

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



# 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)

## 截至二零一九年六月三十日止六個月之中期業績公佈

### 財務摘要

- 截至二零一九年六月三十日止六個月，收入人民幣140.38億元，與二零一八年同期相比增長5.1%
- 截至二零一九年六月三十日止六個月，除稅前利潤人民幣43.84億元，與二零一八年同期相比增長0.3%
- 截至二零一九年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣32.08億元，與二零一八年同期相比增長0.5%
- 截至二零一九年六月三十日止六個月，每股盈利人民幣0.3841元，與二零一八年同期相比增長人民幣0.0018元

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其子公司(「本集團」或「集團」)截至二零一九年六月三十日止六個月之未經審計綜合中期業績，連同二零一八年同期的比較數字。該業績乃按照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」以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)的披露要求而編製。

# 未經審核中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一九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	
		2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
收入	4	<u>14,037,658</u>	<u>13,362,888</u>
其他收入淨額	5	<u>455,593</u>	<u>443,424</u>
<b>經營開支</b>			
折舊和攤銷		(3,754,273)	(3,548,992)
煤炭消耗		(1,072,492)	(1,200,363)
煤炭銷售成本		(1,740,122)	(1,507,359)
服務特許權建設成本		(15,994)	(5,817)
員工成本		(854,282)	(755,457)
材料成本		(82,414)	(84,402)
維修保養		(266,995)	(254,408)
行政費用		(179,008)	(182,159)
其他經營開支		<u>(411,266)</u>	<u>(343,091)</u>
		<u>(8,376,846)</u>	<u>(7,882,048)</u>
<b>經營利潤</b>		<u>6,116,405</u>	<u>5,924,264</u>
財務收入		59,167	115,118
財務費用		<u>(1,832,559)</u>	<u>(1,737,027)</u>
<b>財務費用淨額</b>	6	<u>(1,773,392)</u>	<u>(1,621,909)</u>

		截至6月30日止六個月	
		2019年	2018年
		人民幣千元	人民幣千元
	附註		
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		<u>41,135</u>	<u>69,839</u>
除稅前利潤	7	4,384,148	4,372,194
所得稅	8	<u>(752,618)</u>	<u>(769,202)</u>
期間利潤		<u><u>3,631,530</u></u>	<u><u>3,602,992</u></u>
<b>其他綜合收益／(損失)</b>			
其後不會重新分類至損益的其他綜合收益／(損失)：			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資公允價值儲備淨變動			
		125,065	(147,017)
其後可能重新分類至損益的其他綜合收益／(損失)：			
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額			
		370	(85,893)
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額			
		<u>8,515</u>	<u>(53,547)</u>
期間其他綜合收益／(損失)，已扣除稅項	9	<u>133,950</u>	<u>(286,457)</u>
期間綜合收益總額		<u><u>3,765,480</u></u>	<u><u>3,316,535</u></u>

		截至6月30日止六個月	
		2019年	2018年
附註		人民幣千元	人民幣千元
<b>應佔利潤：</b>			
本公司權益持有人			
- 股東		<b>3,086,841</b>	3,072,499
- 永續中票持有人		<b>121,000</b>	121,000
非控股權益持有人		<b>423,689</b>	409,493
		<u>3,631,530</u>	<u>3,602,992</u>
<b>期間利潤</b>			
<b>應佔綜合收益總額：</b>			
本公司權益持有人			
- 股東		<b>3,232,171</b>	2,810,110
- 永續中票持有人		<b>121,000</b>	121,000
非控股權益持有人		<b>412,309</b>	385,425
		<u>3,765,480</u>	<u>3,316,535</u>
<b>期間綜合收益總額</b>			
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	10	<u><b>38.41</b></u>	<u>38.23</u>

未經審核中期簡明合併資產負債表  
 於二零一九年六月三十日  
 (以人民幣千元列示)

		2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
	附註		
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		109,406,903	110,000,510
投資物業		9,222	9,591
使用權資產		2,894,707	–
租賃預付款		–	2,152,429
無形資產		7,665,010	8,109,681
商譽		61,490	61,490
對聯營公司和合營企業的投資		4,493,017	4,549,432
其他資產		3,826,770	3,688,776
遞延稅項資產		148,579	146,376
		<u>128,505,698</u>	<u>128,718,285</u>
<b>非流動資產總額</b>			
		<u>128,505,698</u>	<u>128,718,285</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		940,029	851,973
應收賬款和應收票據	11	18,075,627	10,541,524
預付款和其他流動資產		2,332,530	2,818,545
可收回稅項		226,128	210,578
其他金融資產		603,220	249,080
受限制存款		168,108	253,090
銀行存款及現金		2,047,125	2,861,261
		<u>24,392,767</u>	<u>17,786,051</u>
<b>流動資產總額</b>			
		<u>24,392,767</u>	<u>17,786,051</u>

		2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
	附註		
<b>流動負債</b>			
借款		27,543,508	28,335,804
應付賬款和應付票據	12	2,208,873	2,058,877
其他流動負債		9,739,000	9,121,974
租賃負債		94,447	–
融資租賃承擔		–	53,945
應付稅項		297,412	209,668
		<u>39,883,240</u>	<u>39,780,268</u>
<b>流動負債總額</b>		<b>39,883,240</b>	<b>39,780,268</b>
		<u>(15,490,473)</u>	<u>(21,994,217)</u>
<b>流動負債淨額</b>		<b>(15,490,473)</b>	<b>(21,994,217)</b>
		<u>113,015,225</u>	<u>106,724,068</u>
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>113,015,225</b>	<b>106,724,068</b>
<b>非流動負債</b>			
借款		50,476,815	46,644,884
租賃負債		625,836	–
融資租賃承擔		–	361,478
遞延收入		1,382,526	1,449,938
遞延稅項負債		201,700	164,260
其他非流動負債		1,289,097	1,537,715
		<u>53,975,974</u>	<u>50,158,275</u>
<b>非流動負債總額</b>		<b>53,975,974</b>	<b>50,158,275</b>
		<u>59,039,251</u>	<u>56,565,793</u>
<b>資產淨額</b>		<b>59,039,251</b>	<b>56,565,793</b>

	2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
資本及儲備		
股本	8,036,389	8,036,389
永續中期票據	4,894,737	4,991,000
儲備	<u>38,656,057</u>	<u>36,209,041</u>
本公司權益持有人應佔權益總額	51,587,183	49,236,430
非控股權益持有人	<u>7,452,068</u>	<u>7,329,363</u>
權益總額	<u><u>59,039,251</u></u>	<u><u>56,565,793</u></u>

附註：

## 1 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二零一九年八月二十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，惟本集團於二零一九年六月三十日存在流動負債淨額人民幣15,490,473,000元。本公司董事（「董事」）認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零一九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，應與本集團截至二零一八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二零一八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。

本中期財務報表雖未經審核，但已由安永會計師事務所按照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。安永會計師事務所致董事會的獨立審閱報告已出具並載於將寄送各股東的中期報告中。

## 2 會計政策的修訂

### (a) 概述

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

本集團於二零一九年一月一日按修正追溯調整法採用國際財務報告準則第16號「租賃」，本集團採用此新準則的詳情載於附註2(b)。

下述幾項其他對現有準則的修訂與解釋公告已於二零一九年度生效，但未對本集團的中期簡明合併財務報表構成重大影響：

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

國際財務報告準則第3號，業務合併—「在共同經營中的權益」

國際財務報告準則第11號，合營安排—「在共同經營中的權益」

國際會計準則第12號，所得稅—「支付權益類金融工具的所得稅處理」

國際會計準則第23號，借款費用—「符合資本化條件的借款費用」

## (b) 國際財務報告準則第16號，租賃

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

本集團於二零一九年一月一日按修正追溯調整法首次採用國際財務報告準則第16號，基於此方法，將首次採用本準則的累積影響確認為對首次採用日(即二零一九年一月一日)留存收益餘額的調整。二零一八年度比較財務信息沒有進行重述並繼續基於國際會計準則第17號進行列報。

### **租賃的新定義**

基於國際財務報告準則第16號，租賃為在一定期間內讓渡控制及使用一項資產的權利以獲取對價的合同或合同的一部分。控制權為客戶擁有獲取與使用該項資產相關的幾乎所有的經濟利益的權利以及使用該項已識別資產的權利。在首次採用日，本集團選擇採用過渡期的實務變通，新租賃準則僅適用於在國際會計準則第17號及國際財務報告解釋委員會第4號下確定為租賃的合約。在國際會計準則第17號及國際財務報告解釋委員會第4號下識別為不包含租賃的合約無須重新評估。因此，國際財務報告準則第16號的租賃定義僅適用於於二零一九年一月一日或之後簽訂或更改的合約。

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

## 作為承租人—之前劃分為經營租賃的租賃

### 採用國際財務報告準則第16號的影響

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

### 過渡期的影響

本集團根據相關租賃的剩餘租賃付款額按首次執採用日的增量借款利率折現的現值確認二零一九年一月一日的租賃負債，並計入非流動負債或流動負債。

使用權資產按照與租賃負債相等的金額來計量，並根據於二零一九年一月一日前計入財務報表的與該租賃相關的預付和預提租賃付款額進行調整。本集團在首次採用日對全部使用權資產根據國際會計準則第36號「資產減值」進行減值測試。本集團選擇在資產負債表中單獨列示使用權資產。其中包括從物業，廠房及設備重分類計入使用權資產的融資租賃租入的資產人民幣4.49億元，從租賃預付款重分類計入使用權資產的預付土地使用權人民幣21.52億元，以及從無形資產重分類計入使用權資產的海域使用權人民幣2.17億元。

本集團於二零一九年一月一日採用國際財務報告準則第16號時，採用下述可選擇的實務變通：

- 對具有合理相似特徵的租賃組合採用單一折現率；
- 對於租賃期將在首次採用日後12個月內結束的租賃採用短期租賃豁免；

- 於首次採用日計量使用權資產時，扣除初始直接費用；
- 對合同中含續租或終止租賃選擇權的租賃，採用後見之明確確定租賃期。

執行國際財務報告準則第16號—租賃對二零一九年一月一日資產負債表項目的影響如下：

	增加／(減少)
	人民幣千元
<b>資產</b>	
使用權資產增加	2,911,487
物業、廠房及設備減少	(448,876)
租賃預付款減少	(2,152,429)
無形資產減少	(217,325)
	<u>92,857</u>
<b>資產總額增加</b>	<u>92,857</u>
<b>負債</b>	
租賃負債增加	719,711
其他非流動負債減少	(211,431)
融資租賃承擔減少	(415,423)
	<u>92,857</u>
<b>負債總額增加</b>	<u>92,857</u>
<b>留存收益減少</b>	<u><u>—</u></u>

將二零一八年十二月三十一日經營租賃最低租賃付款額調整至二零一九年一月一日租賃負債過程如下：

人民幣千元

<b>2018年12月31日經營租賃承諾</b>	124,334
減：與短期租賃和剩餘租賃期在2019年12月31日 或之前結束的租賃相關的最低租賃付款額	1,059
加：2018年12月31日歸類為融資租賃的最低租賃 付款額	484,598
2018年12月31日歸類為其他非流動負債的最 低租賃付款額	366,934
	<hr/>
2019年1月1日屬於國際財務報告準則第16號範圍 內未折現的租賃負債	974,807
	<hr/>
2019年1月1日加權平均增量借款利率	4.58%
	<hr/>
<b>2019年1月1日租賃負債</b>	<b>719,711</b>
	<hr/> <hr/>

### 新會計政策滙總

以下列示了本集團自二零一九年一月一日採用國際財務報告準則第16號後的新會計政策：

#### 使用權資產

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

## 租賃負債

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

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

## 短期租賃和低價值資產租賃

本集團對短期租賃的辦公室和員工公寓予以豁免確認使用權資產(如不包含購買選擇權且在租賃開始時租賃期為十二個月或更短時間的租賃)。本集團對於低價值辦公設備租賃予以豁免確認使用權資產。短期租賃和低價值資產的租賃在租賃期內採用直線法在租賃期內攤銷計入相關費用。

## 有關附有續約選擇權合約租賃期的重大判斷

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

確認在資產負債表及損益及其他綜合收益表中的金額

以下為本集團使用權資產和租賃負債的賬面金額，以及本期的變動情況：

	使用權資產					租賃負債
	土地使用權	房屋及建築物	發電相關設備	海域使用權	合計	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>2019年1月1日</b>	2,232,503	12,783	448,876	217,325	2,911,487	719,711
增加	34,254	2,700	16,149	-	53,103	18,849
折舊費用	(48,229)	(4,968)	(13,828)	(6,130)	(73,155)	-
貨幣折算差額	3,272	-	-	-	3,272	3,408
利息費用	-	-	-	-	-	17,198
租賃付款額	-	-	-	-	-	(38,883)
<b>2019年6月30日</b>	<b>2,221,800</b>	<b>10,515</b>	<b>451,197</b>	<b>211,195</b>	<b>2,894,707</b>	<b>720,283</b>

截至二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團確認與短期租賃及可變租賃相關的租賃費用分別為人民幣12,379,000元及人民幣4,047,000元。

### 3 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。

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二零一九年六月三十日及二零一八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：

**截至二零一九年六月三十日止期間**

	風力發電	火電	所有其他	總額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	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	<u>9,914,779</u>	<u>3,752,726</u>	<u>619,486</u>	<u>14,286,991</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>5,866,742</u>	<u>297,128</u>	<u>37,879</u>	<u>6,201,749</u>
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	(3,462,788)	(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

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	<u>13,597</u>	<u>2,060,832</u>	<u>23,711</u>	<u>2,098,140</u>
小計	9,580,435	3,558,348	218,288	13,357,071
分部間收入	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>98,409</u>	<u>98,409</u>
報告分部收入	<u>9,580,435</u>	<u>3,558,348</u>	<u>316,697</u>	<u>13,455,480</u>
報告分部利潤／(損失) (經營利潤)	<u>5,778,298</u>	<u>217,139</u>	<u>(23,398)</u>	<u>5,972,039</u>
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

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>收入</b>		
報告分部收入	14,286,991	13,455,480
服務特許權建設收入	15,994	5,817
抵銷分部間收入	<u>(265,327)</u>	<u>(98,409)</u>
合併收入	<u><b>14,037,658</b></u>	<u><b>13,362,888</b></u>
<b>利潤</b>		
報告分部利潤	6,201,749	5,972,039
抵銷分部間(虧損)/利潤	<u>(7,657)</u>	<u>3,772</u>
	<b>6,194,092</b>	5,975,811
應佔聯營公司和合營		
企業利潤減虧損	41,135	69,839
財務費用淨額	(1,773,392)	(1,621,909)
未分配總部和企業共同開支	<u>(77,687)</u>	<u>(51,547)</u>
合併除稅前利潤	<u><b>4,384,148</b></u>	<u><b>4,372,194</b></u>

(c) 地區資料

本集團於中華人民共和國(「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。

## 4 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

截至2019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
<b>銷售商品或提供勞務類別</b>				
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>
<b>地理市場</b>				
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>
<b>收入確認時點</b>				
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>

## 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
<b>銷售商品或提供勞務類別</b>				
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>
<b>地理市場</b>				
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>
<b>收入確認時點</b>				
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>

## 5 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
政府補助	415,759	395,987
投資物業租金收入	5,854	2,907
其他	33,980	44,530
	<u>455,593</u>	<u>443,424</u>

## 6 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
	人民幣千元	人民幣千元
金融資產的利息收入	56,486	37,647
股息收入	1,607	1,603
交易證券及衍生金融工具未實現 收益淨額	-	72,616
匯兌收入	1,074	3,252
財務收入	<u>59,167</u>	<u>115,118</u>
減：		
銀行和其他借款利息	1,790,233	1,870,234
已資本化為物業、廠房及設備和 無形資產的利息支出	<u>(160,895)</u>	<u>(158,733)</u>
	<u>1,629,338</u>	<u>1,711,501</u>
匯兌虧損	10,837	2,878
其他金融資產及負債的已實現及未實 現虧損淨額	54,238	-
銀行手續費和其他	<u>138,146</u>	<u>22,648</u>
財務費用	<u>1,832,559</u>	<u>1,737,027</u>
已在本期損益中確認的財務費用淨額	<u><u>(1,773,392)</u></u>	<u><u>(1,621,909)</u></u>

截至二零一九年六月三十日止期間，借款費用已按年利率4.04%至4.90%資本化(截至二零一八年六月三十日止期間：3.92%至4.90%)。

## 7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷		
—租賃預付款	—	42,622
—無形資產	255,980	278,003
折舊		
—投資物業	366	366
—物業、廠房及設備	3,424,772	3,228,001
—使用權資產	73,155	—
減值損失的計提／(轉回)		
—物業、廠房及設備	—	3,998
—應收及其他應收款	(1,435)	(4,000)
存貨成本	2,895,028	2,792,124

## 8 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	
	2019年	2018年
	人民幣千元	人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	730,564	713,601
以往年度準備不足	28,543	41,112
	<u>759,107</u>	<u>754,713</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	(6,489)	14,489
	<u>(6,489)</u>	<u>14,489</u>
	<u><u>752,618</u></u>	<u><u>769,202</u></u>

(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	
	2019年	2018年
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	<u>4,384,148</u>	<u>4,372,194</u>
除稅前利潤的名義稅項	1,096,037	1,093,049
不可扣減支出的稅項影響	4,625	6,148
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	(10,284)	(17,460)
豁免課稅收入的稅項影響	-	(202)
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i))	(399,583)	(396,213)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(8,860)	(9,019)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	42,140	51,787
以往年度準備不足	<u>28,543</u>	<u>41,112</u>
所得稅	<u>752,618</u>	<u>769,202</u>

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二零一九年六月三十日止六個月期間和截至二零一八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稅所得稅，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。

- (ii) 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。

## 9 其他綜合收益／(損失)

	截至6月30日止六個月	
	2019年	2018年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>其後不會重新分類至損益的其他綜合收益／(損失)</b>		
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：		
本期確認的公允價值變動		
稅後淨額	<b>120,611</b>	(142,009)
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：		
本期確認的公允價值變動		
除稅前數額	<b>5,940</b>	(6,677)
稅務開支	<b>(1,486)</b>	1,669
稅後淨額	<b>4,454</b>	(5,008)
<b>其後可能重新分類至損益的其他綜合收益／(損失)</b>		
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	<b>370</b>	(85,893)
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	<b>8,515</b>	(53,547)
<b>其他綜合收益／(損失)</b>	<b>133,950</b>	(286,457)

## 10 每股盈利

截至二零一九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3,086,841,000元(截至二零一八年六月三十日止六個月：人民幣3,072,499,000元)以及截至二零一九年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股(截至二零一八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。

## 11 應收賬款和應收票據

	2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
應收第三方	18,047,797	10,511,548
應收同系子公司款項	21,263	18,021
應收聯營公司款項	17,899	25,113
	<u>18,086,959</u>	<u>10,554,682</u>
減：呆賬準備	<u>(11,332)</u>	<u>(13,158)</u>
	<u><u>18,075,627</u></u>	<u><u>10,541,524</u></u>

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：

	2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
1年以內	17,962,125	10,399,535
1至2年	112,915	140,886
2至3年	587	1,103
	<u>18,075,627</u>	<u>10,541,524</u>

根據財政部、國家發展改革委員會及國家能源局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》，有關結算上述可再生能源電價補助的新標準程序已自二零一二年起生效，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。於二零一九年六月三十日，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。

## 12 應付賬款和應付票據

	2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
應付票據	1,386,692	1,310,066
應付賬款	670,537	685,541
應付聯營公司款項	138,124	43,694
應付同系子公司款項	13,520	19,576
	<u>2,208,873</u>	<u>2,058,877</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：

	<b>2019年</b>	2018年
	<b>6月30日</b>	12月31日
	<b>人民幣千元</b>	人民幣千元
1年以內	<b>1,797,360</b>	1,699,853
1至2年	<b>307,696</b>	268,829
2至3年	<b>57,431</b>	48,695
3年以上	<b>46,386</b>	41,500
	<b><u>2,208,873</u></b>	<b><u>2,058,877</u></b>

於二零一九年六月三十日和二零一八年十二月三十一日，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。

### 13 股息

#### (i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零一九年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零一八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

	<b>截至6月30日止六個月</b>	
	<b>2019年</b>	2018年
	<b>人民幣千元</b>	人民幣千元
於本期間核准的截至二零一八年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.0977元(二零一七年：每股人民幣0.0918元)	<b><u>785,155</u></b>	<b><u>737,611</u></b>

截至二零一八年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零一九年七月二十二日全額支付。

## 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)

二零一九年上半年，在國際形勢複雜嚴峻，我國宏觀經濟轉型陣痛凸顯，新老矛盾交織，週期性、結構性問題疊加的背景下，我國國內生產總值(GDP)同比增長6.3%，全國規模以上工業增加值同比增長6.0%，全國固定資產投資(不含農戶)同比增長5.8%，社會消費品零售總額同比增長8.4%。我國經濟繼續運行在合理區間，上半年國民經濟呈現運行總體平穩、穩中有進的發展態勢。

上半年，全國電力供需總體寬鬆，全社會用電增速同比放緩。根據中國電力企業聯合會統計數據，全國全社會用電量33,980億千瓦時，同比增長5.0%，增速比去年同期回落4.4個百分點。全國規模以上電廠發電量33,673億千瓦時，同比增長3.3%，增速比去年同期回落5.0個百分點；其中，風電發電量2,145億千瓦時，同比增長11.5%。全國發電設備累計平均利用小時數為1,834小時，比去年同期降低24小時，其中，併網風電1,133小時，比去年同期降低10小時。基建新增裝機容量同比減少，發電裝機容量增速持續放緩。上半年，全國基建新增發電生產能力40.74吉瓦，比去年同期少投產11.37吉瓦，其中，風電新增9.09吉瓦，比去年同期多投產1.56吉瓦。截至二零一九年六月三十日，全國6,000千瓦及以上電廠裝機容量1,838.55吉瓦，同比增長5.7%，其中，併網風電192.69吉瓦，同比增長12.2%。全國跨區、跨省送出電量快速增長。上半年，全國跨區送電2,243億千瓦時，同比增長11.2%。全國各省送出電量合計6,426億千瓦時，同比增長12.0%。

二零一九年，我國風電行業進入全新發展階段，風電發展面臨重大變局。國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)、國家能源局密集發佈多項平價上網、競爭配置及完善上網電價相關政策，新核准項目(除分散式外)進入「全面競價、部分平價」時代，並規定了已核准陸上風電項目退出補貼的時間節點。

二零一九年一月，國家發改委、國家能源局印發《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》，提出開展平價上網項目和低價上網試點項目建設和優化平價上網項目和低價上網項目投資環境等十二條要求和支持政策措施。針對未來兩年實現風電、光伏項目補貼退坡、全部平價上網的過渡階段，給出了一個非強制執行的鼓勵平價或者低價上網的方案。二零一九年四月，國家能源局綜合司發佈《關於推進風電、光伏發電無補貼平價上網項目建設的工作方案(徵求意見稿)》，要求具備建設風電、光伏發電平價上網項目條件的地區，有關省(區、市)發展改革委應於四月二十五日前報送2019年度第一批風電、光伏發電平價上網項目名單。二零一九年五月二十日，國家發改委、國家能源局公佈了2019年第一批風電、光伏發電平價上網項目的名單，要求優先建設該批平價上網項目，再由各省級能源主管部門啓動需國家補貼的風電項目的競爭配置工作。二零一九年五月二十八日，國家能源局發佈《關於2019年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，並同步印發了《2019年風電項目建設工作方案》，通過積極推進平價上網項目建設、嚴格規範補貼項目競爭配置、全面落實電力送出消納條件及優化建設投資營商環境四個方面，進一步規範風電建設工作要求和**管理機制**，發揮市場在資源配置中的**決定性作用**，引導提升風電市場競爭，推動產業高質量發展。

二零一九年五月，國家發改委印發《關於完善風電上網電價政策的通知》，將陸上和海上風電項目電價由標桿上網電價調整為指導價，作為企業申報上網電價的上限，為風電項目競爭性配置開展提供依據。2019年起，

新核准的集中式陸上和海上風電項目通過競價方式確定的電價不能高於項目所在資源區指導價，這為風電行業競價設置了「天花板」，指導價即是將來風電項目競價的最高限價。各省應以本地區風電指導價為競爭配置上網電價上限，且不得設置電價下限。明確2019年I-IV類資源區符合規劃、納入財政補貼年度規模管理的新核准陸上風電指導價分別為每千瓦時0.34元、0.39元、0.43元、0.52元(含稅)。2020年的風電指導電價進一步下調，分別為每千瓦時0.29元、0.34元、0.38元和0.47元(含稅)。同時，規定2020年底前核准的陸上風電項目均需要按照規定時限完成併網，否則無法享受補貼；2021年起，新核准陸上風電項目全面實現平價上網。2019年符合規劃，納入財政補貼年度規模管理的新核准近海風電指導價調整為每千瓦時0.8元(含稅)，2020年調整為每千瓦時0.75元(含稅)。對2018年底前已核准的海上風電項目，如在2021年底前全部機組完成併網的，執行核准時的上網電價；2022年及以後全部機組完成併網的，執行併網年份的指導價。

在要求風電項目平價上網、競價配置的同時，國家發改委、國家能源局亦出台一系列政策，保障可再生能源消納，為風電平價競價創造條件，進一步推動能源消費結構轉型。

二零一九年一月，國家發改委、國家能源局印發《關於規範優先發電優先購電計劃管理的通知》，指出優先發電是實現風電、太陽能等清潔能源保障性收購，確保核電、大型水電等清潔能源按基荷滿發和安全運行，促進調峰調頻等調節性電源穩定運行的有效方式，並對優先發電、優先購電計劃管理有關事項作出規範。二零一九年四月，國家能源局印發了《關於完善風電供暖相關電力交易機制擴大風電供暖應用的通知》，指出要

進一步完善風電供暖電力市場化交易機制，擴大風電供暖應用範圍和規模。二零一九年五月，國家發改委、國家能源局印發了《關於建立健全可再生能源電力消納保障機制的通知》，通知提出要對電力消費設定可再生能源電力消納責任權重。按省級行政區域確定消納責任權重，各省級能源主管部門牽頭承擔消納責任權重落實責任；售電企業和電力用戶協同承擔消納責任；電網企業承擔經營區消納責任權重實施的組織責任等。消納保障機制的出台將進一步解決風電消納問題，加快可再生能源消納比例的提升，進一步推動能源生產和消費革命。

## 一. 業務回顧

### 1. 安全生產營銷齊頭並進，圓滿完成「百日會戰」目標

二零一九年上半年，本集團認真落實國家能源集團「生產運營百日會戰」工作部署，制定生產運營會戰活動方案，明確時間節點，狠抓責任考核。以「保安全、保電量、管設備」為主旨，從安全、生產、營銷三大方面提出11項具體措施，有力保障會戰目標順利完成。

夯實安全基礎。本集團以安全環保一號文件為綱，統領整體安全環保工作。紮實開展「責任落實年」和「設備整治年」活動，全面梳理部署年度重點任務，全面落實各級安全環保責任。總結安全監督管理工作經驗，結合工作職責對現行安全生產管理制度進行全面梳理，形成制度清單，開展制度建設。精簡常規檢查，提升檢查專業性，對所屬部分企業本部和生產現場開展安全生

產深度檢查，強化檢查整改和閉環，完善安全生產長效監督機制。加大檢查和考核力度，針對典型事故提煉重點反措要求，下發《重點反事故措施活動方案》；首次開展外包人員安全考試，嚴把外包入口審核關；圍繞今年國務院安全生產委員會確定的「防風險、除隱患、遏事故」主題，部署完成安全生產月期間各項工作。

提高管理質量。本集團以發電量指標為引領，明確發電差異率、平均故障次數、平均故障停運時間、定檢完成率等關鍵指標，建立多維度的指標評判體系，推進發電差異率考核方法，建立有效的生產人員激勵機制，發揮生產管理積極作用。進一步明確公司、所屬單位、風電場三級監控的定位和運管職責，實現設備狀態可控在控、故障處理準確及時、人員操作安全高效。紮實推進設備精細化管理，深入開展「設備整治年」活動，強化設備缺陷整治，持續跟蹤和監督重點缺陷整治情況，加大技改和技術攻關力度，設備治理成效顯著。

創新管理機制。提升限電工作管理水平，限電水平持續降低。緊抓限電比例和限電量雙管控不放鬆，進一步加強對所屬單位限電情況跟蹤分析，重點加強新疆、蒙西、甘肅等限電比例較高地區的限電管理，嚴防限電反彈風險。合理把握市場形勢，實現市場交易增量增效。科學制定交易策略，嚴格堅持「量是根本，價是關鍵，確保效益最大化」的原則，結合電力市場形勢，制定符合區域實際的差異化交易策略，實現公司電量市場交易的精細化和效益化。

二零一九年上半年，本集團累計完成發電量262.91億千瓦時，其中風電發電量214.45億千瓦時，同比增加3.15%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於裝機容量增長、有效的設備治理和限電改善。二零一九年上半年風電平均利用小時數為1,172小時，比二零一八年同期下降9小時，主要是由於風資源下降、有效的設備治理和限電比例下降綜合影響所致。

於二零一九年一月一日至二零一九年六月三十日期間，本集團火電控股發電量為45.80億千瓦時，比二零一八年同期47.93億千瓦時減少4.44%，主要是由於省外來電增加和新能源發電增長擠壓火電空間，以及部分機組檢修共同影響所致。二零一九年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,443小時，較二零一八年同期2,556小時下降113小時。

## **2. 堅持規劃引領戰略，持續優化戰略佈局**

本集團強化戰略引領，認真分析未來風電投資環境和政策變化以及可能面臨的風險，準確把握行業政策走向，深入分析各大風電開發商競爭策略，編製大基地規劃報告、海上風電三年行動規劃等指導性文件，為大基地和海上風電開發提供科學指導。以問題為導向，以對標為抓手，以投資驅動發展，以優質充足的儲備項目為依據，以經濟效益為核心，優化公司戰略引領和區域佈局。

二零一九年上半年，本集團不斷優化戰略佈局，強化發展戰略研究，進一步明確大基地、海上、分散式開發總體思路，形成區域協同發展戰略格局。密切關注各省規劃方案，提前謀劃「三北」地區解禁省份前期工作。深入分析各省資源條件及造價水平，初步推算各省競價底線，全面掌握競爭力強的項目，力爭投標必中。廣泛拓展合作渠道，與南方電網、上海電氣、遠景集團簽

訂戰略合作協議，與山西、青海、河南、內蒙古、寧夏、福建、廣東等省、自治區政府達成合作共識，項目開發取得積極進展。二零一九年上半年，本集團獲得國家平價項目批覆247.5兆瓦項目，獲得競價項目開發權45兆瓦，獲得分散式項目開發權11兆瓦。

### **3. 加快項目工程建設，為完成全年目標打好基礎**

二零一九年上半年，本集團工程建設安全形勢平穩，工程質量管理進一步提高，造價管控進一步加強。本集團通過優化設計、加強監理、嚴格監造等工作，及時協調解決出現的問題，保證了工程質量；通過定期開展造價分析，嚴格審查變更和最高限價等過程管控，有效減少工程變更，把造價控制在決策範圍內。從設計、招標、施工、監督管理等四個方面，加強風電場建設水土保持工作，對在建項目從嚴落實水土保持「三同時」要求，依法做好水保環保驗收備案，全面打造生態風電場，實現綠色可持續發展。

有效加快項目建設，為圓滿完成全年建設目標創造良好條件。今年第二季度，本集團按照國家能源集團「安全生產百日會戰」任務安排，組織開展了「工程建設百日會戰」活動。進一步完善了工程與前期工作的協同推進機制，加快落實開工項目建設條件，及時開展地勘、測繪、道路設計、微觀選址等工作，提前啓動徵林徵地工作，加快項目建設速度。

二零一九年上半年，本集團新增投產風電項目90兆瓦。截至二零一九年六月三十日，本集團控股裝機容量為21,134兆瓦，其中風電控股裝機容量19,009兆瓦，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。

#### **4. 理性參與市場交易，電價水平基本穩定**

二零一九年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣457元/兆瓦時(不含增值稅(「VAT」))，較二零一八年同期平均上網電價人民幣455元/兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣2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)，與二零一八年同期風電平均上網電價人民幣478元/兆瓦時(不含增值稅)持平，主要是由於風電市場交易規模擴大，以及增值稅稅率下調綜合所致。火電平均上網電價人民幣335元/兆瓦時(不含增值稅)，較二零一八年同期火電平均上網電價人民幣336元/兆瓦時(不含增值稅)下降人民幣1元/兆瓦時，主要是由於火電大用戶直供交易規模擴大，以及增值稅稅率下調綜合所致。

#### **5. 持續深化資金管理，有效控制資金成本**

二零一九年上半年，資金市場流動性較去年同期適度寬鬆。本集團抓住機會窗口，開展帶息負債置換優化工作，有效控制資金成本。全力拓展融資渠道，成功組織兩次債券承銷商選聘，強化債券發行能力，上半年成功發行兩期中期票據、三期超短期融資券。加強同金融市場主要合作夥伴的聯繫，進一步充足公司授信規模，確保資金供應。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。靈活運用超短貸、法人賬戶透支等短期資金操作，壓降貨幣資金沉澱。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。

## 6. 穩步推進科技創新，引領行業發展方向

二零一九年上半年，本集團在標準編製、知識產權上取得階段性新成績。參與2項風電國家標準、11項風電行業標準制訂，《風力發電機組安全帶／安全工器具應用技術規範》等5項行業標準通過能源行業風電運行維護標準委員會審查，引領行業發展方向。新增專利9項，授權發明專利1項，實用新型專利8項。

二零一九年上半年，本集團14個科技項目完成審批立項。其中「智能海上風電場關鍵技術研究與應用」等7項為國家能源集團批覆項目。公司承擔的國家能源集團科技項目《風電運營大數據分析處理技術研究》順利通過驗收，形成多項成果。由公司牽頭承擔的《風電場風資源評估和風電機組設計的應用與驗證》國家重點專項項目課題通過科技部評審，正式啓動。公司自主研發的《複雜地質海上風電建設關鍵技術》科技成果通過了國內院士專家的權威鑒定，成果達到國際領先水平。

## 7. 穩步推進海外項目，積極實施「走出去」戰略

二零一九年上半年，本集團按照高質量發展的要求，優化海外佈局，加大「一帶一路」沿線國家項目前期工作和開發力度，力爭海外業務取得新突破。中東歐市場取得積極進展，在密切跟

縱波蘭二零一九年風電項目招標的基礎上，深入挖掘烏克蘭綠地風電項目機會，準確把握僅有的固定電價窗口期，取得項目開發權。成立工作組赴越南開拓市場，明確開發思路，並梳理第一梯隊擬進行重點合作開發的項目。對澳大利亞、孟加拉、阿根廷、埃及等重點國別市場多個風、光項目進行了評估測算，為未來項目推進奠定了良好的基礎。

本集團加強海外在運項目管理，增強提質增效能力。所屬加拿大公司和南非公司強化生產運營模式，完善責任管理體系，全力提升公司管理和安全生產水平，生產經營取得了良好的效果。二零一九年上半年，本集團所屬加拿大德芙林風電場完成發電量151吉瓦時，同比增長3.18%；截至二零一九年六月三十日累計實現安全生產1,672天。二零一九年上半年，本集團所屬南非德阿風電場完成發電量363吉瓦時，同比增長3.69%；截至二零一九年六月三十日累計實現安全生產609天。

## 二. 經營業績及分析

### 損益及其他綜合收益

二零一九年上半年，本集團實現淨利潤人民幣36.32億元，比二零一八年同期的人民幣36.03億元增長0.8%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣32.08億元，比二零一八年同期的人民幣31.93億元增長0.5%；每股收益人民幣38.41分，比二零一八年同期的人民幣38.23分增長人民幣0.18分。

### 營業收入

二零一九年上半年，本集團實現營業收入人民幣140.38億元，比二零一八年同期的人民幣133.63億元增長5.1%。營業收入增長的主要原因為：(1)風電分部二零一九年上半年的售電及其他收入為人民幣99.15億元，比二零一八年同期的人民幣95.80億元增加人民幣3.35

億元，增幅3.5%，主要是因為隨著風電裝機容量增長，風電售電量增加；(2)火電分部二零一九年上半年的煤炭銷售收入為人民幣17.84億元，比二零一八年同期的人民幣15.51億元增加人民幣2.33億元，增幅15.0%，主要是因為煤炭銷售量增加所致；以及(3)其他分部二零一九年上半年的可再生能源銷售電力收入為人民幣2.15億元，比二零一八年同期的人民幣1.95億元增加人民幣0.20億元，增幅10.3%，主要由於光伏及生物質發電量增加所致。

各分部的營業收入及佔比，如下表所示：

營業收入	截至六月三十日止六個月			
	二零一九年		二零一八年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電銷售電力及其他	99.15	70.6%	95.80	71.7%
火電銷售電力	14.23	10.1%	14.98	11.2%
火電銷售蒸汽	3.68	2.6%	3.54	2.6%
煤炭銷售	17.84	12.7%	15.51	11.6%
其他可再生能源銷售電力	2.15	1.5%	1.95	1.5%
服務特許權建設收入	0.16	0.1%	0.06	0.0%
其他	3.17	2.4%	1.79	1.4%
<b>合計</b>	<b>140.38</b>	<b>100.0%</b>	<b>133.63</b>	<b>100.0%</b>

### 其他收入淨額

二零一九年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣4.56億元，較二零一八年同期的人民幣4.43億元增長2.9%。主要是由於政府補助增加。

其他收入淨額分類及佔比，如下表所示：

其他收入淨額	截至六月三十日止六個月			
	二零一九年		二零一八年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
政府補助	4.16	91.2%	3.96	89.4%
其他	0.40	8.8%	0.47	10.6%
合計	<u>4.56</u>	<u>100.0%</u>	<u>4.43</u>	<u>100.0%</u>

### 經營開支

二零一九年上半年，本集團經營開支為人民幣83.77億元，比二零一八年同期的人民幣78.82億元增長6.3%。主要原因為：(1)風電分部折舊和攤銷費用以及員工成本增加；以及(2)火電分部煤炭銷售成本增加。

#### 折舊和攤銷費用

二零一九年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣37.54億元，比二零一八年同期的人民幣35.49億元增長5.8%。主要是由於風電分部項目投產容量的增加，導致風電業務折舊及攤銷費用較二零一八年同期增加人民幣2.03億元，增幅6.2%。

#### 煤炭消耗成本

二零一九年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣10.72億元，比二零一八年同期的人民幣12.00億元下降10.7%。主要原因為：(1)二零一九年上半年煤炭價格下降，發電及供熱標準煤單價下降約6.1%；以及(2)受發電量下降影響，發電及供熱標準煤消耗量減少約4.8%。

### 煤炭銷售成本

二零一九年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣17.40億元，比二零一八年同期的人民幣15.07億元增長15.5%。主要是由於二零一九年上半年煤炭銷售量增長約31.3%及煤炭平均採購單價下降約9.3%綜合所致。

### 服務特許權建設成本

二零一九年上半年，本集團服務特許權建設成本為人民幣0.16億元，比二零一八年同期的人民幣0.06億元增長166.7%，主要是由於二零一九年上半年的在建特許經營權項目開工量較二零一八年同期有所增加。

### 員工成本

二零一九年上半年，本集團員工成本為人民幣8.54億元，比二零一八年同期的人民幣7.55億元增長13.1%。主要是由於：(1)隨著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)隨著更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

### 材料成本

二零一九年上半年，本集團材料成本為人民幣0.82億元，比二零一八年同期的人民幣0.84億元減少2.4%。主要是由於其他分部銷售備件業務減少，導致材料成本減少。

### 維修保養費用

二零一九年上半年，本集團維修保養費用為人民幣2.67億元，比二零一八年同期的人民幣2.54億元增長5.1%。主要原因為：(1)風電分部隨風電裝機規模增加導致維修支出增加；以及(2)火電分部由於維修期增長導致維修費增加。

## 行政費用

二零一九年上半年，本集團行政費用為人民幣1.79億元，比二零一八年同期的人民幣1.82億元下降1.6%。主要是由於集團加強企業經營管理，降本增效所致。

## 其他經營開支

二零一九年上半年，本集團其他經營開支為人民幣4.11億元，比二零一八年同期的人民幣3.43億元增長19.8%。主要是由於其他分部對外提供總承包服務所產生的總承包成本增加所致。

## 經營利潤

二零一九年上半年，本集團經營利潤為人民幣61.16億元，比二零一八年同期的人民幣59.24億元增長3.2%。主要原因為：(1)風電分部裝機容量增加，導致風電售電業務收入與經營利潤增加；以及(2)煤炭價格下降導致煤炭消耗成本降低，火電分部經營利潤增加。

## 財務費用淨額

二零一九年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣17.73億元，比二零一八年同期的人民幣16.22億元增長9.3%。主要原因為：(1)利率掉期協議公允價值變動損失較二零一八年同期增加人民幣0.83億元；(2)二零一九年上半年確認持有交易證券未實現損失較二零一八年同期增加人民幣0.44億元；以及(3)二零一九年上半年本集團產生的匯兌損失淨額較二零一八年同期增加人民幣0.10億元。

## **應估聯營公司和合營企業利潤減虧損**

二零一九年上半年，本集團應估聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣0.41億元，比二零一八年同期的人民幣0.70億元減少41.4%。主要是由於聯營公司國電聯合動力技術有限公司及江蘇龍源振華海洋工程有限公司二零一九年上半年淨利潤同比大幅下降所致。

## **所得稅**

二零一九年上半年，本集團所得稅費用為人民幣7.53億元，比二零一八年同期的人民幣7.69億元減少2.1%。主要由於出稅收優惠期的風電項目稅前利潤較二零一八年同期下降。

## **淨利潤**

二零一九年上半年，本集團淨利潤為人民幣36.32億元，比二零一八年同期的人民幣36.03億元增長0.8%。主要由於風電分部及火電分部淨利潤同比增加所致。

## **歸屬本公司權益持有人淨利潤**

二零一九年上半年，本集團歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣32.08億元，比二零一八年同期的人民幣31.93億元增長0.5%。主要來源於火電分部和風電分部淨利潤增加。

## **分部經營業績**

### **風電分部**

#### **營業收入**

二零一九年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣99.31億元，比二零一八年同期的人民幣95.86億元增長3.6%。主要是因為隨著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。

風電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至六月三十日止六個月			
	二零一九年		二零一八年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	99.08	99.7%	95.67	99.8%
服務特許權建設收入	0.16	0.2%	0.06	0.1%
其他	0.07	0.1%	0.13	0.1%
合計	<u>99.31</u>	<u>100.0%</u>	<u>95.86</u>	<u>100.0%</u>

### 經營利潤

二零一九年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣58.67億元，比二零一八年同期的人民幣57.78億元增長1.5%，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，主要是由於二零一九年上半年發電設備平均利用小時數下降，使得售電收入增幅低於成本增幅所致。

### 火電分部

#### 營業收入

二零一九年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣37.53億元，比二零一八年同期的人民幣35.58億元增長5.5%。主要是因為：(1)煤炭銷售收入受煤炭銷售量增加影響，較二零一八年同期增加人民幣2.33億元；以及(2)火電分部售電收入受發電量下降影響，較二零一八年同期減少人民幣0.75億元。

火電分部營業收入各項及佔比，如下表所示：

營業收入	截至六月三十日止六個月			
	二零一九年		二零一八年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	14.23	37.9%	14.98	42.1%
銷售蒸汽收入	3.68	9.8%	3.54	9.9%
煤炭銷售收入	17.84	47.5%	15.51	43.6%
其他	1.78	4.8%	1.55	4.4%
合計	<u>37.53</u>	<u>100.0%</u>	<u>35.58</u>	<u>100.0%</u>

### 經營利潤

二零一九年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣2.97億元，比二零一八年同期的人民幣2.17億元增長36.9%。主要是由於煤炭價格下降，售電、售熱業務毛利率較二零一八年同期上升。

火電分部經營利潤各項及佔比，如下表所示：

經營利潤	截至六月三十日止六個月			
	二零一九年		二零一八年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電、銷售蒸汽及其他	2.53	85.2%	1.73	79.7%
煤炭銷售業務	0.44	14.8%	0.44	20.3%
合計	<u>2.97</u>	<u>100.0%</u>	<u>2.17</u>	<u>100.0%</u>

## 其他分部

### 營業收入

二零一九年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣6.19億元，比二零一八年同期的人民幣3.17億元增長95.3%。主要是因為：(1)其他分部中工程總承包業務增加，導致總承包收入較二零一八年同期增加人民幣2.66億元(其中集團內總承包收入增加人民幣1.53億元)；以及(2)光伏及生物質業務發電量上升，售電收入較二零一八年同期增加人民幣0.20億元。

其他分部營業收入各項及佔比，如下表所示：

營業收入	截至六月三十日止六個月			
	二零一九年		二零一八年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	2.15	34.7%	1.95	61.5%
總承包收入	3.23	52.2%	0.57	18.0%
其他	0.81	13.1%	0.65	20.5%
合計	<u>6.19</u>	<u>100.0%</u>	<u>3.17</u>	<u>100.0%</u>

### 經營利潤

二零一九年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣0.38億元，比二零一八年同期的人民幣-0.23億元增加265.2%。主要是因為：(1)其他分部中的諮詢設計收入、總承包收入等上漲；以及(2)光伏及生物質業務售電收入增加。

### 資產、負債狀況

截至二零一九年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,528.98億元，比二零一八年十二月三十一日的資產總額人民幣1,465.04億元增加人民幣63.94億元，主要是：(1)應收賬款及應收票據等流動資產增加人民幣66.07億元；以及(2)物業、廠房及設備等非流動資產減少人民幣2.13億元。

截至二零一九年六月三十日，本集團負債總額為人民幣938.59億元，比二零一八年十二月三十一日的負債總額人民幣899.39億元增加人民幣39.20億元，主要是：(1)長期借款等非流動負債增加人民幣38.17億元；以及(2)短期借款等流動負債增加人民幣1.03億元。

截至二零一九年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣515.87億元，比二零一八年十二月三十一日的人民幣492.36億元增加人民幣23.51億元，主要為本期正常盈利所得。

資產及負債詳情如下表所示：

資產	二零一九年	二零一八年
	六月三十日	十二月三十一日
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
物業、廠房及設備	1,094.07	1,100.01
投資物業及租賃預付款	0.09	21.62
使用權資產	28.95	-
無形資產及商譽	77.27	81.71
其他非流動資產	84.67	83.84
流動資產	243.93	177.86
合計	<u>1,528.98</u>	<u>1,465.04</u>
負債		
	二零一九年	二零一八年
	六月三十日	十二月三十一日
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
長期借款	504.77	466.45
租賃負債(長期)	6.26	-
遞延收入和遞延稅項負債	15.84	16.14
融資租賃承擔及其他非流動負債	12.89	19.00
流動負債	398.83	397.80
合計	<u>938.59</u>	<u>899.39</u>

## 資金流動性

截至二零一九年六月三十日，本集團流動資產為人民幣243.93億元，比二零一八年十二月三十一日的流動資產人民幣177.86億元，增加人民幣66.07億元。主要為應收賬款及應收票據增加所致。

流動資產各項及佔比，如下表所示：

流動資產	二零一九年六月三十日		二零一八年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應收賬款和應收票據	180.76	74.1%	105.42	59.3%
預付款和其他				
流動資產	23.33	9.6%	28.19	15.8%
銀行存款及現金及受				
限制存款	22.15	9.1%	31.14	17.5%
其他	17.69	7.2%	13.11	7.4%
合計	<u>243.93</u>	<u>100.0%</u>	<u>177.86</u>	<u>100.0%</u>

截至二零一九年六月三十日，本集團流動負債為人民幣398.83億元，比二零一八年十二月三十一日的流動負債人民幣397.80億元，增加人民幣1.03億元。

流動負債各項及佔比，如下表所示：

流動負債	二零一九年六月三十日		二零一八年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
借款	275.44	69.1%	283.36	71.2%
應付賬款和應付票據	22.09	5.5%	20.59	5.2%
融資租賃承擔及				
其他流動負債	97.39	24.4%	91.76	23.1%
租賃負債(短期)	0.94	0.2%	-	-
應付稅項	2.97	0.8%	2.09	0.5%
合計	<u>398.83</u>	<u>100.0%</u>	<u>397.80</u>	<u>100.0%</u>

截至二零一九年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣154.90億元，比二零一八年十二月三十一日的淨流動負債人民幣219.94億元減少人民幣65.04億元；截至二零一九年六月三十日，流動比率為0.61，比二零一八年十二月三十一日的流動比率0.45提高0.16。流動比率上升的主要原因是應收賬款增加。

受限制存款為人民幣1.68億元，主要為存放於本集團開立的監管賬戶僅可用於劃轉至信託賬戶或償還銀行貸款所用的貨幣資金。

### 借款和應付票據

截至二零一九年六月三十日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣794.07億元，較二零一八年十二月三十一日的餘額人民幣762.91億元增加人民幣31.16億元。截至二零一九年六月三十日，本集團尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣289.30億元(含一年內到期的長期借款人民幣47.42億元和應付票據人民幣13.87億元)，和長期借款人民幣504.77億元(含應付債券人民幣242.99億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣725.85億元，美元借款人民幣25.66億元及其他外幣借款人民幣28.69億元。於二零一九年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣2.72億元及定息公司債券人民幣242.99億元。截至二零一九年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣13.87億元。

借款和應付票據按類別及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	二零一九年六月三十日		二零一八年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
銀行貸款	467.20	58.9%	446.84	58.6%
其他金融機構貸款	1.01	0.1%	0.41	0.1%
同系子公司貸款	4.87	0.6%	4.82	0.6%
公司債券	307.12	38.7%	297.74	39.0%
應付票據	13.87	1.7%	13.10	1.7%
合計	<u>794.07</u>	<u>100.0%</u>	<u>762.91</u>	<u>100.0%</u>

借款和應付票據按期限及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	二零一九年六月三十日		二零一八年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
1年以內	289.30	36.4%	296.46	38.9%
1至2年	143.75	18.1%	72.70	9.5%
2至5年	230.08	29.0%	259.04	34.0%
5年以上	130.94	16.5%	134.71	17.6%
合計	<u>794.07</u>	<u>100.0%</u>	<u>762.91</u>	<u>100.0%</u>

借款和應付票據按利率結構及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	二零一九年六月三十日		二零一八年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應付票據	13.87	1.7%	13.10	1.7%
固定利率借款	330.59	41.7%	325.42	42.7%
浮動利率借款	449.61	56.6%	424.39	55.6%
合計	<u>794.07</u>	<u>100.0%</u>	<u>762.91</u>	<u>100.0%</u>

### 資本性支出

二零一九年上半年，本集團資本性支出為人民幣33.67億元，比二零一八年同期的人民幣32.94億元上升2.2%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣32.84億元，其他分部項目建設支出為人民幣0.83億元。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，如下表所示：

資本性支出	截至六月三十日止六個月			
	二零一九年		二零一八年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電項目	32.84	97.5%	29.06	88.2%
其他可再生能源項目	0.01	0.1%	0.03	0.1%
其他	0.82	2.4%	3.85	11.7%
合計	<u>33.67</u>	<u>100.0%</u>	<u>32.94</u>	<u>100.0%</u>

### 淨債務負債率

截至二零一九年六月三十日，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56.40%，比二零一八年十二月三十一日的56.18%上升0.22個百分點。主要是因為二零一九年上半年債務規模擴張幅度略高於權益總額增加幅度所致。

### 重大投資

二零一九年上半年，本集團無重大投資。

### 重大收購及出售

二零一九年上半年，本集團無重大收購及出售。

### 資產抵押

截至二零一九年六月三十日，本集團以電費收取權及賬面淨值為人民幣26.29億元的設備做抵押，以獲取授予本集團的借款人民幣151.01億元。

### 或有負債／擔保

截至二零一九年六月三十日，本集團為聯營公司的銀行貸款提供人民幣1.25億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0.19億元的反擔保。截至二零一九年六月三十日止，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

截至二零一九年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣20.47億元，比二零一八年十二月三十一日的人民幣28.61億元減少人民幣8.14億元。主要是由於風電項目投資和歸還借款所致。本集團的資金來源主要包括經營活動產生的現金流入以及外部借款。本集團的資金使用主要用於資金週轉和項目建設。

本集團二零一九年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣23.00億元，比二零一八年同期的人民幣63.28億元減少人民幣40.28億元。主要是由於二零一九年上半年應收賬款增加所致。

本集團二零一九年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣44.35億元，投資活動現金流出主要用於支付風電項目工程款。

本集團二零一九年上半年融資活動的現金流入淨額為人民幣13.16億元。融資活動的現金流入主要來自債券發行收入及銀行借款，融資活動的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。

### 三. 二零一九年下半年業務展望

二零一九年下半年，本集團要深入學習習近平新時代中國特色社會主義思想，貫徹落實「四個革命、一個合作」能源安全新戰略，牢牢把握穩中求進工作總基調，深入實施國家能源集團「三型五化、七個一流」發展戰略，以世界一流新能源公司建設目標為統領，推動各項工作全面發展。

二零一九年下半年，本集團要重點抓好以下五個方面工作：

#### **(一) 加強黨的政治建設，紮實開展「不忘初心、牢記使命」主題教育**

堅持政治建設統領，牢固樹立「四個意識」，用習近平新時代中國特色社會主義思想武裝頭腦。紮實開展「不忘初心、牢記使命」主題教育，深入調查研究，解決重點難點問題，提升工作狀態。

#### **(二) 全面落實年中工作會精神，推進戰略轉型，實現高質量發展**

加強政策研究及技術跟蹤，加快編製「十四五」發展規劃。實施「南北並舉」策略，南方要加強海上風電資源儲備，北方要加快大基地風電項目開發。加大光伏開發力度，探索多種戰略性新興產業。穩妥推進海外項目開發建設。

#### **(三) 深化內部改革，高標準謀劃建設具有全球競爭力的世界一流新能源公司發展之路**

加快世界一流企業建設，完善創建方案，健全指標體系，對標全球行業先進，持續提升管理水平，建設具有全球競爭力的世界一流新能源公司。

#### **(四) 夯實安全基礎，強化經營管理，確保全年目標任務圓滿完成**

開展「安全環保責任落實年」活動，全面落實公司各級安全環保責任，有效防範各類事故發生。深化設備集中治理，開展預防性檢修，確保完成年度電量目標。持續壓降「兩金」，優化融資結構，嚴控成本費用增長。

#### **(五) 加強創新能力建設，優化科技管理機制，全面提升企業核心競爭力**

加大科技投入，開展漂浮式、超大型海上風電技術研究。積極參與海上風電基建及運維等行業標準制訂。抓好信息化和智能化建設，升級改造新能源監控中心，高標準打造智能化風電場。

### **其他資料**

#### **股本**

截至二零一九年六月三十日，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。本公司股本於截至二零一九年六月三十日止六個月未發生變動。

#### **中期股息**

董事會未提出就截至二零一九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二零一九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。

## **遵守《上市規則》附錄十四的要求**

於二零一九年五月十七日，本公司舉行了二零一八年度股東週年大會，於股東週年大會召開當日，公司董事長喬保平先生因工作原因未能出席上述股東週年大會。除上文所述者外，自二零一九年一月一日至二零一九年六月三十日止期間，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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《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：自二零一九年一月一日至二零一九年六月三十日止期間，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。

## **審計委員會**

本公司已根據《上市規則》的規定成立董事會審計委員會（「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於二零一九年一月一日至二零一九年六月三十日期間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)和欒寶興先生(非執行董事)。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零一九年八月二十日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零一九年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零一九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二零一九年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

## 刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯合交易所有限公司的「披露易」網站(<http://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<http://www.clypg.com.cn>)。本公司將於適當時候向股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料的二零一九年中期報告，並會在上述本公司及香港聯合交易所有限公司的網站內刊載。

承董事會命  
龍源電力集團股份有限公司  
賈彥兵  
執行董事兼總經理

中國北京，二零一九年八月二十日

於本公告日期，本公司的非執行董事為喬保平先生、劉金煥先生、欒寶興先生和楊向斌先生；執行董事為賈彥兵先生和黃群先生；及獨立非執行董事為張頌義先生、孟焰先生和韓德昌先生。

\* 僅供識別