

龙源电力



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

2020
中期報告

* 僅供識別

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	46
其他資料	49
獨立審閱報告	56
未經審核中期簡明合併損益及其他 綜合收益表	58
未經審核中期簡明合併資產負債表 ..	60
未經審核中期簡明合併權益變動表 ..	63
未經審核中期簡明合併現金流量表 ..	66
未經審核中期簡明合併財務報表附註	68
名詞解釋	122
公司資料	126

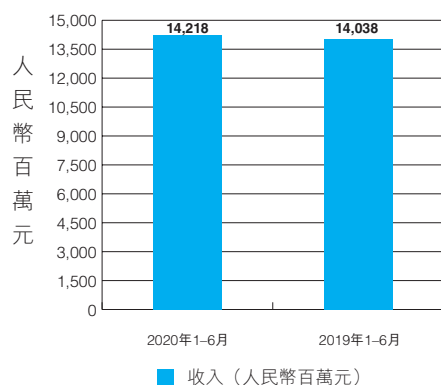


中期業績與財務數據

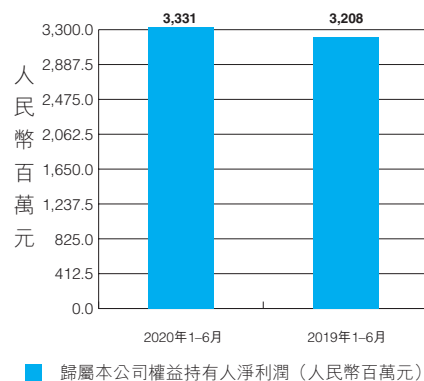
龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至二零二零年六月三十日止六個月未經審計的經營結果與截至二零一九年六月三十日止六個月(「二零一九年同期」)的經營結果的比較。截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣142.18億元，比二零一九年同期的人民幣140.38億元增長1.3%；除稅前利潤人民幣45.94億元，比二零一九年同期的人民幣43.84億元增長4.8%；歸屬本公司權益持有人應佔淨利潤為人民幣33.31億元，比二零一九年同期的人民幣32.08億元增長3.8%；每股盈利為人民幣0.3994元，比二零一九年同期的人民幣0.3841元增加人民幣0.0153元；於二零二零年六月三十日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣6.83元。

中期業績與財務數據

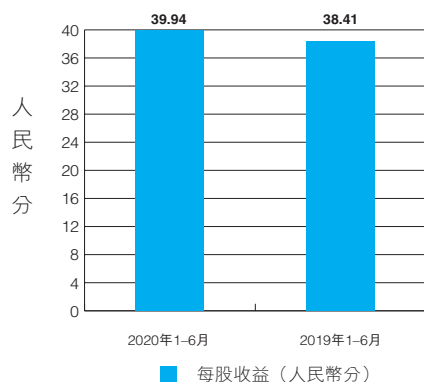
1. 收入



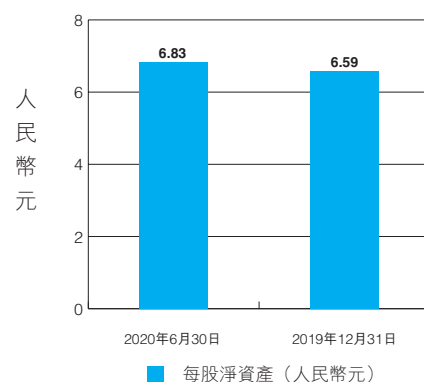
2. 歸屬本公司權益持有人淨利潤



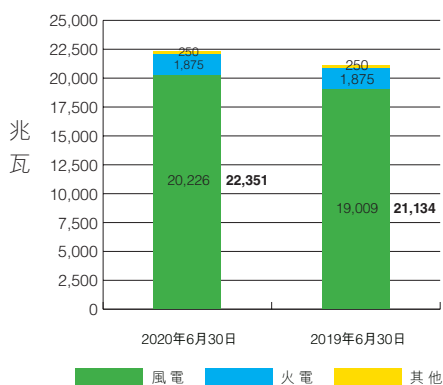
3. 每股收益



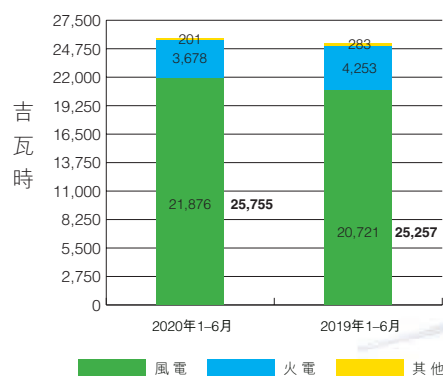
4. 每股淨資產



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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	14,217,858	14,037,658
除稅前利潤	4,594,243	4,384,148
所得稅	(818,024)	(752,618)
期間利潤	3,776,219	3,631,530
屬於：		
本公司權益持有人	3,330,720	3,207,841
非控股權益持有人	445,499	423,689
期間綜合收益總額	3,479,309	3,765,480
屬於：		
本公司權益持有人	3,041,947	3,353,171
非控股權益持有人	437,362	412,309
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	39.94	38.41

中期業績與財務數據

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產總額	135,926,801	133,773,499
流動資產總額	29,649,129	23,029,184
資產總額	165,575,930	156,802,683
流動負債總額	56,476,239	43,537,841
非流動負債總額	45,980,171	52,609,770
負債總額	102,456,410	96,147,611
資產淨額	63,119,520	60,655,072
資本負債率 (附註)	0.94	0.85
本公司權益持有人應佔權益總額	54,882,611	52,922,642
非控股權益持有人	8,236,909	7,732,430
權益總額	63,119,520	60,655,072
每股淨資產 (人民幣元)	6.83	6.59

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)

二零二零年上半年，中國經濟在國家一系列政策作用下，逐步克服了疫情衝擊帶來的不利影響，實現了穩步復甦。上半年中國國內生產總值(GDP)同比下降1.6%，全國規模以上工業增加值同比下降1.3%，全國固定資產投資(不含農戶)同比下降3.1%，社會消費品零售總額同比下降11.4%。隨着中國企業有序復工復產，能源生產和消費增速都從第一季度的負增長逐漸恢復為正增長。

二零二零年上半年，根據中國電力企業聯合會統計數據，全國全社會用電量33,547億千瓦時，同比下降1.3%。全國規模以上電廠發電量33,645億千瓦時，同比下降1.4%；其中，風電發電量2,379億千瓦時，同比增長10.9%。全國發電設備累計平均利用小時數為1,727小時，比去年同期降低107小時，其中，併網風電1,123小時，比去年同期降低10小時。截至二零二零年六月三十日，全國6,000千瓦及以上電廠裝機容量1,936.22吉瓦，同比增長5.3%，其中，併網風電216.59吉瓦，同比增長12.4%。全國跨區、跨省送出電量持續增長。上半年，全國跨區送電2,454億千瓦時，同比增長9.4%。全國各省送出電量合計6,470億千瓦時，同比增長0.7%。

二零二零年是全面打贏脫貧攻堅戰和「十三五」規劃收官之年，也是「十四五」規劃的編製之年。新能源行業在促進能源結構轉型升級、推動經濟新舊動能轉換、滿足人民美好生活需要上正扮演着重要角色。從近期國家正在統籌制定的綜合能源規劃和重點區域發展規劃意見上看，非化石能源將成為增量主體，可再生能源電力消納利用長效機制將逐步完善，電力市場改革將深入推進。上半年，國家和地

方密集出台促進儲能技術與產業發展的政策，鼓勵多元化的社會資源投資建設電源側、電網側和用戶側儲能，「新能源+儲能」熱度持續增加。上半年，為更好適應可再生能源行業快速發展現狀，實現可再生能源向平價上網的平穩過渡，國家相關部委密集出台管理政策，逐步對相關管理機制進行調整。

消納相關政策：

二零二零年三月，國家能源局關於發佈《2020年度風電投資監測預警結果》和《2019年度光伏發電市場環境監測評價結果》的通知(國能發新能[2020]24號)。預警結果顯示，全國各地省市區紅色預警全面解除，這是風電行業又一次迎來重大利好消息。甘肅，新疆(含兵團)兩地終於脫下了多年的「紅帽」，由紅色區域暫停風電開發建設轉變為橙色區域暫停新增風電項目，並且甘肅蘭州市、白銀市、天水市、定西市、平涼市、慶陽市、隴南市、臨夏回族自治州、甘南藏族自治州按綠色管理，可以按照國家能源局《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》(國能發新能[2020]17號)要求，規範開展風電項目建設。

二零二零年三月，國家發改委、司法部聯合印發《關於加快建立綠色生產和消費法規政策體系的意見》的通知(發改環資[2020]379號)，明確提出要促進能源清潔發展，建立完善與可再生能源規模化發展相適應的法規、政策，在規劃統籌、併網消納、價格機制等方面作出相應規定和政策調整，建立健全可再生能源電力消納保障機制。加大對分佈式能源、智能電網、儲能技術、多能互補的政策支持力度，研究制定氫能、海洋能等新能源發展的標準規範和支持政策。

管理層討論與分析

二零二零年五月，全國新能源消納監測預警中心發佈《關於發佈2020年全國風電、光伏發電新增消納能力的公告》，國家能源局發佈《關於建立健全清潔能源消納長效機制的指導意見(徵求意見稿)》。經測算，二零二零年全國風電、光伏發電合計新增消納能力8,510萬千瓦，其中風電3,665萬千瓦、光伏4,845萬千瓦。風電、光伏增加速度依然迅猛，但未來鼓勵建設新一代電網友好型新能源電站，探索市場化商業模式，開展源、網、荷一體化運營示範。鼓勵建設以電為中心的綜合能源系統，多措並舉提升清潔能源開發利用水平。推進各省、區域電力輔助服務市場建設，實現電力輔助服務市場全覆蓋。完善電力中長期交易市場，加快推進跨省跨區優先發電計劃放開。

二零二零年六月，國家發改委、國家能源局聯合印發了《關於印發各省級行政區域2020年可再生能源電力消納責任權重的通知》(發改能源[2020]767號)，明確各省(區、市)2020年可再生能源電力消納總量責任權重、非水電責任權重的最低值和激勵值，上海、湖北、湖南等10個省(區、市)的最低可再生能源電力消納總量責任權重超過30%，北京、山西、內蒙古等9個省(區、市)最低非水電消納責任權重超過15%。

補貼相關政策：

二零二零年一月，財政部、國家發改委、國家能源局聯合發佈了《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》(財建[2020]4號)及《可再生能源電價附加資金管理辦法》的通知(財建[2020]5號)。4號文和5號文明確堅持以收定支原則，新增補貼規模由新增收入決定，做到新增項目不新欠，在撥付補貼資金時，優先撥付四類發電項目的補貼資金後，對於其他發電項目的應付補貼資金，採取等比例

方式撥付。風電、光伏真正進入平價甚至低價時代，考慮限電、交易等因素，部分項目已進入低價時代，地方的發展訴求、環保訴求，電網的穩定訴求與企業投資訴求相疊加，各種矛盾逐漸暴露。

二零二零年三月，財政部印發《關於開展可再生能源發電補貼項目清單審核有關工作的通知》（財辦建[2020]6號），將第一至七批目錄內項目由電網企業審核後直接納入補貼清單，同時存量項目經審核後分批納入補貼清單。清單內項目將按照「成熟一批、公佈一批」的原則。上半年在四月三十日前已完成第一階段補貼清單審核發佈工作，六月三十日前完成首批補貼清單的審核發佈工作。

二零二零年六月底，國家電網有限公司發佈《關於公佈2020年第一批可再生能源發電補貼項目清單的公告》，已將完成公示的第一批次可再生能源發電項目補貼項目清單上報國家主管部門，後續將陸續完成首批補助項目清單審核發佈工作。

發展規劃等相關政策：

二零二零年三月，國家能源局發佈《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》（國能發新能[2020]17號），同步下發二零二零年風電、光伏項目建設方案。重點支持已併網或在核准有效期、需國家補貼的風電項目自願轉為平價，執行平價上網項目支持政策，要求在二零二零年底前核准並開工建設。明確各省二零二零年可安排的需國家補貼的風電規模的確定方法。光伏項目仍以補貼額度控制新增競價容量。

二零二零年六月，國家能源局印發《2020年能源工作指導意見》，從能源消費、供應保障、質量效率等五方面提出二零二零年主要預期目標。提出壯大清潔能源產業，推進能源結構轉型；加快中東部和南方地區分佈式光伏、分散式風電發展；提高清潔能源利用水平，著力解決部分地區棄風、棄光、棄水相對偏高問題，鼓勵可再生能源就近開發利用；加大儲能發展力度，積極探索儲能應用於可再生能源

管理層討論與分析

消納、電力輔助服務、分佈式電力和微電網等技術模式和商業模式，建立健全儲能標準係和信息化平台；推動新技術產業化發展，繼續做好「互聯網+」智慧能源試點驗收工作，積極探索區塊鏈等新興技術在能源領域的融合應用。

一. 業務回顧

1. 科學管理抗擊疫情，生產經營持續推進

新冠肺炎疫情發生以來，本集團認真落實「一防三保」戰疫部署，建立覆蓋境內、境外單位的聯防聯控體系。層層壓實責任，始終抓緊抓實抓細各項防控工作措施。加強關心關愛，配齊防護物資，做好後勤保障。疫情期間，本集團員工踴躍為疫區捐款，境內、境外單位積極向所在地區捐款捐物，積極主動履行央企社會責任。

本集團在做好疫情防控工作的同時，積極穩妥推進復工復產。科學合理安排人員到崗，充分利用信息化智能化手段推行遠程辦公，廣泛使用網絡視頻進行交接班、線上培訓，確保了企業生產經營工作不間斷。優先安排黨員上崗，同時按AB崗備崗備勤，以「隔週輪流到崗」與「遠程移動辦公」相結合方式辦公，保障了生產秩序有條不紊。根據疫情形勢變化，制定復工復產防疫指導手冊。進入三月後，本集團所屬場站恢復正常倒班，在建項目全部復工，為打贏疫情抓生產促發展，提供堅實保障。

2. 管理升級分級管控，安全生產精準發力

二零二零年上半年，本集團緊密圍繞年度工作會議的決策部署和安全環保一號文件的具體措施，統一組織，在打贏「抗疫攻堅戰」的同時，持續推動設備設施治理、規範安全作業標準、深化建設智能化及信息化等工作取得長足進展。建立健全作業風險的分級管控標準，在實施過程中多措並舉、精準發力，助力安全生產。

規範風險管控體系。本集團科學部署並規範工作主線，有序組織風險辨識和評價管理，指導試點單位編製完成典型風險管控手冊，並強化全員專業培訓。積極推進公司「三標一體」貫標方案實施，完成公司「兩會保電」工作、「十四五」安全環保規劃和專項整治三年行動實施方案的編製。根據作業風險等級不同，建立「高中低」分級管控標準，明確企業黨政負責人和分管副職是高風險作業的管理主體，安監部門對其「全覆蓋」檢查通報。健全集團應急管理體系，編製應急響應圖冊，明確集團本部10項專項預案清單，組織企業完成87次現場處置演練。

管理層討論與分析

監督管控落實工作。本集團將集中整治與風險管控年結合，以分級治理為抓手緊盯整改各單位的閉環治理。編製重點工作檢查清單，涵蓋一號文件執行、「十必須兩嚴格」落實和標準化推進等核心要素。完成16家單位的重點工作現場檢查，持續開展遠程抽查，覆蓋65個現場。針對今年安全形勢和熱點，印發「強化現場作業安全管理」專項通知，明確「五項要求」和「五項禁令」；並組織兩次全系統的專題會議，宣貫公司安全管控要求。制定防汛抗旱工作方案，動態跟蹤企業防控措施落實情況，建立健全颱風、暴雨、泥石流預警響應機制。

落實風電場數據化升級。本集團部署安排現場專項檢查並實現所屬風電場全覆蓋，重點督導制度規程、風電機組三級維護標準等工作的執行和落實。加快推進視頻數據採集工作，啟動現場視頻遠程接入。完成人、車、船定位系統的招標採購。有序推進風電機組全量數據採集，編製升壓站數據採集方案，梳理新監控系統和生產管理系統的業務需求。全面推進信息化、智能化建設。

二零二零年上半年，本集團累計完成發電量269.25億千瓦時，其中風電發電量227.72億千瓦時，同比增加6.19%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於裝機容量增加和設備治理成效。二零二零年上半年風電平均利用小時數為1,187小時，比二零一九年同期增加15小時，較行業平均利用小時高64小時。風電平均利用小時數提高主要是因為設備治理成效顯現。

管理層討論與分析

集團所屬風電場二零一九年上半年及二零二零年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	二零二零年 上半年 (兆瓦時)	二零一九年 上半年 (兆瓦時)	變化率
國內：			
黑龍江	1,542,050	1,557,123	-0.97%
吉林	619,488	609,017	1.72%
遼寧	1,262,956	1,314,843	-3.95%
內蒙古	3,218,593	3,172,517	1.45%
江蘇陸上	1,283,564	1,096,951	17.01%
江蘇海上	1,600,722	1,205,287	32.81%
浙江	185,846	163,438	13.71%
福建	1,169,892	948,303	23.37%
海南	59,616	45,620	30.68%
甘肅	1,374,483	1,295,145	6.13%
新疆	1,785,480	1,793,243	-0.43%
河北	1,328,700	1,304,679	1.84%
雲南	1,418,330	1,519,762	-6.67%
安徽	885,624	674,601	31.28%
山東	475,148	438,607	8.33%
天津	200,358	220,668	-9.20%
山西	871,531	869,870	0.19%
寧夏	742,908	708,997	4.78%
貴州	835,051	822,482	1.53%
陝西	436,049	388,945	12.11%
西藏	8,039	10,837	-25.82%
重慶	221,809	226,054	-1.88%
上海	60,875	54,462	11.78%
廣東	130,075	119,395	8.95%
湖南	139,690	114,315	22.20%
廣西	184,199	155,691	18.31%
江西	162,649	46,789	247.62%
湖北	50,898	54,371	-6.39%
青海	37,942	-	-
國外：			
加拿大	146,680	150,585	-2.59%
南非	333,116	362,530	-8.11%
總計	22,772,357	21,445,127	6.19%

管理層討論與分析

集團所屬風電場二零一九年上半年及二零二零年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	二零二零年 上半年風電 平均利用小時數 (小時)	二零二零年 上半年風電 平均容量系數	二零一九年 上半年風電 平均利用小時數 (小時)	二零一九年 上半年風電 平均容量系數	風電平均 利用小時數 變化率
國內：					
黑龍江	1,249	29%	1,263	29%	-1.11%
吉林	1,132	26%	1,118	26%	1.25%
遼寧	1,227	28%	1,312	30%	-6.48%
內蒙古	1,221	28%	1,199	28%	1.83%
江蘇陸上	1,020	23%	872	20%	16.97%
江蘇海上	1,355	31%	1,357	31%	-0.15%
浙江	810	19%	712	16%	13.76%
福建	1,419	32%	1,315	30%	7.91%
海南	602	14%	461	11%	30.59%
甘肅	1,066	24%	1,004	23%	6.18%
新疆	1,136	26%	1,163	27%	-2.32%
河北	1,133	26%	1,113	26%	1.80%
雲南	1,745	40%	1,975	45%	-11.65%
安徽	1,204	28%	920	21%	30.87%
山東	1,196	27%	1,183	27%	1.10%
天津	1,014	23%	1,137	26%	-10.82%
山西	992	23%	990	23%	0.20%
寧夏	960	22%	977	22%	-1.74%
貴州	1,158	27%	1,281	29%	-9.60%
陝西	993	23%	998	23%	-0.50%
西藏	1,072	25%	1,445	33%	-25.81%
重慶	1,056	24%	1,076	25%	-1.86%
上海	1,282	29%	1,147	26%	11.77%
廣東	1,279	29%	1,274	29%	0.39%
湖南	1,231	28%	1,299	30%	-5.23%
廣西	1,489	34%	1,630	38%	-8.65%
江西	1,423	33%	1,170	27%	21.62%
湖北	1,060	24%	1,133	26%	-6.44%
青海	845	19%	—	—	—
國外：					
加拿大	1,480	34%	1,520	35%	-2.63%
南非	1,362	31%	1,483	34%	-8.16%
合計	1,187	27%	1,172	27%	1.28%

報告期內，本集團火電控股發電量為39.65億千瓦時，比二零一九年同期45.80億千瓦時減少13.43%，主要是因為受疫情影響用電負荷下降。二零二零年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,115小時，較二零一九年同期2,443小時下降328小時。

3. 發揮風電規模優勢，風電光伏齊力發展

二零二零上半年，本集團堅持戰略引領，按照公司「陸海統籌、風光並舉、多能互補、上下聯動、重點突破」的發展思路，統籌謀劃發展戰略，將大基地、海上、分散式項目開發作為重點。加快推進資源稟賦及外送通道好的北部區域佈局的大基地項目；加大海上項目平價可行性論證研究力度，儲備海上優質資源。

在編製「十四五」發展規劃中，依託國家能源集團煤炭、火電、新能源、水電、運輸、煤化工、科技、金融八大板塊的產業協同優勢，謀劃本集團中長期的新能源發展目標，逐步形成明確的全局性發展戰略。佈局兩個千萬千瓦級能源基地，深入開展「煤電風光電儲」等綜合能源利用，加快推動建設一批百萬千瓦級新能源基地，同時規模化發展光伏。按照「引入機制、擴大規模、提高效益」的原則，穩步推進企業間戰略合作，創新合作模式，全力促成優勢互補、互利共贏的合作局面。另外，積極開展平(競)價項目申報工作，分區管理，專人跟蹤，開展政策、消納、競爭對手等相關分析，做優做細報價方案，積極並高質量地參與各地平競價競標。

管理層討論與分析

二零二零年上半年，本集團新增簽訂風電及光伏開發協議13,115兆瓦，遠超去年同期水平，均位於資源較好地區。其中風電6,220兆瓦，光伏6,895兆瓦。核准(備案)項目容量605兆瓦，實現了「十三五」光伏開發零的突破。

4. 在建工程安全平穩，規範管理強化管控

二零二零年上半年，本集團工程建設安全形勢平穩，未發生重大及以上安全、質量、環保事故和影響社會穩定的群體性事件，未發生新型冠狀病毒肺炎感染病例，工程造價可控在控。

工程項目進度有效推進。受疫情影響，工程整體復工時間滯後兩個月有餘，經復工前提前謀劃、復工後多措並舉，搶回工期。截止六月底各項目工程進度已如期進行，基本與節點計劃同步，為確保完成全年的投產任務奠定了基礎。

工程質量管理水平進一步提高。通過加強設計審查、強化設備監造管理與質量驗收等工作，及時協調解決問題，保證了工程質量。

管理層討論與分析

工程環境保護工作進一步加強。嚴格履行開工建設程序，及時進行林地與土地手續辦理，確保項目依法依規建設，從設計、招標、施工、監督管理等四個方面，規範風電場建設水土保持工作，從嚴落實水土保持「三同時」要求，依法做好水保環保驗收備案，實現綠色可持續發展。

造價管控進一步強化。採取一體化設計、優化技術方案與施工組織降低工程造價，強化圖紙審查有效減少工程變更，完成執行概算編製，嚴格變更審查和最高限價，把造價控制在決策範圍內。

二零二零年上半年，本集團新增投產4個風電項目，新增控股裝機容量193.5兆瓦。截至二零二零年六月三十日，本集團控股裝機容量為22,350.5兆瓦，其中風電控股裝機容量20,225.5兆瓦，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

集團所屬風電場於二零一九年六月三十日及二零二零年六月三十日控股裝機容量按地域分別為：

地區	二零二零年 六月三十日 (兆瓦)	二零一九年 六月三十日 (兆瓦)	變化率
國內：			
黑龍江	1,234.7	1,234.7	0.00%
吉林	547.4	547.4	0.00%
遼寧	1,047.2	1,003.2	4.39%
內蒙古	2,635.8	2,635.8	0.00%
江蘇陸上	1,338.5	1,338.5	0.00%
江蘇海上	1,180.3	1,180.3	0.00%
浙江	227.9	227.9	0.00%
福建	1,017.1	865.1	17.57%
海南	99.0	99.0	0.00%
甘肅	1,289.8	1,289.8	0.00%
新疆	1,590.8	1,541.3	3.21%
河北	1,470.1	1,170.1	25.64%
雲南	869.5	769.5	13.00%
安徽	779.1	733.1	6.27%
山東	463.4	393.4	17.79%
天津	244.0	194.0	25.77%
山西	939.0	879.0	6.83%
寧夏	774.7	724.7	6.90%
貴州	741.5	691.5	7.23%
陝西	439.2	439.2	0.00%
西藏	7.5	7.5	0.00%
重慶	209.5	209.5	0.00%
上海	47.5	47.5	0.00%
廣東	101.74	101.74	0.00%
湖南	148.0	98.0	51.02%
廣西	192.3	95.5	101.36%
江西	148.4	100.0	48.40%
湖北	48.0	48.0	0.00%
青海	50.0	—	—
國外：			
加拿大	99.1	99.1	0.00%
南非	244.5	244.5	0.00%
合計	20,225.54	19,008.84	6.40%

5. 加強營銷管理，電價保持穩定

提升營銷管理水平。二零二零年上半年本集團大力拓展主動消納渠道，直面競爭爭取優質交易，有效減少了疫情導致用電負荷降低的不利影響。積極協調電網公司，尋求拓寬外送通道改善結構性限電。緊盯補貼發放流程中電網公司和財政部門等關鍵環節，實時掌握發放節點，重點做好應收未收情況的管理和監控，確保補貼回收率不低於區域裝機佔比。

二零二零年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣465元／兆瓦時（不含增值稅（「VAT」）），較二零一九年同期平均上網電價人民幣457元／兆瓦時（不含增值稅）增加人民幣8元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣484元／兆瓦時（不含增值稅），與二零一九年同期風電平均上網電價人民幣478元／兆瓦時（不含增值稅）增加人民幣6元／兆瓦時，主要是由於電價較高的海上風電售電量大幅增加，以及增值稅稅率下調綜合影響所致。火電平均上網電價人民幣331元／兆瓦時（不含增值稅），較二零一九年同期火電平均上網電價人民幣335元／兆瓦時（不含增值稅）下降人民幣4元／兆瓦時，主要是由於市場交易電價下降，以及增值稅稅率下調綜合影響所致。

管理層討論與分析

6. 持續融資創新，鞏固資金領先優勢

二零二零年上半年，本集團克服疫情影響，建立突發事件應急響應機制，研究制定相關資金保障措施，確保非常時期資金鏈安全。同時抓住資金市場寬鬆的機會窗口，多渠道提取低成本資金，保量控價發揮資金優勢。上半年本集團持續深化融資創新，成功發行兩期疫情防控債券。其中一期為國內首單嵌套LPR利率互換機制債券，彰顯金融創新引領企業價值創造的核心競爭優勢。繼續深挖傳統融資渠道，成功發行6期超短期融資券和1期中期票據。其中，第四期超短期融資券1.28%的發行利率為公司融資券歷史最低利率水平；三年期融資券利率較基準下浮近50%。此外，本集團二零二零年上半年發行一期交易所資產支持證券(ABS)人民幣7.13億元，完成財產權信託循環購買人民幣2.82億元，完成資管計劃循環購買人民幣18.21億元，完成ABN循環購買人民幣5.07億元，存量資產證券化業務規模達到人民幣41億元，資產盤活效果顯著。

7. 高度重視科技創新，成果新增同比加倍

二零二零年上半年，本集團圍繞國家能源集團貫徹落實國家科技創新發展戰略的系列部署，更加注重科技創新工作，完成了5項國家能源集團和15項本集團自研科技項目的立項手續，目前在研科技項目已達53項。此外，公司申請的兩個集團級新能源發電側儲能科技創新項目，已完成可行性研究、項目建設備案和接入系統及電站的初步設計。上半年，本集團牽頭編製國內首個智能風電領域能源行業標準《智能風電場技術導則》，已完成標準大綱的撰寫。審查了《風電場防雷系統運行維護規程》等11項能源行業標準，均達到了報批要求。另外還審查了《海上升壓站鋼結構設計、建造與安裝規範》等5項中國電機工程學會團體標準，同樣達到了報批要求。

二零二零年上半年，本集團新增專利19項，其中授權發明專利2項，實用新型專利17項，均同比增加一倍。在各類科技期刊上發表論文30餘篇，撰寫各類技術報告20篇。《基於集團級大數據的智慧風電運營關鍵技術研究和應用》科技成果通過中國電機工程學會和中電聯的技術鑒定，獲評「國際領先」評價。《海上風電場運維智慧調度與安全保障關鍵技術研究及應用》、《提升風電變漿軸承及連接系統安全可靠關鍵技術研究與應用》兩個所屬科技單位研究項目通過中國電機工程學會和中電聯的技術鑒定，獲評「國際先進」評價。

管理層討論與分析

8. 積極穩妥推進「走出去」，海外業務經營良好

二零二零年上半年，本集團逐步落實改革發展總體安排，按照創建具有國際競爭力的世界一流新能源企業的要求，對所屬海外公司進行了實體化運營改革，以適應公司國際化發展需要。同步依照國家能源集團「十四五」工作規劃，對標世界一流企業，研究制定今後中期的發展思路及目標。堅持「風光並舉，多能互補」發展路線，堅定實施國際化戰略。

積極應對疫情不利影響，確保前期項目順利開展。上半年新冠肺炎疫情蔓延，各國閉關禁流措施嚴重阻礙前期項目推進工作。在國家能源集團的支持和指導下，烏克蘭尤日內風電項目逆勢開工，同時多措並舉挖掘項目和市場資源。在歐洲、東南亞和澳大利亞對多個風、光項目開展了深入研究，部分項目已具備立項條件或已獲得立項批覆。

本集團持續提升精細化管理水平，在運項目運營良好。所屬加拿大德芙林風電場年內累計發電146.68吉瓦時，利用小時數為1,480小時，截至二零二零年六月三十日累計實現安全生產2,038天；南非德阿風電場年內累計發電量333.12吉瓦時，利用小時數為1,362小時，截至二零二零年六月三十日累計實現安全生產974天。

二. 經營業績及分析

損益及其他綜合收益

二零二零年上半年，本集團實現淨利潤人民幣37.76億元，比二零一九年同期的人民幣36.32億元增長4.0%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣33.31億元，比二零一九年同期的人民幣32.08億元增長3.8%；每股收益人民幣39.94分，比二零一九年同期的人民幣38.41分增長人民幣1.53分。

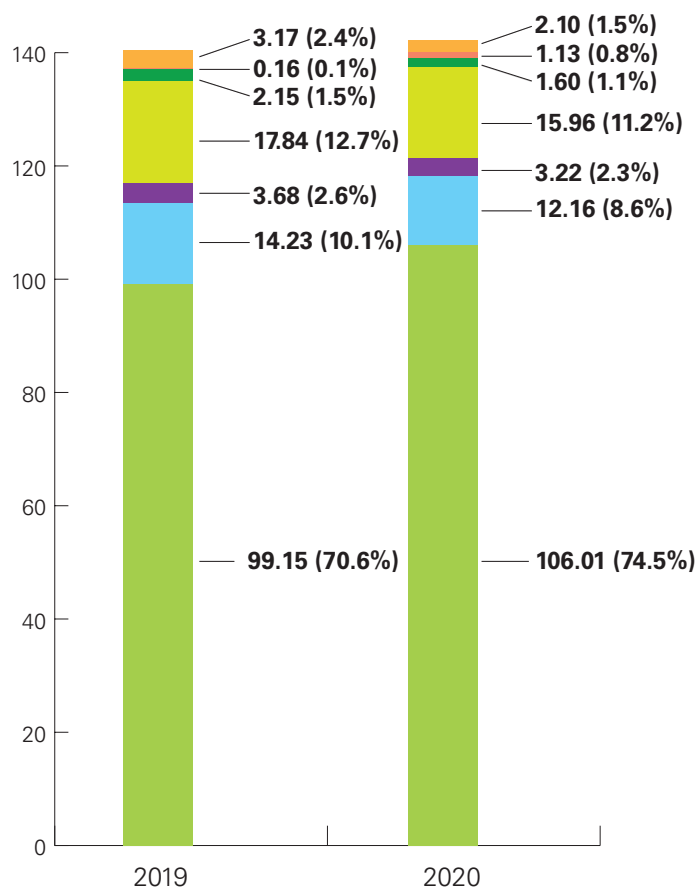
營業收入

二零二零年上半年，本集團實現營業收入人民幣142.18億元，比二零一九年同期的人民幣140.38億元增長1.3%。營業收入增長的主要原因為：(1)風電分部二零二零年上半年銷售電力及其他收入為人民幣106.01億元，比二零一九年同期的人民幣99.15億元增加人民幣6.86億元，增幅6.9%，主要是由於風電售電量及平均售電單價較二零一九年同期增加所致；(2)風電分部二零二零年上半年服務特許權建設收入為人民幣1.13億元，比二零一九年同期的人民幣0.16億元增加人民幣0.97億元，增幅606.3%，主要是由於二零二零年上半年服務特許權在建項目開工量較二零一九年同期增加所致；(3)火電分部二零二零年上半年的售電收入為人民幣12.16億元，比二零一九年同期的人民幣14.23億元減少人民幣2.07億元，降幅14.5%，主要是由於火電售電量較二零一九年同期下降所致；(4)火電分部二零二零年上半年的煤炭銷售收入為人民幣15.96億元，比二零一九年同期的人民幣17.84億元減少人民幣1.88億元，降幅10.5%，主要是由於煤炭銷售數量及銷售單價較二零一九年同期下降所致；(5)其他分部二零二零年上半年的可再生能源銷售電力收入為人民幣1.60億元，比二零一九年同期的人民幣2.15億元減少人民幣0.55億元，降幅25.6%，主要由於生物質發電量減少所致；以及(6)其他分部二零二零年上半年無對外總承包收入，二零一九年同期金額為人民幣1.23億元。

管理層討論與分析

各分部的營業收入及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

(人民幣億元)

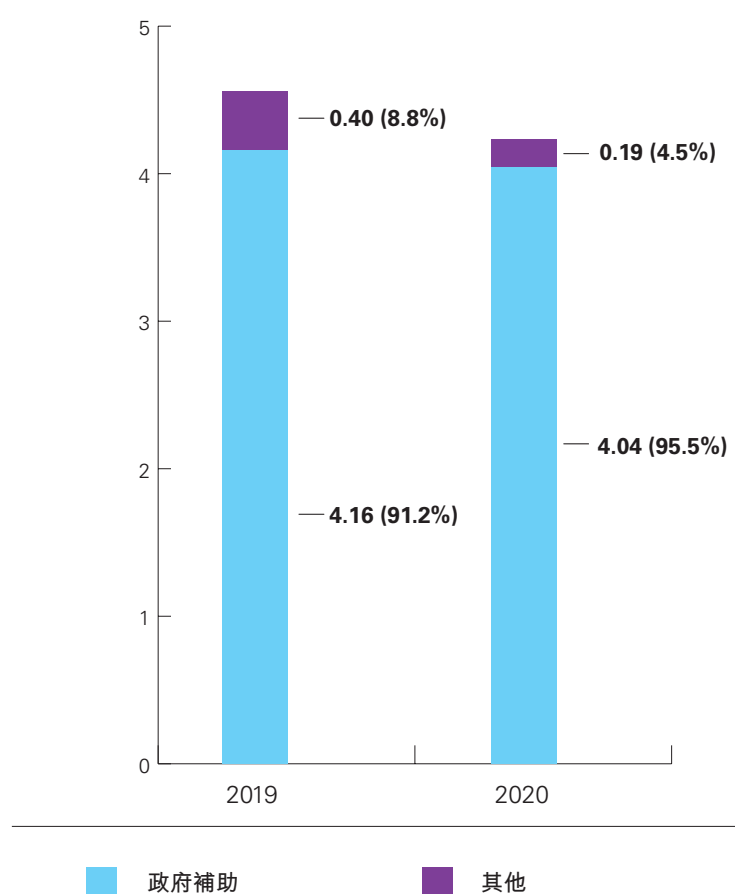


其他收入淨額

二零二零年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣4.23億元，比二零一九年同期的人民幣4.56億元，下降7.2%，主要是由於政府補助以及保險理賠較二零一九年同期減少所致。

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)



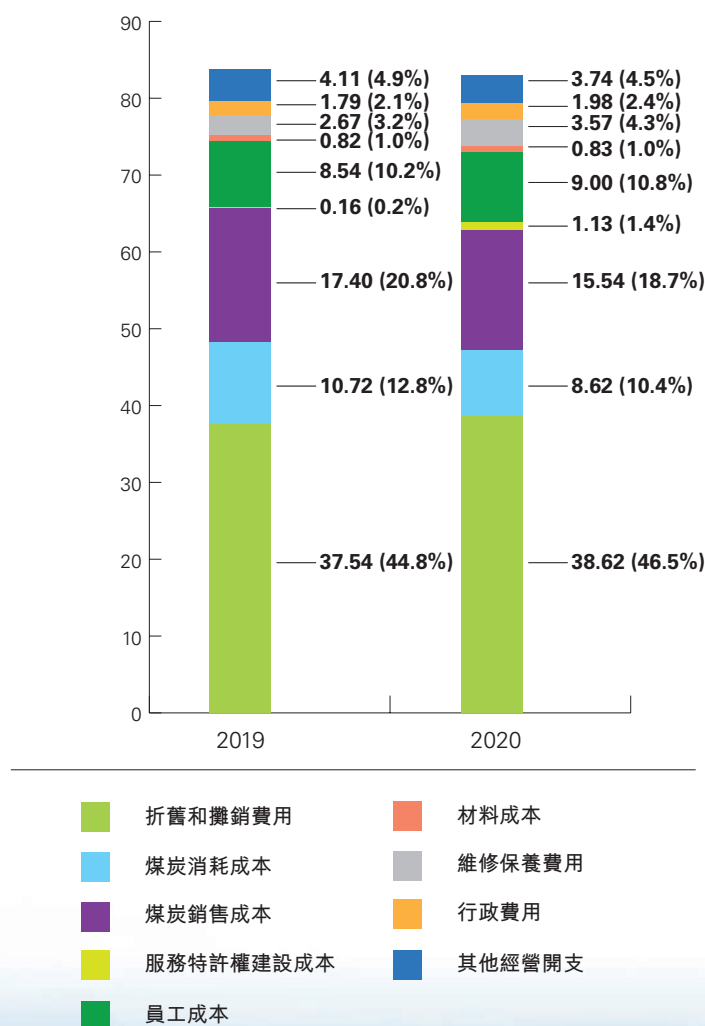
管理層討論與分析

經營開支

二零二零年上半年，本集團經營開支為人民幣83.03億元，比二零一九年同期人民幣83.77億元下降0.9%。主要是由於：(1)火電分部煤炭消耗成本減少人民幣2.10億元，材料成本增加人民幣0.31億元，煤炭銷售成本減少人民幣1.86億元；(2)風電分部折舊和攤銷費用、服務特許權建設成本、員工成本、維修保養費用、其他經營開支增加人民幣4.21億元；(3)其他分部材料成本減少人民幣0.30億元，發生捐贈支出人民幣0.16億元；以及(4)本期對外總承包成本減少人民幣1.21億元。

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)：

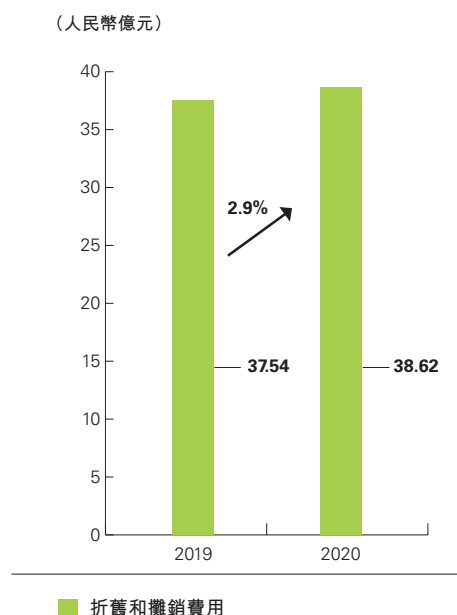
(人民幣億元)



折舊和攤銷費用

二零二零年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣38.62億元，比二零一九年同期的人民幣37.54億元增長2.9%。主要是由於：(1) 受風電分部項目裝機容量擴大影響，折舊及攤銷費用較二零一九年同期增長人民幣1.21億元，增幅3.5%；以及(2)其他分部折舊及攤銷費用較二零一九年同期減少人民幣0.14億元，降幅12.3%。

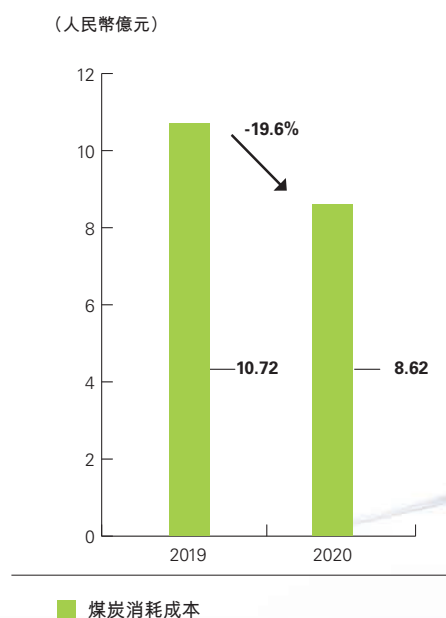
折舊和攤銷費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



煤炭消耗成本

二零二零年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣8.62億元，比二零一九年同期的人民幣10.72億元下降19.6%。主要是由於：(1) 受發電量下降影響，發電及供熱標煤消耗量減少約13.8%；以及(2)二零二零年上半年煤炭價格下降，發電及供熱平均標準煤單價下降約6.8%。

煤炭消耗成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

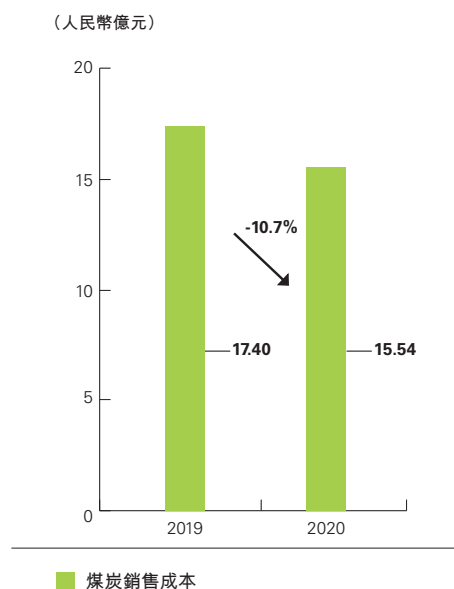


管理層討論與分析

煤炭銷售成本

二零二零年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣15.54億元，比二零一九年同期的人民幣17.40億元下降10.7%。主要是由於二零二零年上半年煤炭銷售量下降約5.0%及煤炭平均採購單價下降約6.0%綜合所致。

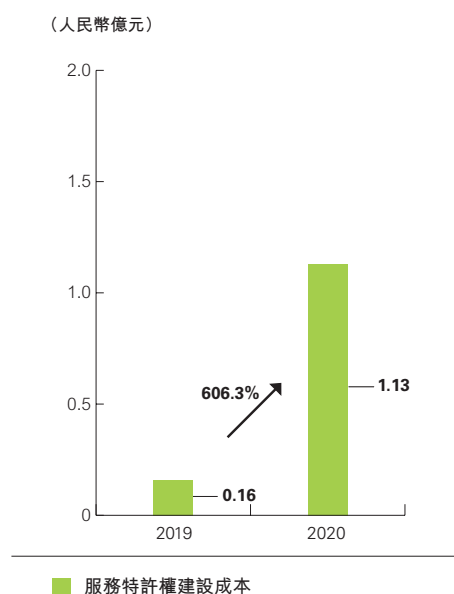
煤炭銷售成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



服務特許權建設成本

二零二零年上半年，本集團服務特許權建設成本為人民幣1.13億元，比二零一九年同期人民幣0.16億元增長606.3%。主要是由於二零二零年上半年服務特許權在建項目開工量較二零一九年同期增加所致。

特許權項目建設成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

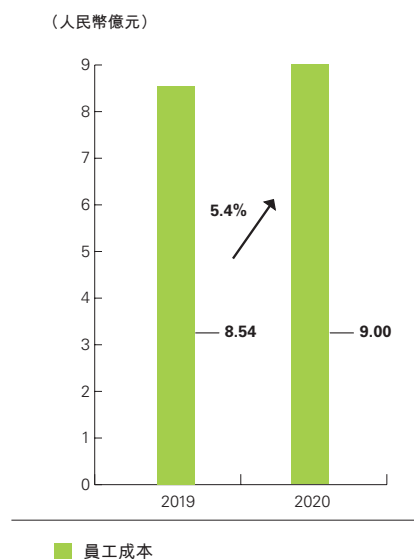


管理層討論與分析

員工成本

二零二零年上半年，本集團員工成本為人民幣9.00億元，比二零一九年同期的人民幣8.54億元增長5.4%。主要是由於：(1)隨着風電項目裝機容量增長，員工人數增多；(2)員工工資及福利也有所增加；以及(3)隨着更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

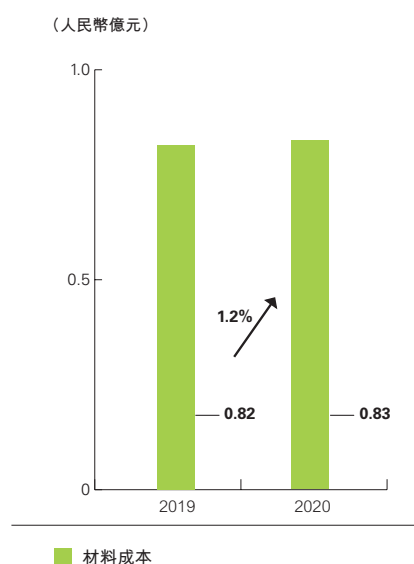
員工成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



材料成本

二零二零年上半年，本集團材料成本為人民幣0.83億元，比二零一九年同期的人民幣0.82億元增長1.2%。主要是由於：(1)火電分部銷售火力發電副產品增加導致材料採購增加；以及(2)生物質發電量下降導致材料消耗減少綜合所致。

材料成本如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

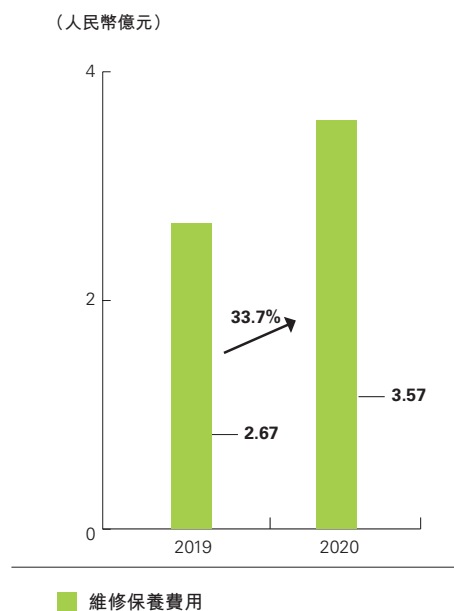


管理層討論與分析

維修保養費用

二零二零年上半年，本集團維修保養費用為人民幣3.57億元，比二零一九年同期的人民幣2.67億元增長33.7%。主要是由於風電分部裝機規模增加以及出質保期機組增加所致。

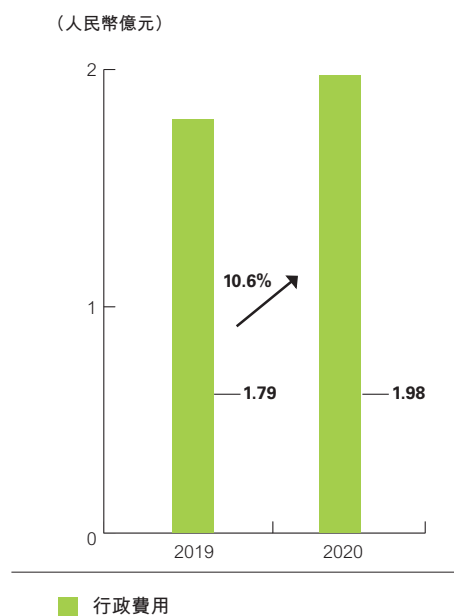
維修保養費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



行政費用

二零二零年上半年，本集團行政費用為人民幣1.98億元，比二零一九年同期的人民幣1.79億元增長10.6%。主要是由於隨着集團業務增加，諮詢費、稅金、水電費、修繕費等支出增加所致。

行政費用如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

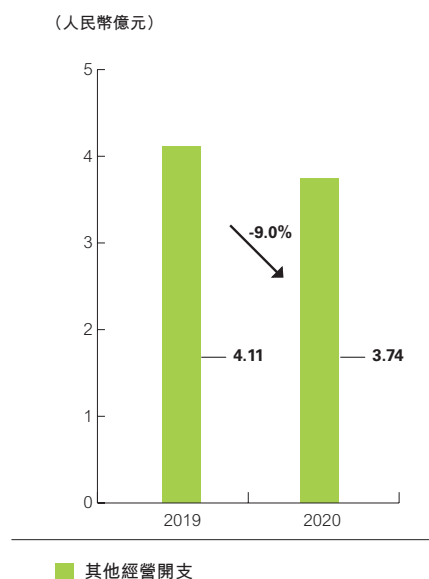


管理層討論與分析

其他經營開支

二零二零年上半年，本集團其他經營開支為人民幣3.74億元，比二零一九年同期的人民幣4.11億元下降9.0%。主要是由於本集團對外提供總承包服務所產生的總承包成本減少所致。

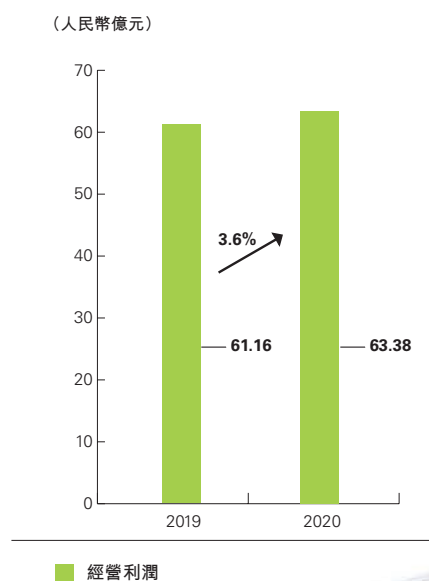
其他經營開支如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



經營利潤

二零二零年上半年，本集團經營利潤為人民幣63.38億元，比二零一九年同期的人民幣61.16億元增加人民幣2.22億元，增幅3.6%。主要是由於：(1)風電分部售電量及平均售電單價增加，導致風電分部經營利潤增加人民幣3.45億元；(2)火電分部利用小時數下降，導致火電分部經營利潤減少人民幣0.73億元；以及(3)其他分部售電量減少，導致其他分部經營利潤減少人民幣0.48億元。

經營利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

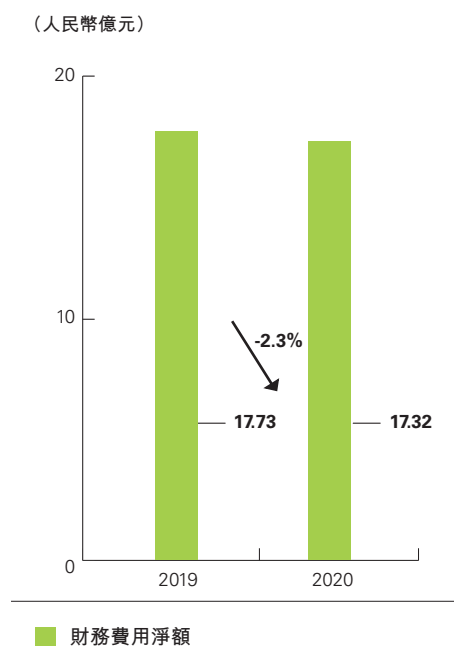


管理層討論與分析

財務費用淨額

二零二零年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣17.32億元，比二零一九年同期的人民幣17.73億元減少人民幣0.41億元，降幅2.3%。主要是由於：(1)因平均利率下降，二零二零年上半年利息支出比二零一九年同期減少人民幣1.08億元；(2)二零二零年上半年本集團產生的匯兌損失淨額較二零一九年同期減少人民幣0.03億元；(3)二零二零年上半年利率掉期協議公允價值變動損失較二零一九年同期增加人民幣0.39億元；(4)二零二零年上半年手續費較二零一九年同期增加人民幣0.15億元；(5)二零二零年上半年確認持有交易證券未實現收益較二零一九年同期增加人民幣0.17億元；以及(6)二零二零年上半年金融資產及股息的利息收入較二零一九年同期減少人民幣0.33億元。

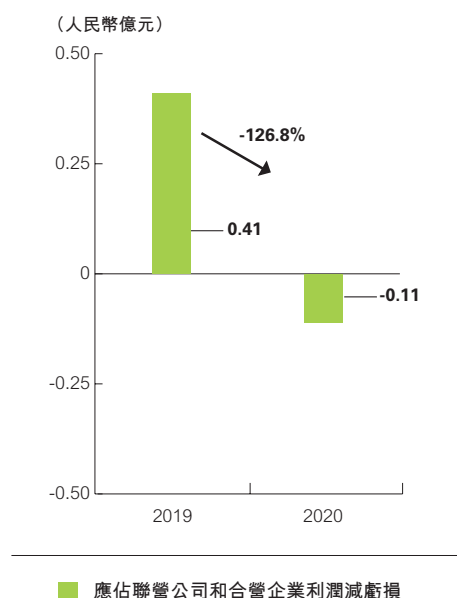
財務費用淨額如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零二零年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣－0.11億元，比二零一九年同期的人民幣0.41億元減少人民幣0.52億元，降幅126.8%。主要是由於國電聯合動力技術有限公司二零二零年上半年淨利潤同比大幅下降所致。

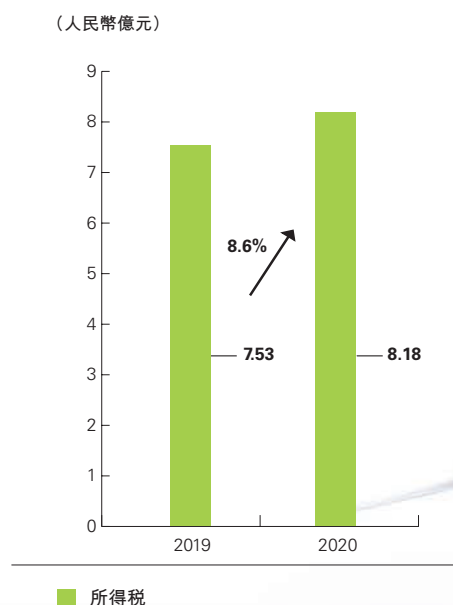
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



所得稅

二零二零年上半年，本集團所得稅費用為人民幣8.18億元，比二零一九年同期的人民幣7.53億元增長8.6%。主要是由於：(1)二零二零年上半年的稅前利潤同比增長4.8%；以及(2)二零二零年上半年部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一九年同期有所增長。

所得稅如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：

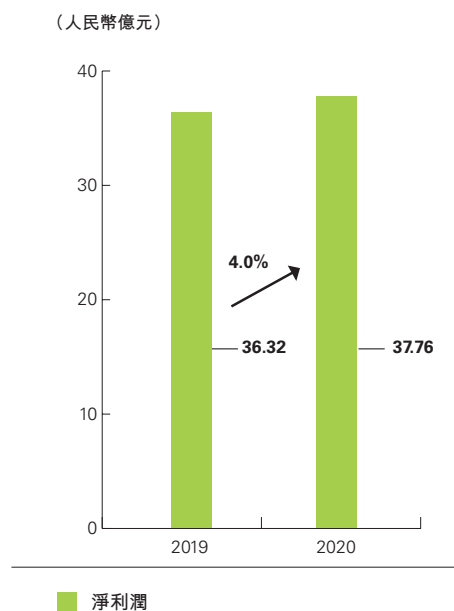


管理層討論與分析

淨利潤

二零二零年上半年，本集團淨利潤為人民幣37.76億元，比二零一九年同期的人民幣36.32億元增長4.0%。主要是由於風電分部淨利潤增加所致。

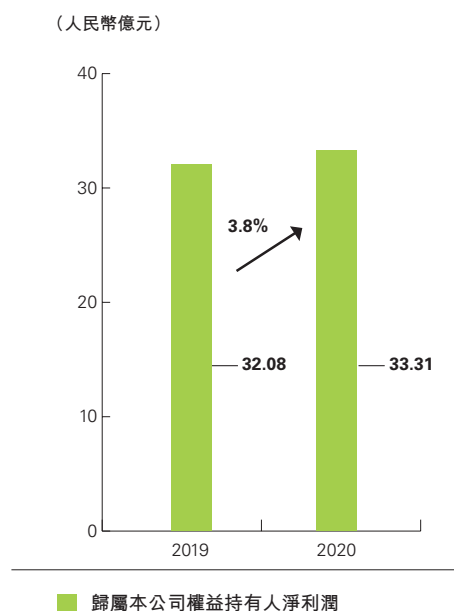
淨利潤如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



歸屬本公司權益持有人淨利潤

二零二零年上半年，本集團歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣33.31億元，比二零一九年同期的人民幣32.08億元增長3.8%；主要是由於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)：



分部經營業績

風電分部

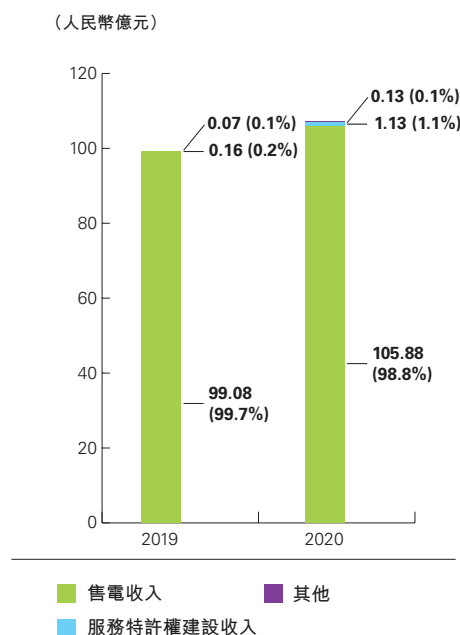
營業收入

二零二零年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣107.14億元，比二零一九年同期的人民幣99.31億元增長7.9%。主要是由於隨着風電裝機容量和平均利用小時數增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長所致。

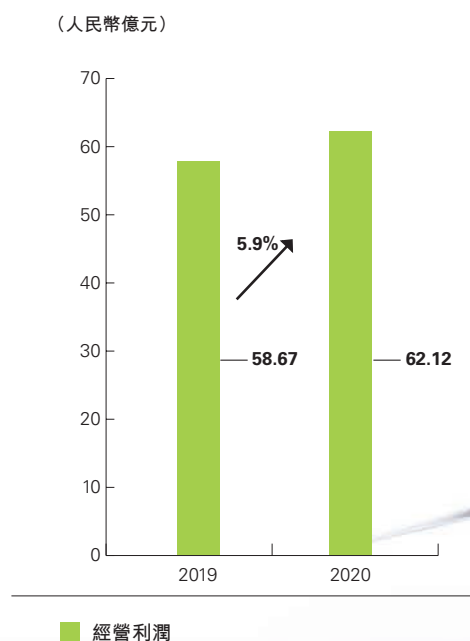
經營利潤

二零二零年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣62.12億元，比二零一九年同期的人民幣58.67億元增長5.9%。主要是由於風電分部的售電收入增長所致。風電分部經營利潤增幅低於售電收入增幅，主要是由於二零二零年上半年維修保養費用以及資產減值損失增加，使得售電收入增幅低於成本增幅所致。

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

火電分部

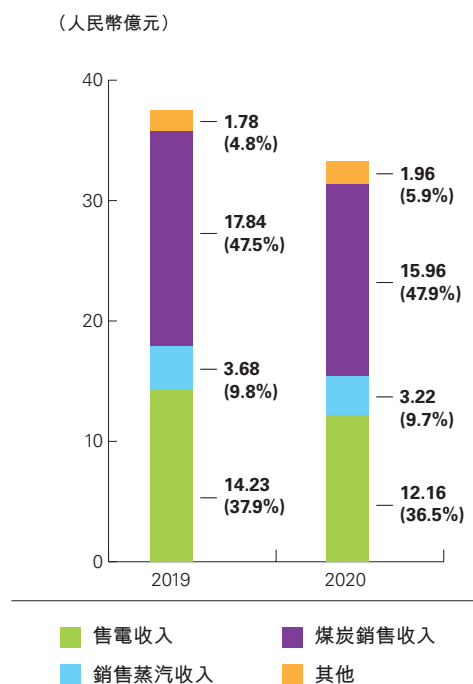
營業收入

二零二零年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣33.30億元，比二零一九年同期的人民幣37.53億元減少11.3%。主要是由於：(1)二零二零年上半年火電分部售電收入受售電量下降影響，較二零一九年同期減少人民幣2.07億元；以及(2)煤炭銷售收入受煤炭銷售數量下降及煤炭銷售單價下降綜合影響，較二零一九年同期減少人民幣1.88億元。

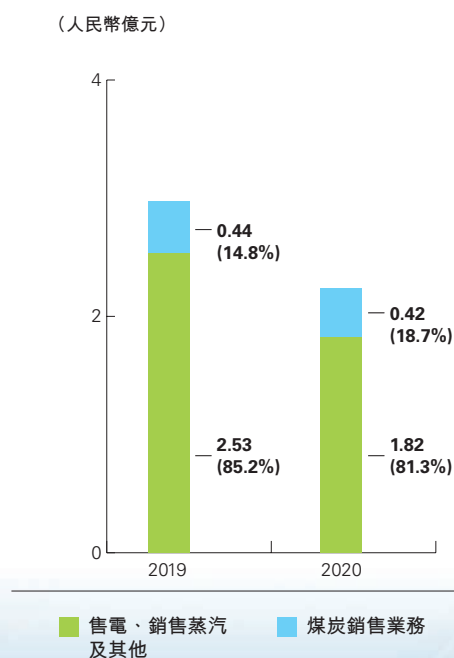
經營利潤

二零二零年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣2.24億元，比二零一九年同期的人民幣2.97億元減少24.6%。主要是由於火電分部利用小時數下降導致售電收入下降約人民幣2.07億元，而折舊和攤銷費用、維修保養費用、行政費用和其他經營開支未同比減少所致。

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)：



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)：

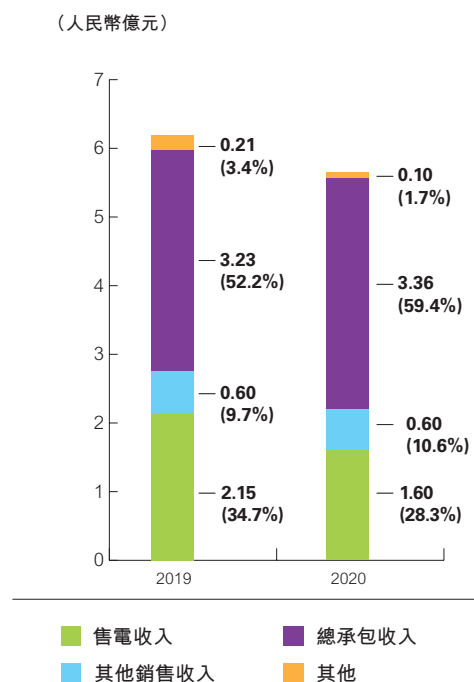


其他分部

營業收入

二零二零年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣5.66億元，比二零一九年同期的人民幣6.19億元下降8.6%，主要是由於生物質和光伏售電量下降導致售電收入較二零一九年同期減少人民幣0.55億元。

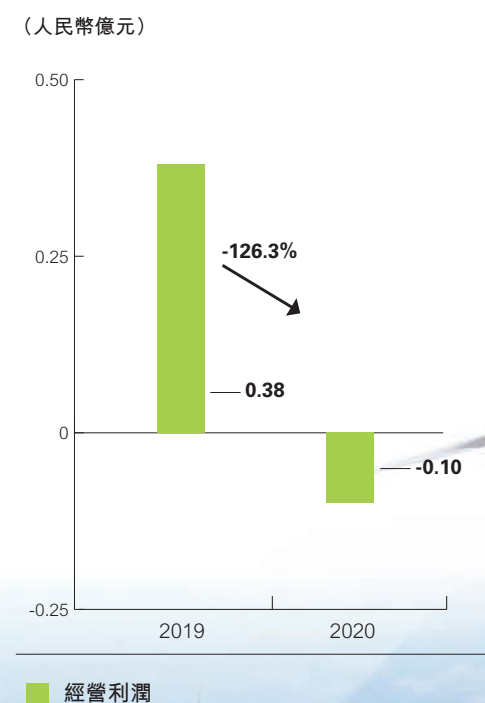
其他分部營業收入各項及佔比，如下圖所示(截至六月三十日止六個月)：



經營利潤

二零二零年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣-0.10億元，比二零一九年同期的人民幣0.38億元減少人民幣0.48億元。主要由於生物質利用小時數較二零一九年同期大幅下降所致。

其他分部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

資產、負債狀況

截至二零二零年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,655.76億元，比二零一九年十二月三十一日的資產總額人民幣1,568.03億元增加人民幣87.73億元，主要是由於：

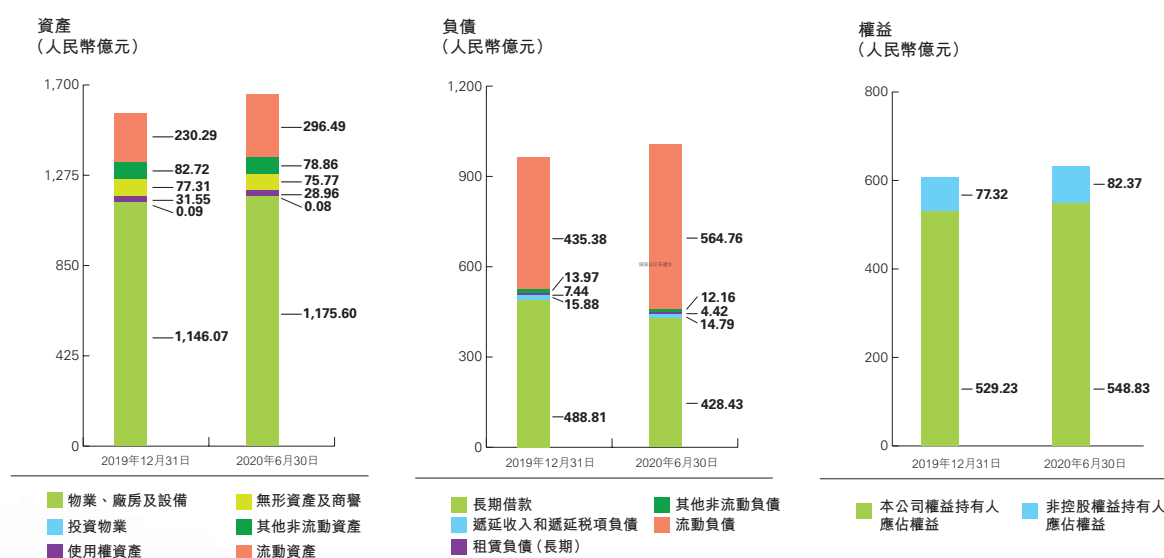
- (1) 應收賬款及應收票據等流動資產增加人民幣66.20億元；以及
- (2) 物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣21.53億元。

截至二零二零年六月三十日，本集團負債總額為人民幣1,024.56億元，比二零一九年十二月三十一日的負債總額人民幣961.48億元增加人民幣63.08億元，主要是由於：

- (1) 長期借款等非流動負債減少人民幣66.30億元；以及
- (2) 短期借款等流動負債增加人民幣129.38億元。

截至二零二零年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣548.83億元，比二零一九年十二月三十一日的人民幣529.23億元增加人民幣19.60億元，主要為本期盈利所得。

資產、負債及權益詳情如下圖所示：

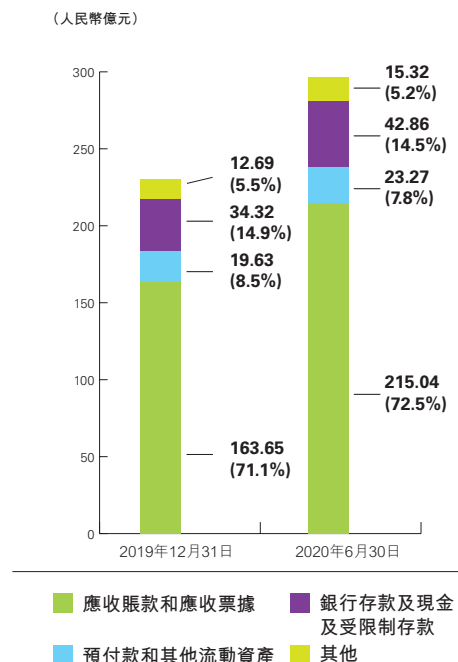


管理層討論與分析

資金流動性

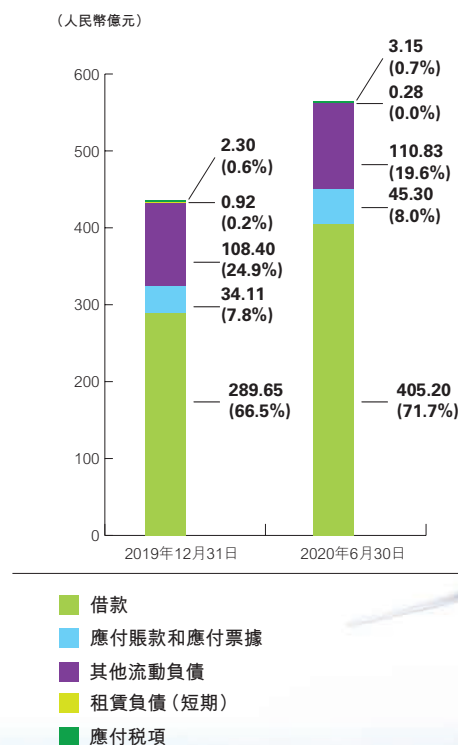
截至二零二零年六月三十日，本集團流動資產為人民幣296.49億元，比二零一九年十二月三十一日的流動資產人民幣230.29億元，增加人民幣66.20億元。主要是由於應收賬款及應收票據增加所致。

流動資產各項及佔比，如下圖所示：



截至二零二零年六月三十日，本集團流動負債為人民幣564.76億元，比二零一九年十二月三十一日的流動負債人民幣435.38億元，增加人民幣129.38億元，主要是由於短期借款及應付票據、應付賬款等的增加。

流動負債各項及佔比，如下圖所示：



管理層討論與分析

截至二零二零年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣268.27億元，比二零一九年十二月三十一日的淨流動負債人民幣205.09億元增加人民幣63.18億元；截至二零二零年六月三十日，流動比率為0.52，比二零一九年十二月三十一日的流動比率0.53降低0.01。流動比率下降的主要原因是由於一年內到期的借款增加導致流動負債增長的規模略高於流動資產增加的規模所致。

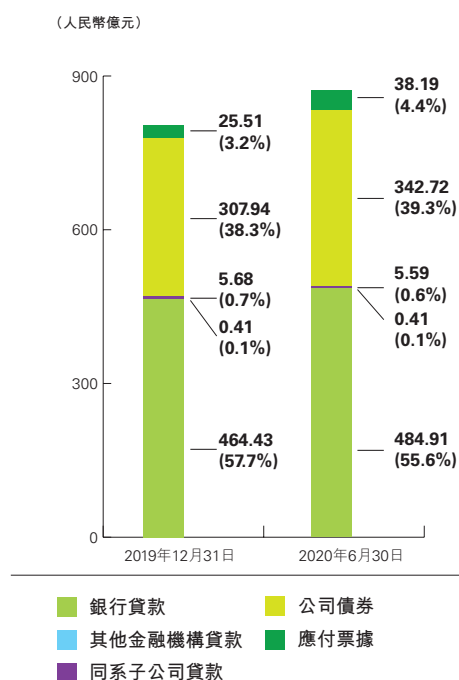
受限制存款為人民幣2.82億元，主要為存放於集團開立的保證金賬戶或償還銀行貸款所用的貨幣資金。

借款和應付票據

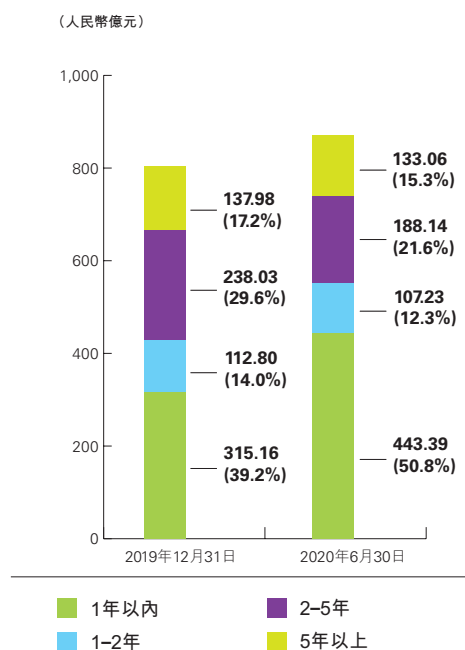
截至二零二零年六月三十日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣871.82億元，較二零一九年十二月三十一日的餘額人民幣803.97億元增加人民幣67.85億元。

截至二零二零年六月三十日，本集團尚未歸還的借款及應付票據包括短期借款及應付票據人民幣443.39億元(含一年內到期的長期借款人民幣122.05億元和應付票據人民幣38.19億元)，和長期借款人民幣428.43億元(含應付債券人民幣183.00億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣777.98億元，美元借款人民幣29.13億元，其他外幣借款人民幣26.52億元。於二零二零年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣3.12億元及定息公司債券人民幣183.00億元。截至二零二零年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣38.19億元。

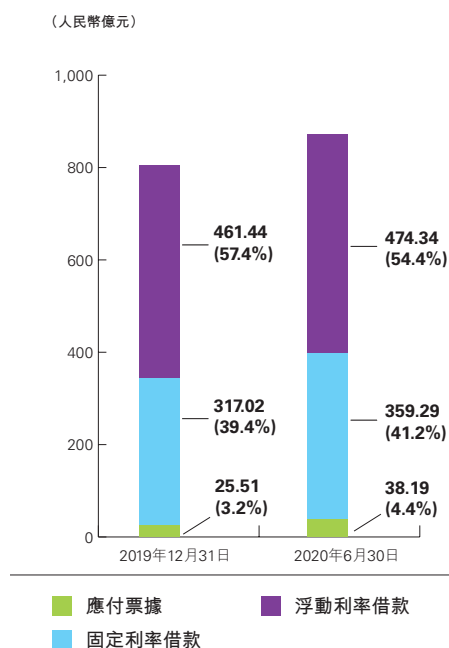
借款和應付票據按類別及佔比，如下圖所示：



借款和應付票據按期限及佔比，如下圖所示：



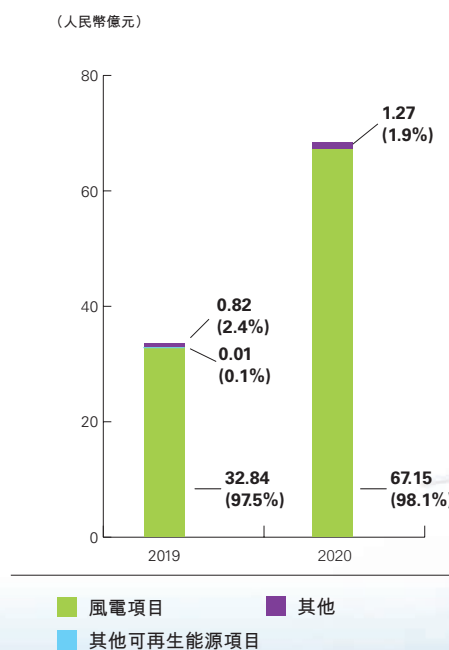
借款和應付票據按利率結構及佔比，如下圖所示：



資本性支出

二零二零年上半年，本集團資本性支出為人民幣68.42億元，比二零一九年同期的人民幣33.67億元增加103.2%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣67.15億元。資金來源主要包括自有資金、銀行、其他金融機構借款及債券發行。

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

截至二零二零年六月三十日，本集團的淨債務負債率(即淨債務(借款和租賃負債總額減現金及現金等價物)除淨債務與權益總額之和)為55.84%，比二零一九年十二月三十一日的55.54%上升0.3個百分點。主要由於2020年上半年債務規模擴張的幅度高於權益總額增加的幅度所致。

重大投資

二零二零年上半年，本集團無重大投資事項。

重大收購及出售

二零二零年上半年，本集團無重大收購及出售事項。

資產抵押

本集團部分銀行貸款及債券以固定資產和售電權作為抵押。截至二零二零年六月三十日，用於抵押的固定資產賬面總淨值為人民幣22.99億元，比二零一九年十二月三十一日的人民幣26.12億元減少12.0%，主要是因為固定資產折舊導致。

或有負債／擔保

截至二零二零年六月三十日，本集團為聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.95億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0.18億元的反擔保。截至二零二零年六月三十日止，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

截至二零二零年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣40.05億元，比二零一九年十二月三十一日的人民幣29.08億元增加人民幣10.97億元。主要原因是由於本期工程項目建設較多，本集團持有資金規模增加用於支付工程開支及償還即將到期的借款。本集團的資金來源主要包括自有資金以及外部借款，資金使用主要用於資金週轉以及項目建設。

本集團二零二零年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣34.03億元，比二零一九年同期的人民幣23.00億元增加人民幣11.03億元。主要原因是本期售電收入增加。

本集團二零二零年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣64.15億元，投資活動現金流出主要用於風電項目建設。

本集團二零二零年上半年融資活動的現金流入淨額為人民幣41.67億元，融資活動的現金流入主要來自公司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，存在部分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。本集團外匯管理原則以套期保值、規避風險為目的，不參與任何投機套利行為。外匯風險管理貫穿於項目開發運營整個生命週期。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. 二零二零年下半年業務展望

二零二零年下半年，本集團將堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，認真落實國家能源集團年中工作會決策部署，堅持圍繞建設具有全球競爭力的世界一流新能源公司總目標，突出高質量可持續發展與價值創造導向，夯實新能源黨建和安全生產基礎，加快信息化智能化建設，做強國內國際兩大市場，建強高素質管理幹部和專業人才兩支隊伍，按照「目標不變、任務不減、標準不降」的工作要求，奮力完成全年各項目標任務，為建設具有全球競爭力的世界一流新能源公司打下堅實基礎。

二零二零年下半年，本集團要重點做好以下五個方面的工作：

1. 堅持全面從嚴治黨，持續加強黨的建設，進一步提高黨建工作質量和實效

深入貫徹落實「中央企業黨建鞏固深化年」部署，持續加強基層組織建設，發揮好基層黨組織戰鬥堡壘作用。豐富「黨建+」工作模式，推進黨建特色活動與中心工作深度融合，形成推動企業改革發展的強大合力。

2. 強化責任落實，加快體系建設，不斷提升本質安全水平

全面推進安全生產專項整治三年行動，落實領導人員現場工作制度，嚴格執行國家能源集團及本集團相關規定，着力消除事故風險，確保現場安全穩定。開展「三標一體」體系建設，全面推進貫標工作，建設本質安全型企業。

3. 堅定發展信心，增強發展動力，不斷提高發展質量和效益

堅定發展思路，統籌做好大基地、光伏、海上、海外項目開發，開創風光並舉新局面。優化施工組織，緊盯設備供貨，強化工程節點管控，高質量完成投產保電價任務。落實下半年新開工項目建設條件，為確保明年投產目標做好準備。

4. 深化提質增效，抓好開源節流，奮力完成全年目標任務

持續開展設備治理，年內恢復所有現存限功率機組，加快涉網改造，確保「多發電、少停機、少考核」。做好經營挖潛增效，落實淨利潤提升各項措施，嚴控度電成本，確保實現淨利潤目標。敏銳把握市場窗口，統籌發行長短期金融工具，全力壓降資金成本。

5. 深化改革創新，推進管理提升，加快建設世界一流新能源公司

積極推進創建具有全球競爭力的世界一流新能源公司方案落實。深化三級對標，找準短板瓶頸，提升經營管理水平。加快信息化、智能化建設，年底前基本形成以ERP為核心、以數據平台為基礎、以自建系統為補充的信息化智能化應用體系。加大對多能互補、儲能等關鍵領域的研究，注重科技成果轉化，深入推進漂浮式海上風電、海陸風光儲多能互補等重點科技項目實施。

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《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

於二零二零年五月二十九日，本公司舉行了二零一九年度股東周年大會（「股東周年大會」），於股東周年大會召開當日，本公司董事會下轄審計委員會及薪酬與考核委員會主任及其委員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做出的專門查詢，所有董事及監事均確認：於報告期內，彼等均已嚴格遵守《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。本公司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。

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，其主要職責包括：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

企業管治

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有關風險管理及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)和楊向斌先生(非執行董事)。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零二零年八月十一日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零二零年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零二零年中期報告以及按照《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二零二零年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

股本

截至二零二零年六月三十日，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二零二零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二零二零年六月三十日止六個月內並無購買、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、相關股份及債權証的權益及淡倉

截至二零二零年六月三十日，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、相關股份或債權証中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7及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

於二零二零年六月三十日，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 所控制的法團權益	4,696,360,000 (附註2)(好倉)	100	58.44
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	434,479,240 (附註3)(好倉)	13.01	5.41
Wellington Management Group LLP	H股	投資經理	17,161 (附註4)(淡倉)	0.00	0.00
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的 法團權益	235,022,571 (附註5)(好倉)	7.04	2.92
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制的 法團權益	587,000 (附註6)(淡倉)	0.02	0.01
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	大股東所控制的 法團權益	219,912,875 (附註7)(好倉)	6.58	2.74
The Bank of New York Mellon Corporation	H股	核准借出代理人 (可供借出的股份)	215,499,035 (可供借出的股份)	6.45	2.68

其他資料

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)(%)
Citigroup Inc.	H股	持有股份的保證權益的 人、大股東所控制的 法團權益及核准 借出代理人	207,255,426 (附註8)(好倉)	6.21	2.58
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的 法團權益	5,751,000 (附註9)(淡倉)	0.17	0.07
Citigroup Inc.	H股	核准借出代理人	193,415,954 (可供借出的股份)	5.79	2.41
FMR LLC	H股	大股東所控制的 法團權益	203,322,590 (附註10)(好倉)	6.09	2.53
Brown Brothers Harriman &Co.	H股	代理人	167,108,371 (好倉)	5.00	2.08
Brown Brothers Harriman &Co.	H股	代理人	167,108,371 (可供借出的股份)	5.00	2.08

附註：

- 該百分比是根據本公司於二零二零年六月三十日之已發行相關類別股份數目／已發行股份總數計算。
- 該等4,696,360,000股內資股中，4,602,432,800股內資股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434,479,240股H股中，432,758,662股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，2,702股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Hong Kong Ltd.持有，1,717,876股H股由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股權益。
4. 該等17,161股H股中，10,008股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，2,702股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Hong Kong Ltd.持有，4,401股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management International Ltd.持有，50股H股由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Singapore Pte.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股淡倉。
5. 該等235,022,571股H股中，1,001,100股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，9,973,336股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，41,624,693股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，55,124,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Advisors持有，13,235,000股H股由BlackRock, Inc.之間接全資附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，3,078,196股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Japan Co., Ltd.持有，1,814,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Canada Limited持有，1,082,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，1,767,727股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management North Asia Limited持有，454,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Netherlands) B.V.持有，53,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Advisors (UK) Limited持有，365,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock International Limited持有，17,594,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，53,584,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，25,501,455股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (UK) Limited持有，8,626,064股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Managers Limited持有，117,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Life Limited持有，28,000股H股由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股權益。

6. 該等587,000股H股中，500,000股H股由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，87,000股H股由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股淡倉。
7. 該等219,912,875股H股由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股權益。
8. 該等207,255,426股H股中，193,415,954股H股由Citigroup Inc.之間接全資附屬公司Citibank, N.A.持有，13,839,472股H股由Citigroup Inc.之間接非全資附屬公司Citigroup Global Markets Limited持有，故Citigroup Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。
9. 該等5,751,000股H股由Citigroup Inc.之間接非全資附屬公司Citigroup Global Markets Limited持有，故Citigroup Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股淡倉。
10. 該等203,322,590股H股中，164,529,900股H股由FMR LLC之全資附屬公司FIDELITY MANAGEMENT & RESEARCH COMPANY LLC持有，7,130,000股H股由FMR LLC之間接全資附屬公司FIDELITY MANAGEMENT & RESEARCH (HONG KONG) LIMITED持有，26,211,250股H股由FMR LLC之間接全資附屬公司Fidelity Institutional Asset Management Trust Company持有，36,869股H股由FMR LLC之間接全資附屬公司FIAM LLC持有，5,414,571股H股由FMR LLC之間接非全資附屬公司FIDELITY INVESTMENTS CANADA ULC持有，故FMR LLC被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股權益。

員工

截至二零二零年六月三十日止，本集團共有員工7,768名。本集團員工薪酬以崗位責任為重點，以績效考核為核心，把職工的工資收入與企業經濟效益和個人工作業績、實際貢獻緊密掛鉤，建立有獎有罰、收入能增能減、科學合理的激勵約束機制，激發企業內生動力和活力。

其他資料

重大法律訴訟

截至二零二零年六月三十日，本集團無涉及任何重大法律訴訟或仲裁的情形。就董事所知，亦無任何尚未了結或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

於報告期內，經二零二零年度第一次臨時股東大會選舉，張小亮先生獲委任為本公司非執行董事，其任期自二零二零年二月二十八日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。同時，張小亮先生獲委任為戰略委員會委員、本公司非執行董事楊向斌先生獲委任為審計委員會委員並不再擔任戰略委員會委員，彼等之任職自二零二零年二月二十八日起生效，直至第四屆董事會任期屆滿為止。

樂寶興先生因工作原因，辭任本公司非執行董事以及審計委員會委員之職務，自二零二零年二月二十八日起生效。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為二零一九年十二月三十日關於(其中包括)建議更換董事的公告、日期為二零二零年一月十三日的二零二零年第一次臨時股東大會通函及日期為二零二零年二月二十八日的二零二零年度第一次臨時股東大會的投票結果公告中披露。

本公司獨立非執行董事孟焰先生自二零二零年五月起不再擔任映美控股有限公司(HKSE:2028)獨立非執行董事，並於二零一九年五月三十日起擔任奇安信科技集團股份有限公司(SSE:668561)獨立董事。

本公司監事

於報告期內，陳斌先生因已到退休年齡，辭任本公司監事會主席之職務，自二零一九年十二月三十日起生效，同日，本公司監事于永平先生獲委任為本公司監事會主席，其任期自二零一九年十二月三十日起生效，直至第四屆監事會任期屆滿為止。

經二零二零年度第一次臨時股東大會選舉，郝靜茹女士獲委任為本公司監事，其任期自二零二零年二月二十八日起生效，直至第四屆監事會任期屆滿為止。同日，陳斌先生辭任本公司監事之職務。

前述變動詳情已於本公司刊發的日期為二零一九年十二月三十日關於(其中包括)建議更換監事的公告、日期為二零二零年一月十三日的二零二零年第一次臨時股東大會通函及日期為二零二零年二月二十八日的二零二零年度第一次臨時股東大會的投票結果公告中披露。

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58至第121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」)的中期簡明合併財務報表，此中期簡明合併財務報表包括於二零二零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中期簡明合併損益及其他綜合收益表、中期簡明合併權益變動表及中期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」的規定編製中期簡明合併財務報表。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簡明合併財務報表。

我們的責任是根據我們的審閱對中期簡明合併財務報表作出結論，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。中期簡明合併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，使我們相信於二零二零年六月三十日的中期簡明合併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

二零二零年八月十一日

未經審核中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零二零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	
		2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
收入	5	14,217,858	14,037,658
其他收入淨額	6	423,093	455,593
經營開支			
折舊和攤銷		(3,861,917)	(3,754,273)
煤炭消耗		(861,646)	(1,072,492)
煤炭銷售成本		(1,554,431)	(1,740,122)
服務特許權建設成本		(112,712)	(15,994)
員工成本		(900,157)	(854,282)
材料成本		(83,163)	(82,414)
維修保養		(356,804)	(266,995)
行政費用		(198,321)	(179,008)
其他經營開支		(374,121)	(411,266)
		(8,303,272)	(8,376,846)
經營利潤		6,337,679	6,116,405
財務收入		32,524	59,167
財務費用		(1,764,826)	(1,832,559)
財務費用淨額	7	(1,732,302)	(1,773,392)
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		(11,134)	41,135
除稅前利潤	8	4,594,243	4,384,148
所得稅	9	(818,024)	(752,618)
期間利潤		3,776,219	3,631,530

刊載於第68至第121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

截至二零二零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	
		2020年 人民幣千元	2019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(損失)／收益：			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合(損失)／收益			
的權益投資公允價值儲備淨變動，已扣除稅項		(168,231)	125,065
其後可能重新分類至損益的其他綜合(損失)／收益：			
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額		(52,426)	370
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額		(76,253)	8,515
期間其他綜合(損失)／收益，已扣除稅項	10	(296,910)	133,950
期間綜合收益總額		3,479,309	3,765,480
應佔利潤：			
本公司權益持有人			
－股東		3,209,720	3,086,841
－永續中票持有人	23	121,000	121,000
非控股權益持有人		445,499	423,689
期間利潤		3,776,219	3,631,530
應佔綜合收益總額：			
本公司權益持有人			
－股東		2,920,947	3,232,171
－永續中票持有人	23	121,000	121,000
非控股權益持有人		437,362	412,309
期間綜合收益總額		3,479,309	3,765,480
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	11	39.94	38.41

刊載於第68至第121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

於二零二零年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	117,560,131	114,607,185
投資物業		8,494	8,860
使用權資產		2,896,103	3,154,801
無形資產	13	7,515,129	7,669,653
商譽		61,490	61,490
對聯營公司和合營企業的投資		4,256,248	4,328,089
其他資產	14	3,458,482	3,786,220
遞延稅項資產		170,724	157,201
非流動資產總額		135,926,801	133,773,499
流動資產			
存貨		893,190	819,218
應收賬款和應收票據	15	21,504,140	16,365,170
預付款和其他流動資產	16	2,327,241	1,963,316
可收回稅項		93,062	200,109
其他金融資產	17	545,394	249,523
受限制存款		281,549	523,403
銀行存款及現金	18	4,004,553	2,908,445
流動資產總額		29,649,129	23,029,184

刊載於第68至第121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

於二零二零年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
流動負債			
借款	19	40,520,486	28,964,731
應付賬款和應付票據	20	4,530,049	3,411,125
其他流動負債	21	11,082,385	10,840,352
租賃負債		27,930	92,126
應付稅項		315,389	229,507
流動負債總額		56,476,239	43,537,841
流動負債淨額		(26,827,110)	(20,508,657)
資產總額減流動負債		109,099,691	113,264,842
非流動負債			
借款	19	42,842,590	48,881,478
租賃負債		441,534	743,833
遞延收入		1,269,766	1,324,754
遞延稅項負債		208,741	263,182
其他非流動負債		1,217,540	1,396,523
非流動負債總額		45,980,171	52,609,770
資產淨額		63,119,520	60,655,072

刊載於第68至第121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

於二零二零年六月三十日(以人民幣千元列示)

	附註	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
資本及儲備			
股本	22	8,036,389	8,036,389
永續中期票據	23	4,894,737	4,991,000
儲備		41,951,485	39,895,253
本公司權益持有人應佔權益總額		54,882,611	52,922,642
非控股權益持有人		8,236,909	7,732,430
權益總額		63,119,520	60,655,072

董事會於二零二零年八月十一日審批及授權簽發。

賈彥兵
董事長

孫勁飈
執行董事

刊載於第68至第121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

截至二零二零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23)	資本儲備 人民幣千元 (附註22 (c)(i))	法定 盈餘儲備 人民幣千元 (附註22 (c)(ii))	匯兌儲備 人民幣千元 (附註22 (c)(iii))	公允 價值儲備 人民幣千元 (附註22 (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	
於二零二零年 一月一日	8,036,389	4,991,000	14,708,774	1,743,507	(453,566)	242,773	23,653,765	52,922,642	7,732,430	60,655,072
權益變動：										
期間利潤	-	121,000	-	-	-	-	3,209,720	3,330,720	445,499	3,776,219
其他綜合收益	-	-	-	-	(122,622)	(166,151)	-	(288,773)	(8,137)	(296,910)
期間綜合收益總額	-	121,000	-	-	(122,622)	(166,151)	3,209,720	3,041,947	437,362	3,479,309
非控股權益持有人資 本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	387,035	387,035
利潤分配	-	-	-	300,152	-	-	(300,152)	-	-	-
子公司派予非控股權 益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(319,918)	(319,918)
向本公司權益持有人 分派股息	-	-	-	-	-	-	(864,715)	(864,715)	-	(864,715)
派付永續中期 票據利息	-	(217,263)	-	-	-	-	-	(217,263)	-	(217,263)
於二零二零年 六月三十日	8,036,389	4,894,737	14,708,774	2,043,659	(576,188)	76,622	25,698,618	54,882,611	8,236,909	63,119,520

刊載於第68至第121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

截至二零二零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
	人民幣千元	人民幣千元 (附註23)	人民幣千元 (附註22 (c)(i))	人民幣千元 (附註22 (c)(ii))	人民幣千元 (附註22 (c)(iii))	人民幣千元 (附註22 (c)(iv))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一九年 一月一日	8,036,389	4,991,000	14,708,774	1,486,824	(448,576)	91,206	20,370,813	49,236,430	7,329,363	56,565,793
權益變動：										
期間利潤	-	121,000	-	-	-	-	3,086,841	3,207,841	423,689	3,631,530
其他綜合收益	-	-	-	-	21,975	123,355	-	145,330	(11,380)	133,950
期間綜合收益總額	-	121,000	-	-	21,975	123,355	3,086,841	3,353,171	412,309	3,765,480
非控股權益持有人資										
本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	36,610	36,610
利潤分配	-	-	-	256,683	-	-	(256,683)	-	-	-
子公司派予非控股權 益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(326,214)	(326,214)
向本公司權益持有人 分派股息	-	-	-	-	-	-	(785,155)	(785,155)	-	(785,155)
派付永續中期 票據利息	-	(217,263)	-	-	-	-	-	(217,263)	-	(217,263)
於二零一九年 六月三十日	<u>8,036,389</u>	<u>4,894,737</u>	<u>14,708,774</u>	<u>1,743,507</u>	<u>(426,601)</u>	<u>214,561</u>	<u>22,415,816</u>	<u>51,587,183</u>	<u>7,452,068</u>	<u>59,039,251</u>

刊載於第68至第121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

截至二零二零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23)	資本儲備 人民幣千元 (附註22 (c)(i))	法定 盈餘儲備 人民幣千元 (附註22 (c)(ii))	匯兌儲備 人民幣千元 (附註22 (c)(iii))	公允 價值儲備 人民幣千元 (附註22 (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	
於二零一九年 七月一日	8,036,389	4,894,737	14,708,774	1,743,507	(426,601)	214,561	22,415,816	51,587,183	7,452,068	59,039,251
權益變動：										
期間利潤	-	121,000	-	-	-	-	1,237,949	1,358,949	329,219	1,688,168
其他綜合收益	-	-	-	-	(26,965)	28,212	-	1,247	784	2,031
期間綜合收益總額	-	121,000	-	-	(26,965)	28,212	1,237,949	1,360,196	330,003	1,690,199
非控股權益持有人資 本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	173,276	173,276
子公司派予非控股權 益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(222,917)	(222,917)
發行永續中期票據	-	(24,737)	-	-	-	-	-	(24,737)	-	(24,737)
於二零一九年 十二月三十一日	<u>8,036,389</u>	<u>4,991,000</u>	<u>14,708,774</u>	<u>1,743,507</u>	<u>(453,566)</u>	<u>242,773</u>	<u>23,653,765</u>	<u>52,922,642</u>	<u>7,732,430</u>	<u>60,655,072</u>

刊載於第68至第121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

截至二零二零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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
經營活動		
經營活動產生的現金	4,040,302	2,986,477
已付所得稅	(637,607)	(686,913)
經營活動產生的現金淨額	3,402,695	2,299,564
投資活動		
收購物業、廠房及設備、土地使用權及無形資產的付款	(6,092,692)	(4,841,959)
贖回短期投資	1,034,850	1,074,550
其他投資活動所用現金	(1,357,123)	(668,020)
投資活動所用的現金淨額	(6,414,965)	(4,435,429)
融資活動		
借款所得款項	27,378,642	23,286,726
償還借款	(21,606,342)	(20,360,823)
已付借款利息	(1,473,494)	(1,484,520)
其他融資活動所用現金	(131,531)	(125,304)
融資活動產生的現金淨額	4,167,275	1,316,079

刊載於第68至第121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

截至二零二零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	
		2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
現金及現金等價物增加／(減少)淨額		1,155,005	(819,786)
於一月一日現金及現金等價物	18	2,908,445	2,861,261
匯率變動的影響		(58,897)	5,650
於六月三十日現金及現金等價物	18	4,004,553	2,047,125

刊載於第68至第121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。

本公司之母公司及最終控股公司為國家能源集團，國家能源集團是一家在中國成立的國有企業。

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二零二零年八月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，惟本集團於二零二零年六月三十日存在流動負債淨額人民幣26,827,110,000元。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零二零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，應與本集團截至二零一九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二零一九年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。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂

(a) 新準則、詮釋及修訂

編製中期簡明合併財務信息時採用的會計政策與編製截至二零一九年十二月三十一日止的本集團年度合併財務報表時採用的會計政策一致，但本期財務信息首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號之修訂	業務的定義
國際財務報告準則第7號、第9號以及 國際會計準則第39號之修訂	利率基準改革
國際財務報告準則第16號之修訂	新冠肺炎疫情相關租金減讓
國際會計準則第1號及第8號之修訂	重大的定義

新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- 對國際財務報告準則第3號之修訂澄清並提供了關於業務定義的額外指導。修正案明確指出，要使一套完整的活動和資產被視為一項業務，它至少必須包括一項投入和一項實質性進程，這些投入和實質性過程共同對創造產出的能力作出重大貢獻。業務可以不包含創建輸出所需的所有輸入和過程而存在。修正案取消了對市場參與者是否有能力收購業務並繼續產出的評估。相反，重點是獲得的投入和獲得的實質性過程是否共同對創造產出的能力作出重大貢獻。修正案還縮小了產出的定義，將重點放在向客戶提供的商品或服務、投資收入或其他來自日常活動的收入。此外，修正案為評估收購過程是否具有實質性提供了指導，並引入了可選的公允價值集中度測試，以簡化對收購的一系列活動和資產是否為業務的評估。本集團前瞻性地將修正案應用於二零二零年一月一日或之後發生的交易或其他事件。修正案對集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂(續)

(a) 新準則、詮釋及修訂(續)

- II 國際財務報告準則第7號、第9號以及國際會計準則第39號之修訂涉及銀行同業拆借利率改革對財務報告的影響。修正案提供了臨時性的減免措施，使對沖會計在替代現有利率基準之前的不確定性期間繼續有效。此外，修正案要求公司向投資者提供直接受這些不確定性影響的對沖關係的額外信息。修正案對集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。
- III 國際財務報告準則第16號之修訂，為承租人選擇不適用因新冠疫情而產生的租金減讓，提供了一種可行權宜方法。可行權宜方法僅適用於因新冠疫情而產生的租金優惠，且僅當(i)租賃付款的變化導致租賃的修正對價實質上與變更之前的租賃對價相同或更低；(ii)租賃付款的任何減少僅影響在二零二一年六月三十日或之前到期的付款；以及(iii)租賃的其他條款和條件沒有實質性變化。修正案對二零二零年六月一日或之後開始的年度有效，允許提前適用。修正案對集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。
- IV 對國際會計準則第1號和第8號之修訂提供了新的重大的定義。新的定義指出，如果信息被省略、誤述或模糊，可以合理地預期這些信息會影響通用財務報表的主要使用者根據這些財務報表作出的決定，那麼這些信息就是重要的。修正案澄清了重要性將取決於信息的性質或數量。修訂對本集團中期簡明合併財務資料並無任何重大影響。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

3 會計政策的修訂(續)

(b) 會計判斷和估計

中期簡明合併財務報表的編製，需要管理層對會計政策的應用以及資產、負債、收入及費用的列報金額作出判斷、估計和假設。實際結果可能與這些估計不同。

編製本中期簡明合併財務報表時，除附註12提及的折舊年限變更外，管理層做出的關於本集團會計政策的應用及估計不確定性的主要來源方面的重大判斷，與截至二零一九年十二月三十一日止年度的合併財務報表所採用的保持一致。

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。

本集團將上述分部之外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及銷售。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(a) 分部業績

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，本集團的主要經營決策者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。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

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二零二零年六月三十日及二零一九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：

截至二零二零年六月三十日止六個月

	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	10,587,582	1,216,120	160,023	11,963,725
—其他	13,971	2,113,816	13,634	2,141,421
小計	10,601,553	3,329,936	173,657	14,105,146
分部間收入	—	—	392,622	392,622
報告分部收入	10,601,553	3,329,936	566,279	14,497,768
報告分部利潤／(虧損) (經營利潤／(虧損))	6,211,780	224,066	(10,355)	6,425,491
分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備、應收 及其他應收款項減值損 失的計提	(3,583,946)	(195,786)	(98,874)	(3,878,606)
利息收入	(33,151)	—	(33)	(33,184)
利息支出	9,150	5,929	7,103	22,182
利息支出	(1,403,281)	(34,649)	(82,598)	(1,520,528)
期間內增置的 非流動分部資產	6,714,640	124,645	2,948	6,842,233

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零一九年六月三十日止六個月

	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	9,907,692	1,422,633	215,039	11,545,364
— 其他	7,087	2,330,093	139,120	2,476,300
小計	9,914,779	3,752,726	354,159	14,021,664
分部間收入	—	—	265,327	265,327
報告分部收入	9,914,779	3,752,726	619,486	14,286,991
報告分部利潤(經營利潤)	5,866,742	297,128	37,879	6,201,749
分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備、應收 及其他應收款項減值損 失的(計提)/轉回	(3,462,788)	(194,002)	(112,734)	(3,769,524)
利息收入	8,847	9,710	37,929	56,486
利息支出	(1,481,482)	(42,120)	(105,736)	(1,629,338)
期間內增置的 非流動分部資產	3,284,230	72,884	9,757	3,366,871

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
收入		
報告分部收入	14,497,768	14,286,991
服務特許權建設收入	112,712	15,994
抵銷分部間收入	(392,622)	(265,327)
合併收入	14,217,858	14,037,658
利潤		
報告分部利潤	6,425,491	6,201,749
抵銷分部間利潤／(虧損)	7,152	(7,657)
	6,432,643	6,194,092
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	(11,134)	41,135
財務費用淨額	(1,732,302)	(1,773,392)
未分配總部和企業共同開支	(94,964)	(77,687)
合併除稅前利潤	4,594,243	4,384,148

(c) 地區資料

本集團於中國境外無重要經營業務，因此並無地區分部報告。

(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。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(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：

截至二零二零年六月三十日止六個月

	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	10,587,582	1,216,120	160,023	11,963,725
銷售蒸汽	—	321,971	—	321,971
服務特許權建設收入	112,712	—	—	112,712
銷售煤炭	—	1,595,838	—	1,595,838
其他	13,971	196,007	13,634	223,612
	<u>10,714,265</u>	<u>3,329,936</u>	<u>173,657</u>	<u>14,217,858</u>
地理市場				
中國大陸	10,456,630	3,329,936	173,657	13,960,223
加拿大	107,565	—	—	107,565
南非	150,070	—	—	150,070
	<u>10,714,265</u>	<u>3,329,936</u>	<u>173,657</u>	<u>14,217,858</u>
收入確認時點				
在某一時點轉移控制權	10,587,582	3,247,175	160,023	13,994,780
在一段時間內履行履約義務	126,683	82,761	13,634	223,078
	<u>10,714,265</u>	<u>3,329,936</u>	<u>173,657</u>	<u>14,217,858</u>

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

5 收入(續)

截至二零一九年六月三十日止六個月

	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	9,907,692	1,422,633	215,039	11,545,364
銷售蒸汽	—	368,163	—	368,163
服務特許權建設收入	15,994	—	—	15,994
銷售煤炭	—	1,784,446	—	1,784,446
其他	7,087	177,484	139,120	323,691
	<u>9,930,773</u>	<u>3,752,726</u>	<u>354,159</u>	<u>14,037,658</u>
地理市場				
中國大陸	9,638,607	3,752,726	354,159	13,745,492
加拿大	110,684	—	—	110,684
南非	181,482	—	—	181,482
	<u>9,930,773</u>	<u>3,752,726</u>	<u>354,159</u>	<u>14,037,658</u>
收入確認時點				
在某一時點轉移控制權	9,907,692	3,664,559	215,135	13,787,386
在一段時間內履行履約義務	23,081	88,167	139,024	250,272
	<u>9,930,773</u>	<u>3,752,726</u>	<u>354,159</u>	<u>14,037,658</u>

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
政府補助	403,655	415,759
投資物業租金收入	7,373	5,854
其他	12,065	33,980
	423,093	455,593

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
金融資產的利息收入	22,182	56,486
股息收入	2,286	1,607
交易證券及衍生金融工具未實現收益淨額	7,255	—
匯兌收入	801	1,074
財務收入	32,524	59,167
減：		
銀行和其他借款利息	1,735,052	1,790,233
已資本化為物業、廠房及設備和無形資產的利息支出	(214,524)	(160,895)
	1,520,528	1,629,338
匯兌虧損	7,447	10,837
其他金融資產及負債的已實現及未實現虧損淨額	83,718	54,238
銀行手續費和其他	153,133	138,146
財務費用	1,764,826	1,832,559
已在本期損益中確認的財務費用淨額	(1,732,302)	(1,773,392)

截至二零二零年六月三十日止期間，借款費用已按年利率2.45%至4.90%資本化(截至二零一九年六月三十日止期間：4.04%至4.90%)。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
攤銷		
— 無形資產	259,968	255,980
折舊		
— 投資物業	366	366
— 物業、廠房及設備	3,530,323	3,424,772
— 使用權資產	71,260	73,155
減值損失的計提／(轉回)		
— 物業、廠房及設備	33,151	—
— 應收及其他應收款	33	(1,435)
存貨成本	2,499,240	2,895,028

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

9 所得稅

(a) 中期簡明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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	801,697	730,564
以往年度準備不足	28,839	28,543
	830,536	759,107
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	(12,512)	(6,489)
	818,024	752,618

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(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：

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
除稅前利潤	4,594,243	4,384,148
除稅前利潤的名義稅項	1,148,561	1,096,037
不可扣減支出的稅項影響	5,960	4,625
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	2,784	(10,284)
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i))	(425,299)	(399,583)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(36,561)	(8,860)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	93,740	42,140
以往年度準備不足	28,839	28,543
所得稅	818,024	752,618

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) 除本集團部分位於中國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二零二零年六月三十日止六個月期間和截至二零一九年六月三十日止六個月期間的中國企業所得稅準備金額。

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。

根據財稅[2011]第58號文件，自二零一一年一月一日起至二零二零年十二月三十一日，本集團位於西部地區的附屬子公司可享有15%的優惠所得稅稅率。另根據財政部、稅務總局及國家發展和改革委員會於二零二零年四月二十三日發佈的《關於西部大開發企業所得稅政策的公告》，上述集團內位於西部地區的附屬子公司可延續適用15%的優惠所得稅稅率，有效期至二零二零年十二月三十一日。

雄亞投資有限公司，本集團位於香港的一家子公司，適用於16.5%的香港企業所得稅。根據英屬維爾京群島的相關法律法規，本集團的一家子公司，雄亞(維爾京)有限公司，無須在英屬維爾京群島繳納所得稅。

雄亞投資有限公司和雄亞(維爾京)有限公司，作為中國公司控制的海外公司，按照國稅發[2009]第82號被認定為中國居民企業。據此，該等公司適用於25%的中國所得稅，向該等公司分配的股利可免予代扣代繳所得稅。

龍源加拿大可再生能源有限公司，本集團位於加拿大的一家子公司，適用於26.5%的加拿大企業所得稅。龍源南非可再生能源有限公司，本集團位於南非的一家子公司，適用於28%的南非企業所得稅。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
其後不會重新分類至損益的其他綜合(損失)/收益		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合(損失)/收益的非上市公司權益投資：		
本期確認的公允價值變動		
稅後淨額	(161,748)	120,611
以公允價值計量且其變動計入其他綜合(損失)/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	(8,644)	5,940
稅務開支	2,161	(1,486)
稅後淨額	(6,483)	4,454
其後可能重新分類至損益的其他綜合(損失)/收益		
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額：		
除稅前數額及稅後淨額	(52,426)	370
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額：		
除稅前數額及稅後淨額	(76,253)	8,515
其他綜合(損失)/收益	(296,910)	133,950

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

11 每股盈利

截至二零二零年六月三十日止六個月每股基本盈利是以本公司普通股股東應佔利潤人民幣3,209,720,000元(截至二零一九年六月三十日止六個月：人民幣3,086,841,000元)以及截至二零二零年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股(截至二零一九年六月三十日止六個月：8,036,389,000股)計算。

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

截至二零二零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6,535,776,000元(截至二零一九年六月三十日止六個月：約人民幣3,174,460,000元)。截至二零二零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13,956,000元(截至二零一九年六月三十日止六個月：約人民幣4,049,000元)，產生處置損失約人民幣1,252,000元(截至二零一九年六月三十日止六個月：處置損失約人民幣1,779,000元)，本集團計提減值損失約人民幣33,151,000元(截至二零一九年六月三十日止六個月：無)。

根據國際會計準則第16號物業、廠房及設備及國際會計準則第8號會計政策，會計估計變更及差錯更正，本集團根據物業、廠房及設備的實際使用情況，對一般生產用房、發電設備的預期使用年限及殘值率進行調整，以確保更為準確地估計固定資產的實際使用壽命。其中，一般生產用房的預期使用年限統一調整至三十五年，殘值率調整至百分之三；發電設備的預期使用年限統一調整至二十年，殘值率調整至百分之三。新預計使用年限及預計殘值率變更於二零二零年一月一日生效。管理層對本次會計估計變更採用未來適用法。根據初步計算，如若未發生會計估計變更，該類資產截至二零二零年六月三十日止期間折舊費用約為人民幣3,598,710,000元。會計估計變更後，該類資產截至二零二零年六月三十日止期間的折舊費用約為人民幣3,533,710,000元，會計估計變更導致本集團截至二零二零年六月三十日止期間利潤總額增加了約人民幣65,000,000元。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

13 無形資產

無形資產主要為特許權資產約人民幣7,170,068,000元(二零一九年十二月三十一日：約人民幣7,309,327,000元)，軟件和其他無形資產約人民幣345,061,000元(二零一九年十二月三十一日：約人民幣360,326,000元)。

截至二零二零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112,712,000元(截至二零一九年六月三十日止六個月：約人民幣15,994,000元)。

14 其他資產

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的上市公司權益投資	28,089	36,733
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市公司權益投資(附註(ii))	834,474	1,047,848
給予以下各方的貸款和墊款：		
— 聯營公司(附註(iii))	25,000	25,000
— 非控股權益持有人(附註(iii))	40,649	48,994
應收股息(附註(iv))	180,000	230,000
其他	80,802	20,284
小計	1,189,014	1,408,859
可抵扣增值稅(附註(v))	2,269,468	2,377,361
	3,458,482	3,786,220

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

14 其他資產(續)

附註：

- (i) 於非上市公司的無報價股權投資為在中國成立的有限責任公司。本集團管理層已評估該等股權投資並將其分類為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的股權投資(不可轉回)。
- (ii) 截至二零二零年六月三十日止，給予聯營公司的貸款均為無抵押且於資產負債表日尚未逾期，年利率為5.23%(二零一九年十二月三十一日：5.23%)。
- (iii) 截至二零二零年六月三十日止，給予非控股權益持有人的貸款均為無抵押且於資產負債表日尚未逾期，年利率為9.21%(二零一九年十二月三十一日：10.29%)。
- (iv) 應收股息為合營公司江蘇南通發電有限公司已宣告尚未支付的股利款。
- (v) 可扣減增值稅主要指有關收購物業、廠房及設備、存貨及無形資產的進項增值稅。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

15 應收賬款和應收票據

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
應收第三方	21,480,608	16,338,604
應收同系子公司款項	27,363	16,337
應收聯營公司款項	8,620	22,648
	21,516,591	16,377,589
減：呆賬準備	(12,451)	(12,419)
	21,504,140	16,365,170

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：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
1年以內	21,456,046	16,253,651
1至2年	46,793	108,180
2至3年	1,301	3,339
	21,504,140	16,365,170

15 應收賬款和應收票據(續)

根據財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於二零二零年一月聯合頒佈的財建[2020]4號通知《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》及財建[2020]5號通知《可再生能源電價附加資金管理辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的新標準程序已自二零二零年起生效，每個項目於劃撥有關資金予地方電網公司前，均須取得批准。與此同時，財政部於二零一二年三月聯合頒佈的財建[2012]102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》已被廢除。

於二零二零年六月三十日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補助，而若干項目正申請審批。本公司董事認為，批准將會於適當時候取得。應收電價補助根據政府現行政策及財政部主要付款慣例結算，並無結算到期日。鑒於過往與電網公司並無呆賬記錄且該等電價補助乃由中國政府提供資金，故該等電價補助應收賬款可全數收回。

本集團應用簡化方法對國際財務報告準則第9號規定的預期信用損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用期限內預期信用損失撥備。為計量除電價補助以外的應收賬款的預期信用損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

16 預付款和其他流動資產

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
給予以下各方的貸款和墊款(附註(ii))：		
－聯營公司和合營企業	311,327	279,257
－國家能源投資集團有限責任公司(「國家能源集團」)	6,461	6,260
－同系子公司	547,660	376,205
－第三方	410,421	266,629
應收政府補助	176,270	112,731
應收股息		
－聯營公司	43,674	33,914
可抵扣增值稅	863,856	876,839
預付款項和其他	253,207	297,115
	2,612,876	2,248,950
減：呆賬準備	(285,635)	(285,634)
	2,327,241	1,963,316

附註：

- (ii) 於二零二零年六月三十日，本集團計息貸款和墊款的金額為人民幣618,500,000元，按年利率4.35%至5.00%計息(二零一九年十二月三十一日：人民幣445,000,000元，4.35%至4.74%)。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

16 預付款和其他流動資產(續)

本集團經參考過往損失記錄後通過應用損失率法來考慮違約概率，於各報告日期對上述金融資產進行減值分析。損失率經酌情調整以反應當前狀況及對未來經濟情況的預測。

因一家同系子公司陷入財務困難，對其應收貸款和墊款管理層評估預期不能全額收回，因此截至二零二零年六月三十日，本集團就該項目確認呆賬準備人民幣250,789,000元。其餘關聯方貸款及墊款、應收股息、政府保證金和待抵扣增值稅均有明確的到期日或結算時間，管理層認為相關違約的概率為零。剩餘呆賬準備金額為人民幣34,846,000元，對應為預付款和其他流動資產的剩餘明細項目，其預期信用損失率介於0.00%至100.00%。

17 其他金融資產

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		
— 在香港上市的權益性證券	79,544	70,833
— 理財產品(附註(ii))	465,850	102,800
以攤餘成本計量的金融資產	—	75,890
	<u>545,394</u>	<u>249,523</u>

附註：

- (ii) 以公允價值計量且變動計入當期損益的理財產品指由金融機構發行之保證本金及可變回報之理財產品，預期年回報率區間為0.88%至5.72%(二零一九年十二月三十一日:1.80%至2.70%)。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

18 銀行存款及現金

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
現金	6	3
存放銀行及其他金融機構的存款	4,004,547	2,908,442
	<u>4,004,553</u>	<u>2,908,445</u>
包括：		
— 現金及現金等價物	4,004,553	2,908,445

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

19 借款

(a) 長期計息借款包括：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押(附註(ii))	12,052,390	13,204,368
— 無抵押(附註(i))	15,074,077	16,583,151
同系子公司貸款		
— 無抵押	148,000	148,000
其他借款(附註19(c)(i))		
— 有抵押(附註(ii))	826,028	879,687
— 無抵押(附註(i))	26,946,635	25,415,069
	55,047,130	56,230,275
減：長期借款的即期部分(附註19(b))		
— 銀行貸款	(2,732,156)	(3,093,614)
— 其他借款	(9,472,384)	(4,255,183)
	42,842,590	48,881,478

附註：

- (i) 於二零二零年六月三十日，本集團由國家能源集團擔保的貸款及借款為人民幣3,773,178,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣3,853,282,000元)。
- (ii) 本集團部分子公司的抵押貸款以物業、廠房及設備的賬面價值人民幣2,298,767,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣2,612,256,000元)和未來銷售電力產生的應收賬款收益權為抵押。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

19 借款(續)

(b) 短期計息借款包括：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押(附註(iii))	479,500	479,500
— 無抵押	20,884,804	16,175,855
其他金融機構貸款及其他貸款		
— 無抵押(附註(i))	41,000	41,000
同系子公司貸款		
— 無抵押	410,642	419,579
其他借款		
— 無抵押(附註19(c)(ii))	6,500,000	4,500,000
長期借款的即期部分(附註19(a))		
— 銀行貸款	2,732,156	3,093,614
— 其他借款	9,472,384	4,255,183
	40,520,486	28,964,731

附註：

- (i) 於二零二零年六月三十日，本集團的未償付貸款為人民幣41,000,000元(二零一九年十二月三十一日：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。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

19 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
長期		
公司債券(附註(i))	<u>27,772,663</u>	<u>26,294,756</u>
短期		
公司債券(附註(iii))	<u>6,500,000</u>	<u>4,500,000</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元票面年利率為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元票面年利率為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4.20%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為4.35%。截至2020年6月30日，已累計償還人民幣748,338,000元。

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%，截至2020年6月30日，已累計償還38,480,000加拿大元。

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%。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(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%。二零二零年五月十八日完成債券的票面利率調整和回售工作，回售價值人民幣484,500,000元的公司債券，票面利率自二零二零年五月十六日起調整為2.50%。

於二零一七年八月一日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為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%。

於二零一八年十二月四日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為3.96%的三年期無擔保公司債券，實際年利率為4.08%。

於二零一九年四月二十六日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為4.09%的三年期無擔保中期票據，實際年利率為4.27%。

於二零一九年六月十七日，本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面年利率為3.80%的三年期無擔保中期票據，實際年利率為3.99%。

於二零一九年九月二十六日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為3.52%的三年期無擔保中期票據，實際年利率為3.64%。

於二零二零年四月二十七日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面年利率為2.38%的三年期無擔保中期票據，實際年利率為2.50%。

(ii) 短期融資券指的是一系列於二零一九年和二零二零年發行的票面利率為1.28%至3.28%的未擔保融資券。這些債券的實際年利率為1.48%至3.54%。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

20 應付賬款和應付票據

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
應付票據	3,818,623	2,550,875
應付賬款	638,073	790,250
應付聯營公司款項	65,579	24,351
應付同系子公司款項	7,774	45,649
	4,530,049	3,411,125

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：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
1年以內	4,190,614	3,131,458
1至2年	271,056	200,930
2至3年	5,300	52,764
3年以上	63,079	25,973
	4,530,049	3,411,125

於二零二零年六月三十日和二零一九年十二月三十一日，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。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

21 其他流動負債

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
收購物業、廠房和設備應付款項	5,953,907	5,404,269
員工相關成本應付款項	214,213	202,337
應付其他稅項	145,221	203,621
應付股息	1,437,983	388,388
預收款項	—	6,437
應付聯營公司和合營企業款項(附註(ii))	1,194,253	1,364,571
應付同系子公司款項(附註(ii))	93,898	126,430
應付國家能源集團款項(附註(ii))	30,549	30,549
其他預提費用和應付款	1,625,932	2,773,631
衍生金融工具－利率掉期協議(附註(iii))	184,320	124,011
合約負債	202,109	216,108
	11,082,385	10,840,352

附註：

- (i) 應付國家能源集團、同系子公司、聯營公司和合營企業為無抵押、無息且無固定還款期。
- (ii) 二零一五年，本集團的兩家子公司－Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) Proprietary Limited和Longyuan Mulilo De Aar 2 North (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二零二零年六月三十日和二零一九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，或按需償還。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

22 資本、儲備及股息

(a) 股息

(i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零二零年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零一九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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
於本期間核准的截至二零一九年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.1076元(二零一八年：每股人民幣0.0977元)	864,715	785,155

截至二零一九年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零二零年八月十日全額支付。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

22 資本、儲備及股息(續)

(b) 股本

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019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
	<u>8,036,389</u>	<u>8,036,389</u>

(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。

股本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定向增發股份所得款項淨額超過股本票面價格的部分。

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共同控制下收購業務和合併業務產生的資本儲備。

22 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報告期末的公允價值扣除所得稅後的累計淨變動。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

23 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及二零一七永續中票，本公司可全權選擇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。首個贖回日期後，每五年及每三年增加300個基點。

截至二零二零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(截至二零一九年六月三十日六個月期間：人民幣121,000,000元)。

24 金融工具的公允價值計量

(a) 以公允價值計量的金融工具

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。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

24 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)

公允價值層級(續)

	於2020年6月30日的歸屬 以下層級公允價值計量數值			
	於2020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：				
以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的非上市公司權益 投資	834,474	—	—	834,474
以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的上市公司權益投 資	28,089	28,089	—	—
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的上市公司權益投資	79,544	79,544	—	—
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產	465,850	—	465,850	—
以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的應收賬款和應收 票據	21,288,879	—	21,288,879	—
金融負債：				
衍生金融工具				
— 利率掉期協議	184,320	—	184,320	—

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

24 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)

公允價值層級(續)

	於2019年12月31日歸屬 以下層級公允價值計量數值			
	於2019年 12月31日 的公允價值 人民幣千元	相同資產 在活躍市場 的報價 (第1層級) 人民幣千元	其他重要的 可觀察 輸入值 (第2層級) 人民幣千元	重要的 不可觀察 輸入值 (第3層級) 人民幣千元
循環公允價值計量				
金融資產：				
以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的非上市公司權益 投資	1,047,848	—	—	1,047,848
以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的上市公司權益投 資	36,733	36,733	—	—
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的上市公司股權投資	70,833	70,833	—	—
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產	102,800	—	102,800	—
以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的應收賬款和應收 票據	16,162,602	—	16,162,602	—
金融負債：				
衍生金融工具				
— 利率掉期協議	124,011	—	124,011	—

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

24 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)

公允價值層級(續)

於截至二零二零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(截至二零一九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。

金融資產和負債的公允價值按自願方之間的當前交易(強制出售或清算出售除外)中可交換工具的金額計算。以下方法和假設用於估計以公允價值計量的金融資產和負債的公允價值：

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。

24 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)

公允價值層級(續)

本集團投資未上市投資，即中國內地銀行發行的理財產品。本集團根據具有類似條款和風險的工具的市場利率，採用折現現金流估值模型估計了這些未上市投資的公允價值。

本集團訂立資產證券化交易，藉以向無關聯第三方轉讓收取可再生能源補貼電費的權利(「被轉讓金融資產」)並終止確認被轉讓金融資產。本集團於日常業務過程中將一大部分應收票據背書和貼現。本集團管理應收賬款及應收票據，於本年度內應收賬款及應收票據的現金流量來自收取合約現金流量及出售金融資產。因此，本集團按公允價值計入其他綜合收益計量應收賬款及應收票據。應收賬款及應收票據的公允價值以貼現現金流量模型計量。該模型納入多項市場可觀察輸入值，包括類似證券化產品的年化收益率及利率曲線。應收賬款及應收票據的賬面值與其公允價值相同。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

24 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)

公允價值層級(續)

上市股權投資的公允價值以市場報價為基礎。指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市股權投資的公允價值，是基於未得到可觀察市場價格支持的假設，採用基於市場的估值技術進行估計的。估值要求董事基於行業、規模、槓桿比率及策略確定可比上市公司(同行)，並就所找到的每間可比公司計算出一個適當的價格乘數，例如企業價值與息稅折舊攤銷前利潤的比率(「EV/EBITDA」)、企業價值與息稅前利潤比率(「EV/EBIT」)、市盈率(「P/E」)及市淨率(「P/B」)。該乘數按可比公司的企業價值除以盈利計算。然後，根據公司的具體情況並考慮到缺乏流動性及可比公司間的規模差異等因素，對交易乘數進行折現。將折現後的乘數應用於非上市股權投資相應的盈利指標以計量其公允價值。董事認為，通過估值技術得出的估計公允價值(計入綜合財務狀況表)以及公允價值變動(計入其他綜合收益)屬合理，且於報告期末有關估值屬最為恰當之估值。

24 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)

公允價值層級(續)

下表是金融工具估值所用之重大不可觀察輸入數據連同於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日之量化敏感度分析：

估值方法	重大不可觀察 輸入數據		公允價值對輸入 數據之敏感度
	輸入數據	範圍	
非上市股權投資 估值乘數	P/B平均值	0.7-1.2(2019年 12月31日： 0.9-1.5)	乘數上升／減少10%將 導致公允價值上升／減 少人民幣83,314,000 元(2019年12月31日： 104,651,000元)
	缺乏市場流動 性之折現	30%(2019年12 月31日：30%)	乘數上升／減少10%將 導致公允價值減少／增 加人民幣35,706,000 元(2019年12月31日： 44,851,000元)

缺乏市場流動性之折現指由本集團釐定而市場參與者於有關投資定價時考慮之溢價及折讓金額。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

24 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)

公允價值層級(續)

本期第三級公允價值計量變動情況如下：

	2020 人民幣千元	2019 人民幣千元
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資－未上市：		
於一月一日	1,047,848	839,875
其他綜合收益中確認的(損失)/收益總額	(161,748)	120,611
遞延所得稅負債	(51,626)	40,410
於六月三十日	834,474	1,000,896

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

24 金融工具的公允價值計量(續)

(b) 以公允價值以外方式計量的金融工具的公允價值

除下列項目外，於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，本集團按攤餘成本列賬的金融工具的賬面值與其公允價值並無重大差異：

	2020年6月30日		2019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
其他借款	18,300,279	18,046,277	22,039,573	20,978,452
定息長期貸款	311,735	309,702	358,184	346,861
	<u>18,612,014</u>	<u>18,355,979</u>	<u>22,397,757</u>	<u>21,325,313</u>

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

25 已轉讓金融資產

全部終止確認的已轉讓金融資產

於二零二零年六月三十日，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，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99,749,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣108,178,000元)，並對獲中國內地銀行接納的若干應收票據進行貼現，總賬面值為人民幣29,805,000元(二零一九年十二月三十一日：無)(「已終止確認票據」)。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，已終止確認票據持有人對本集團擁有追索權(「持續參與」)。董事認為，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。董事認為，本集團持續參與終止確認票據的公允價值並不重大。

本期內，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。並無就持續參與於期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。背書已於整個期內均衡作出。

本集團二零一九年與多家銀行簽署應收賬款保理合同(「保理協議」)，將某些應收賬款轉讓給銀行。根據保理協議，本集團不面臨轉讓後交易債務人違約的風險。轉讓後，本集團未保留該等應收款項的任何權利，包括向任何其他第三方出售、轉讓或抵押該等應收款項。該等協議安排轉讓且於二零二零年六月三十日尚未收回的貿易應收款項的原賬面價值為人民幣1,157,516,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣2,304,386,000元)。

25 已轉讓金融資產(續)

全部終止確認的已轉讓金融資產(續)

本期內，本集團根據與華潤深國投信託有限公司(「華潤信託」)簽署的可再生能源財產權信託合同的交易安排，完成了兩次循環購買，將規模分別為人民幣64,797,000元和人民幣217,205,000元的應收賬款轉讓給信託計劃。根據交易安排，本集團不面臨該應收賬款轉讓後交易債務人違約的風險。轉讓後，本集團未保留該等應收款項的任何權利，包括向任何其他第三方出售、轉讓或抵押該等應收款項。該等協議安排轉讓且於二零二零年六月三十日尚未收回的貿易應收款項的原賬面價值為人民幣824,652,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣613,591,000元)。

本期內，本集團根據與英大證券有限責任公司(「英大證券」)簽署的單一資產管理計劃基礎資產買賣協議的交易安排，完成了3次循環購買，將規模為人民幣607,489,000元、人民幣607,489,000元及人民幣607,489,000元的應收賬款轉讓給資管計劃。根據交易安排，本集團不面臨該應收賬款轉讓後交易債務人違約的風險。轉讓後，本集團未保留該等應收款項的任何權利，包括向任何其他第三方出售、轉讓或抵押該等應收款項。該等協議安排轉讓且於二零二零年六月三十日尚未收回的貿易應收款項的原賬面價值為人民幣607,489,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣767,353,000元)。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

25 已轉讓金融資產(續)

已整體終止確認但繼續涉入的已轉移金融資產

本期內，本集團根據資產支持票據(「ABN」)的交易安排，完成了一次ABN循環購買，將規模為人民幣507,130,000元的應收賬款轉讓給特殊目的實體。截至二零二零年六月三十日止已經累計轉移給上述結構化主體而尚未收回的應收賬款的原賬面價值為人民幣1,010,000,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣553,429,000元)。本集團考慮既沒有保留也沒有轉讓幾乎全部的應收賬款所有權上的風險和報酬，且保留了對相關資產的控制，於二零二零年六月三十日根據繼續涉入所轉移金融資產的程度確認了金額為人民幣10,979,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣10,715,000元)的繼續涉入資產計入其他資產，以及金額為人民幣10,979,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣10,715,000元)的繼續涉入負債計入其他非流動負債，該金額反應了本集團因ABN和未合併結構化主體而面臨的最大損失敞口。

於二零二零年一月十五日，「龍源電力可再生能源電價附加補助1期綠色資產支持專項計劃」(「ABS」)完成設立，龍源電力將總額為人民幣791,884,000元的應收賬款轉讓給該專項計劃。根據該交易安排，於二零二零年六月三十日已經轉移而尚未收回的應收賬款的原賬面值為人民幣428,196,000元(二零一九年十二月三十一日：無)。本集團考慮既沒有保留也沒有轉讓幾乎全部的應收賬款所有權上的風險和報酬，且保留了對相關資產的控制，於二零二零年六月三十日根據繼續涉入所轉移金融資產的程度確認了金額為人民幣64,288,000元(二零一九年十二月三十一日：無)的繼續涉入資產計入其他資產，以及金額為人民幣64,288,000元(二零一九年十二月三十一日：無)的繼續涉入負債計入其他非流動負債，該金額反應了本集團因ABS和未合併結構化主體而面臨的最大損失敞口。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

26 資本承擔

於各期／年末，並未在合併財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
已訂約	<u>11,701,558</u>	<u>15,087,057</u>

27 或有負債

於二零二零年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

(i) 本集團已就聯營公司籌措的銀行貸款向銀行作出擔保，詳情如下：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
聯營公司	<u>94,720</u>	<u>108,590</u>

(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。截至二零二零年六月三十日止，由本公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣8,680,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣8,711,000元)。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

28 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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
向下列各方銷售貨品／提供勞務		
同系子公司	7,404	17,276
聯營公司和合營企業	68,068	75,218
從下列各方購入貨品／接受勞務		
同系子公司	772,803	597,591
聯營公司和合營企業	856,469	662,446
向下列各方提供／(收回)營運資金		
國家能源集團	201	219
同系子公司	(88)	34,232
聯營公司和合營企業	(1,430)	3,794
從下列各方解除的貸款擔保		
國家能源集團	(80,104)	(149,968)
聯營公司和合營企業	(13,870)	(16,770)
向下列各方提供／(下列各方歸還)貸款		
聯營公司和合營企業	33,500	(485,000)
向下列各方歸還／(從下列各方取得)貸款		
同系子公司	8,937	(5,509)

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

28 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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
利息收入		
同系子公司	2,239	4,949
聯營公司和合營企業	9,942	30,899
利息支出		
同系子公司	11,858	10,430
從下列各方存入／(提取)的存款		
同系子公司	157,713	(311,982)

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

28 重大關聯方交易(續)

(b) 關聯方的結欠餘額

於二零二零年六月三十日，存放於一家同系子公司的存款為人民幣1,968,142,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,810,429,000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。

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

28 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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
銷售電力	11,706,090	11,253,198
銷售其他產品	463,915	631,511
利息收入	913	10,833
利息支出	1,616,206	1,599,919
(取得)／償還貸款	(2,450,993)	1,402,489
存放／(支取)存款	796,889	(427,830)
購買材料和接受建造工程服務	2,142,880	1,657,387
服務特許權建設收入	112,712	15,994

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

28 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：

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
銷售電力應收款	21,015,169	15,497,033
銷售其他產品應收款	63,703	189,990
銀行存款(包括限制性存款)	1,957,039	1,160,150
借款	45,108,535	42,657,542
購買材料和接受建造工程服務應付款	2,394,775	1,149,451

(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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
薪金和其他酬金	1,676	1,463
酌情花紅	1,750	2,558
退休計劃供款	306	486
	<u>3,732</u>	<u>4,507</u>

未經審核中期簡明合併財務報表附註

(以人民幣千元列示)

28 重大關聯方交易(續)

(e) 關聯方承擔

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
資本承擔		
聯營公司和合營企業	1,849,469	2,590,356

29 期後事項

截至本中期簡明合併財務報表批准日，本集團並無須作披露的資產負債表日後事項。

30 中期簡明合併財務報表之批准

本集團截至二零二零年六月三十日止六個月期間之中期簡明合併財務報表已於二零二零年八月十一日經本公司董事會批准並授權刊發。

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》，此次合併事項已實施完成，本公司控股股東已由國電集團變更為國家能源集團。截至最後實際可行日期，國家能源集團(直接及間接)合計持有本公司4,696,360,000股內資股，約佔本公司已發行總股本的58.44%
「本公司」、「公司」、 「我們」或「龍源電力」	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

* 僅供識別

名詞解釋

「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
「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(前稱中國國電集團公司)，於二零一八年二月五日與國家能源集團簽署《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》，此次合併事項已實施完成，國家能源集團作為合併後公司繼續存續。本公司控股股東已由國電集團變更為國家能源集團
「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

名詞解釋

「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
「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
「國家發改委」	指	中華人民共和國國家發展和改革委員會
「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

名詞解釋

「報告期」	指	二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「中國」	指	中華人民共和國
「股東」	指	本公司股份持有人
「附屬公司」	指	具有《上市規則》賦予該詞的涵義
「監事會」	指	本公司監事會
「守則條文」	指	《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》所載守則條文

公司資料

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
西城區阜成門北大街6號(c幢)
20層2006室

中國總辦事處

中國
北京市
西城區
阜成門北大街6號(c幢)

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

執行董事

賈彥兵先生(董事長)
孫勁飈先生(總經理)

非執行董事

劉金煥先生
楊向斌先生
張小亮先生

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

賈彥兵先生

授權代表

賈彥兵先生
賈楠松先生
張頌義先生(為賈彥兵先生的替任代表)
陳秀玲女士(為賈楠松先生的替任代表)

* 僅供識別

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

天職國際會計師事務所(特殊普通合夥)
中國
北京市
海淀區
車公莊西路19號
外文文化創意園12號樓

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

北京市嘉源律師事務所
中國
北京市西城區
復興門內大街158號
遠洋大廈F407-F408

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

中國建設銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市
西城區
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

公司資料

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：lyir@chnenergy.com.cn



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

* 僅供識別