接收)營運資金		
國家能源集團	4,188	(19,754)
同系子公司	1,491	39,515
聯營公司和合營企業	49,536	55,758

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

30 重大關聯方交易(續)

(a) 與關聯方交易(續)

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
下列各方提供／(下列各方償還)貸款		
同系子公司	—	(115,000)
聯營公司和合營企業	494,000	(63,990)
(從下列各方取得)／向下列各方償還貸款		
同系子公司	(35,032)	(48,703)
利息收入		
國家能源集團	6	—
同系子公司	6,331	8,580
聯營公司和合營企業	7,662	1,896
利息支出		
同系子公司	15,897	21,089
從下列各方(提取)／存入的存款		
同系子公司	(1,109,297)	979,835

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

30 重大關聯方交易(續)

(b) 關聯方的結欠餘額

於二零一八年六月三十日，存放於一家同系子公司的存款為人民幣1,566,469,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣2,675,766,000元)。涉及關聯方的重大結欠餘額詳情載列於附註14, 15, 16, 19, 20和21。

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易

本集團是受國家控制的實體，在由中國政府直接或間接擁有或控制的實體以及很多中國政府及其附屬機關(統稱「受國家控制實體」)為主導的經濟體系下經營。

除了以上所述的交易外，本集團在日常業務過程中，與受國家控制實體進行大部分業務活動。有關交易以與非受國家控制實體之間訂立的類似條款進行。與其他受國家控制實體進行的交易包括但不限於下列各項：

- 銷售電力；
- 存款和借款；
- 購買材料和接受建造工程服務；及
- 服務特許經營權安排。

30 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

政府會監管電費。本集團根據商業談判為其他服務和產品定價。本集團亦就銷售電力、購入產品和服務以及借款的融資政策制定了審批流程。有關審批流程和融資政策並不取決於對方是否為國家控制實體。

管理層考慮了關聯方關係對交易的潛在影響、本集團的審批流程和融資政策，以及用以了解該等關係對財務報表的潛在影響所需的數據後，認為以下交易須披露為與其他受國家控制實體的交易：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
銷售電力	10,996,550	9,686,350
銷售其他產品	179,555	18,629
利息收入	23,648	14,264
利息支出	1,695,604	1,471,738
(借入)／償還貸款	1,534,264	(4,326,189)
(支取)／存放存款	(143,291)	2,186
購買材料和接受建造工程服務	818,613	1,505,389
服務特許權建設收入	5,817	27,316

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

30 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

其他受國家控制實體的交易結餘如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
銷售電力應收款	10,122,004	6,199,120
銷售其他產品應收款	14,229	143,181
銀行存款(包括限制性存款)	231,839	375,130
借款	50,672,271	52,206,535
購買材料和接受建造工程服務應付款	1,193,322	1,966,923

(d) 主要管理人員的酬金

主要管理人員的酬金詳情如下：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
薪金和其他酬金	1,314	1,193
酌情花紅	3,776	3,741
退休計劃供款	382	315
	5,472	5,249

未經審核中期財務報表附註

(以人民幣千元列示)

30 重大關聯方交易(續)

(e) 關聯方承擔

	2018年 6月30日 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元
資本承擔		
聯營公司和合營企業	2,607,086	3,316,932

名詞解釋

「審計委員會」	指	董事會審計委員會
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「董事會」	指	本公司董事會
「國家能源集團」	指	國家能源投資集團有限責任公司，前稱為神華集團有限責任公司。國家能源集團於二零一八年二月五日與國電集團簽署《國家能源投資集團有限責任公司與中國國電集團有限公司之合併協議》，待本次合併事項實施完成後，本公司控股股東將由國電集團變更為國家能源集團
「本公司」或「公司」 或「我們」	指	龍源電力集團股份有限公司(China Longyuan Power Group Corporation Limited*)
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在我們的財務報表內全面合併的項目公司的發電量的總和
「控股裝機容量」	指	僅包括在我們的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按我們在合併財務報表內全面合併並視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括我們聯營公司的容量
「董事」	指	本公司董事

* 僅供識別

名詞解釋

「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「本集團」或「集團」	指	龍源電力集團股份有限公司及其附屬公司
「國電集團」	指	中國國電集團有限公司
「吉瓦」	指	能源單位，吉瓦。1吉瓦=1,000兆瓦
「吉瓦時」	指	能源單位，吉瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一吉瓦時相等於發電機在一小時內生產一吉瓦的能量
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一千瓦時相等於發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
「容量系數」	指	一個發電廠在一定時期內的總發電量除以該時期的小時數與該發電廠裝機容量的乘積得到的比率(表示為百分數)
「標準守則」	指	上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》



名詞解釋

「兆瓦」	指	能源單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「兆瓦時」	指	能源單位，兆瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一兆瓦時相當於發電機在一小時內生產一兆瓦的能量
「非限電地區」	指	內蒙古、黑龍江、吉林、甘肅、新疆(含兵團)等省(區)以外的地區
「可再生能源」	指	可再生或就所有實用目的而言，不會枯竭的持續能源，如風、水或日光
「報告期」	指	二零一八年一月一日至二零一八年六月三十日
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「附屬公司」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義

公司法定名稱

龍源電力集團股份有限公司

公司英文名稱

China Longyuan Power Group
Corporation Limited*

註冊辦事處

中國
北京市海淀區白石橋路7號12層1206室

中國總辦事處

中國
北京市西城區阜成門北大街6-9號
國際投資大廈C座

香港主要營業地點

香港
皇后大道東183號
合和中心54樓

董事會

非執行董事

喬保平先生(董事長)
劉金煥先生
樂寶興先生
楊向斌先生

執行董事

李恩儀先生(總經理)
黃 群先生

獨立非執行董事

張頌義先生
孟 焰先生
韓德昌先生

公司法定代表人

喬保平先生

授權代表

李恩儀先生
賈楠松先生
張頌義先生(為李恩儀先生的替任代表)
陳秀玲女士(為賈楠松先生的替任代表)

* 僅供識別

公司資料

聯席公司秘書

賈楠松先生
陳秀玲女士

審計師

安永會計師事務所
香港中環添美道1號
中信大廈22樓

法律顧問

香港法律

高偉紳律師行
香港中環
康樂廣場一號怡和大廈27樓

中國法律

北京大成律師事務所
中國
北京市朝陽區東大橋路9號
僑福芳草草地D座7層

主要往來銀行

國家開發銀行
中國
北京市西城區阜成門外大街29號

中國建設銀行股份公司北京市分行
中國
北京市宣武區宣武門西大街28號樓

交通銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市西城區金融街33號

H股股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔
皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖

股份代號

00916

投資者查詢

投資者專線：86 10 6657 9988
傳真：86 10 6388 7780
網站：www.clypg.com.cn
電郵：ir@clypg.com.cn



龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited*