

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)

截至二零一六年六月三十日止六個月之中期業績公佈

財務摘要

- 截至二零一六年六月三十日止六個月，收入人民幣112.09億元，與二零一五年同期相比增長6.2%
- 截至二零一六年六月三十日止六個月，除稅前利潤人民幣33.57億元，與二零一五年同期相比增長3.7%
- 截至二零一六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23.64億元，與二零一五年同期相比增長7.2%
- 截至二零一六年六月三十日止六個月，每股盈利人民幣0.2842元，與二零一五年同期相比增長人民幣0.0097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」)截至二零一六年六月三十日止六個月之未經審計綜合中期業績，連同二零一五年同期的比較數字。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。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月-未經審核

(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述- 見附註14)
收入	4	<u>11,209,050</u>	<u>10,550,509</u>
其他收入淨額	5	<u>283,155</u>	<u>209,900</u>
經營開支			
折舊和攤銷		(3,043,361)	(2,687,913)
煤炭消耗		(672,710)	(760,632)
煤炭銷售成本		(1,743,360)	(1,060,412)
服務特許權建設成本		(217,566)	(381,050)
員工成本		(593,272)	(549,790)
材料成本		(106,902)	(187,857)
維修保養		(236,322)	(205,764)
行政費用		(142,189)	(134,074)
其他經營開支		<u>(192,658)</u>	<u>(367,147)</u>
		<u>(6,948,340)</u>	<u>(6,334,639)</u>
經營利潤		<u>4,543,865</u>	<u>4,425,770</u>
財務收入		97,019	131,609
財務費用		<u>(1,523,262)</u>	<u>(1,545,314)</u>
財務費用淨額	6	<u>(1,426,243)</u>	<u>(1,413,705)</u>
應佔聯營公司和 合營企業利潤減虧損		<u>239,152</u>	<u>223,669</u>
除稅前利潤	7	<u>3,356,774</u>	<u>3,235,734</u>
所得稅	8	<u>(423,193)</u>	<u>(362,791)</u>
期間利潤		<u>2,933,581</u>	<u>2,872,943</u>

		截至6月30日止六個月	
		2016	2015
附註		人民幣千元	人民幣千元 (重述- 見附註14)
其他綜合收益：			
其後不會重新分類至損益的項目：			
	換算高級永續證券的匯兌差額	-	(1,055)
其後可能重新分類至損益的項目：			
可供出售金融資產：			
	公允價值儲備淨變動	1,721	4,259
	換算淨投資產生的匯兌差額	(10,364)	(26,990)
	換算海外子公司財務報表產生的 匯兌差額	(2,144)	(31,083)
	期間其他綜合收益，已扣除稅項	9	(54,869)
	期間綜合收益總額	2,922,794	2,818,074
應佔利潤：			
本公司權益持有人			
	- 股東	2,284,011	2,205,623
	- 永續中票持有人	79,555	-
	非控股權益持有人	570,015	667,320
	期間利潤	2,933,581	2,872,943
應佔綜合收益總額：			
本公司權益持有人			
	- 股東	2,265,917	2,151,809
	- 永續中票持有人	79,555	-
	非控股權益持有人	577,322	666,265
	期間綜合收益總額	2,922,794	2,818,074
	每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	10	27.45

合併資產負債表

於二零一六年六月三十日-未經審核

(除特別註明外，以人民幣元列示)

		2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備		101,464,039	98,609,393
投資物業		4,403	4,561
租賃預付款		2,070,060	2,002,826
無形資產		8,706,034	8,687,766
商譽		11,541	11,541
對聯營公司和合營企業的投資		5,055,988	4,822,038
其他資產		4,430,172	6,483,121
遞延稅項資產		147,240	155,085
非流動資產總額		<u>121,889,477</u>	<u>120,776,331</u>
流動資產			
存貨		1,124,876	1,080,628
應收賬款和應收票據	11	6,572,486	4,237,768
預付款和其他流動資產		5,108,364	3,068,934
可收回稅項		171,610	169,716
其他金融資產		369,413	865,836
受限制存款		58,693	387,133
銀行存款及現金		2,533,433	2,886,607
持有作出售資產		191,938	-
流動資產總額		<u>16,130,813</u>	<u>12,696,622</u>
流動負債			
借款		41,375,888	44,687,909
應付賬款和應付票據	12	1,533,608	1,902,386
其他流動負債		10,552,147	8,901,540
融資租賃承擔		56,659	-
應付稅項		150,704	155,638
持有作出售負債		21,938	-
流動負債總額		<u>53,690,944</u>	<u>55,647,473</u>
流動負債淨額		<u>(37,560,131)</u>	<u>(42,950,851)</u>
資產總額減流動負債		<u>84,329,346</u>	<u>77,825,480</u>

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
附註		
非流動負債		
借款	33,898,499	29,969,856
融資租賃承擔	459,003	—
遞延收入	1,735,613	1,791,775
遞延稅項負債	104,050	106,073
其他非流動負債	1,754,911	1,425,141
	<u>37,952,076</u>	<u>33,292,845</u>
非流動負債總額		
	<u>37,952,076</u>	<u>33,292,845</u>
資產淨額	<u>46,377,270</u>	<u>44,532,635</u>
資本及儲備		
股本	8,036,389	8,036,389
永續中期票據	2,991,000	2,991,000
儲備	28,762,104	27,072,396
	<u>39,789,493</u>	<u>38,099,785</u>
本公司權益持有人應佔權益總額		
	<u>39,789,493</u>	<u>38,099,785</u>
非控股權益持有人	6,587,777	6,432,850
	<u>6,587,777</u>	<u>6,432,850</u>
權益總額	<u>46,377,270</u>	<u>44,532,635</u>

附註：

1 財務報表的編製基準

本中期財務報表已按照《上市規則》適用的披露條文編製，並符合國際會計準則理事會所頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定。本中期財務報表於二零一六年八月九日授權簽發。

儘管本集團於二零一六年六月三十日的流動負債淨額為人民幣37,560,131,000元，本集團編製合併財務報表時假設本集團將會持續經營。本公司董事（「董事」）在審閱預測現金流量以及於二零一六年六月三十日本集團未動用銀行融資額和未動用信貸額度後，認為本集團的流動資金可應付營運資金和資本開支所需。

除預期將在二零一六年年度財務報表中反映的會計政策變更外，本中期財務報表已按照二零一五年年度財務報表所採用的相同的會計政策編製。會計政策變更的詳情載列於附註2。

編製符合《國際會計準則》第34號規定的中期財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，該等判斷、估計和假設會影響會計政策的應用及直至目前為止的資產及負債的匯報數額以及收入和支出的匯報數額。實際結果可能與估計有異。

本中期財務報表包括簡明合併財務報表和若干選定的解釋附註。這些附註闡述了自二零一五年年度財務報表刊發以來，對了解本集團財務狀況和業績變動尤為重要的若干事件和交易。本簡明合併中期財務報表和其中所載的附註並未載有按照《國際財務報告準則》的要求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，但已由畢馬威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。畢馬威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。

本中期財務報表所載有關截至二零一五年十二月三十一日止財政年度的財務資料為早前已公佈信息，並不構成本公司在該財政年度的根據《國際財務報告準則》編製的年度財務報表，但這些財務資料均取自該等財務報表。截至二零一五年十二月三十一日止年度的法定財務報表可於本公司的註冊辦事處索取。本公司的核數師已在其於二零一六年三月二十二日的報告中就該等財務報表發表了無保留意見。

2 會計政策的修訂

國際會計準則理事會已頒佈多項《國際財務報告準則》的修訂，該等修訂於本集團本會計期間首次生效。當中與本集團相關的修訂如下：

- 《國際財務報告準則》的年度改進(2012年至2014年度週期)
- 《國際會計準則》第1號修訂「財務報表的列報–披露動議」

本集團並無採用任何在當前會計期間尚未生效的新準則或詮釋。

《國際財務報告準則》的年度改進(2012年至2014年度週期)

本週期的年度改進包括了四項準則的修訂。其中，經修訂後的《國際會計準則第34號–中期財務報告》作出澄清：如果一家實體根據準則要求，通過相互參照另一份中期財務報告中的信息來披露該實體中期財務報表以外的信息，那麼，中期財務報表使用者應同時以相同條件獲取相互參照納入的信息。由於本集團並未列報中期財務報表以外的相關要求的披露信息，該修訂對本集團的中期財務報告並不會產生影響。

《國際會計準則》第1號修訂「財務報表的列報–披露動議」

《國際會計準則》第1號修訂介紹了各項列報要求的小範圍變化。該修訂對本集團中期財務報告的列報和披露不會產生重大影響。

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，本集團最高級行政管理層按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績：

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

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二零一六年六月三十日及二零一五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：

截至二零一六年六月三十日止期間：

	風力發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
來自外部客戶的收入				
– 銷售電力收入	7,162,188	1,411,826	243,757	8,817,771
– 其他	9,255	2,139,912	24,546	2,173,713
小計	7,171,443	3,551,738	268,303	10,991,484
分部間收入	–	–	187,264	187,264
報告分部收入	<u>7,171,443</u>	<u>3,551,738</u>	<u>455,567</u>	<u>11,178,748</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>3,875,747</u>	<u>583,044</u>	<u>96,568</u>	<u>4,555,359</u>
分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備和租賃	(2,796,094)	(167,383)	(96,652)	(3,060,129)
預付款減值損失的轉回	–	–	94,068	94,068
利息收入	15,090	9,857	41,193	66,140
利息支出	(1,304,243)	(32,065)	11,190	(1,325,118)
期間內增置的 非流動分部資產	5,629,956	118,258	204,251	5,952,465

截至二零一五年六月三十日止期間(重述-見附註14)：

	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	6,723,026	1,647,735	216,616	8,587,377
– 其他	–	1,407,950	174,132	1,582,082
小計	6,723,026	3,055,685	390,748	10,169,459
分部間收入	–	–	347,798	347,798
報告分部收入	6,723,026	3,055,685	738,546	10,517,257
報告分部利潤(經營利潤)	3,829,407	563,814	71,245	4,464,466
分部間抵銷前折舊和攤銷	(2,397,842)	(217,415)	(88,775)	(2,704,032)
應收及其他應收款項				
減值損失的轉回	–	–	1,691	1,691
利息收入	11,344	12,359	44,316	68,019
利息支出	(1,276,673)	(39,878)	(189,093)	(1,505,644)
期間內增置的				
非流動分部資產	7,423,094	193,824	260,691	7,877,609

(b) 報告分部的收入、損益的對賬

	截至6月30日止六個月	
	2016	2015
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
收入		
報告分部收入	11,178,748	10,517,257
服務特許權建設收入	217,566	381,050
抵銷分部間收入	(187,264)	(347,798)
合併收入	<u>11,209,050</u>	<u>10,550,509</u>
利潤		
報告分部利潤	4,555,359	4,464,466
抵銷分部間利潤	29,184	2,303
	<u>4,584,543</u>	<u>4,466,769</u>
應佔聯營公司和 合營企業利潤減虧損	239,152	223,669
財務費用淨額	(1,426,243)	(1,413,705)
未分配總部和企業共同開支	(40,678)	(40,999)
合併除稅前利潤	<u>3,356,774</u>	<u>3,235,734</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和第四季度較第二及第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6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述- 見附註14)
銷售電力	8,817,771	8,587,377
銷售蒸氣	203,183	122,388
服務特許權建設收入	217,566	381,050
銷售電力設備	13,756	106,560
銷售煤炭	1,793,416	1,120,292
其他	163,358	232,842
	<u>11,209,050</u>	<u>10,550,509</u>

5 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
政府補助	269,072	200,533
投資物業租金收入	584	3,428
出售物業、廠房及設備 (損失)／收益淨額	(572)	348
來自風力發電機供貨商的 賠償金收入	-	282
其他	14,071	5,309
	<u>283,155</u>	<u>209,900</u>

6 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2016	2015
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
金融資產的利息收入	66,140	68,019
其他投資的股息收入	332	208
其他金融資產的已實現 及未實現收益淨額	-	39,110
匯兌收入	30,547	24,272
財務收入	97,019	131,609
銀行和其他借款利息	1,518,282	1,787,476
減：已資本化為物業、廠房及設備和 無形資產的利息支出	(193,164)	(281,832)
	1,325,118	1,505,644
匯兌虧損	66,548	14,412
其他金融資產的已實現及 未實現虧損淨額	118,903	2,527
銀行手續費和其他	12,693	22,731
財務費用	1,523,262	1,545,314
已在本期損益中確認的財務費用淨額	(1,426,243)	(1,413,705)

截至二零一六年六月三十日止期間，借款費用已按年利率2.90%至6.55%資本化(截至二零一五年六月三十日止期間：4.57%至7.15%)。

7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述- 見附註14)
攤銷		
– 租賃預付款	40,511	39,535
– 無形資產	219,184	213,994
折舊		
– 投資物業	158	178
– 物業、廠房及設備	2,783,508	2,434,206
減值損失的轉回		
– 物業、廠房及設備	89,907	–
– 預付租賃款	4,161	–
– 應收及其他應收款	–	1,691
經營租賃費用		
– 租用廠房和設備	94	30
– 租用物業	9,596	9,582
存貨成本	2,579,093	2,075,624

8 所得稅

(a) 合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅為：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	414,703	361,688
以往年度準備不足	<u>3,242</u>	<u>4,522</u>
	417,945	366,210
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	<u>5,248</u>	<u>(3,419)</u>
	<u>423,193</u>	<u>362,791</u>

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	截至6月30日止六個月	
	2016	2015
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
除稅前利潤	<u>3,356,774</u>	<u>3,235,734</u>
除稅前利潤的名義稅項	838,754	808,934
不可扣減支出的稅項影響 應佔聯營公司和合營企業	4,254	4,903
利潤減虧損的稅項影響	(59,788)	(55,917)
豁免課稅收入的稅項影響	(83)	(52)
本集團旗下各子公司的不同 稅率的影響(附註(i))	(358,443)	(432,836)
使用以前年度未確認的 可抵扣虧損	(34,987)	(2,129)
未確認未使用的可抵扣虧損及 時間性差異的稅項影響	29,857	33,378
以往年度準備不足	3,242	4,522
其他	<u>387</u>	<u>1,988</u>
所得稅	<u>423,193</u>	<u>362,791</u>

附註：

- (i) 除本集團部分子公司是根據相關稅務機關的批復按0%到15%的優惠稅率計算所得稅外，本集團位於中國境內的子公司根據中國相關所得稅準則和規定按企業應納稅利潤的25%的法定稅率分別計算截至二零一六年六月三十日止六個月期間和截至二零一五年六月三十日止六個月期間的中國所得稅準備金額。

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

9 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2016	2015
	人民幣千元	人民幣千元
其後不會重新分類至損益的項目：		
換算高級永續證券的匯兌差額	-	(1,055)
其後可能重新分類至損益的項目：		
可供出售金融資產：		
公允價值儲備淨變動		
- 除稅前數額		
本期確認的公允價值變動	2,295	5,679
- 稅務開支	(574)	(1,420)
稅後淨額	1,721	4,259
換算海外子公司的		
財務報表的匯兌損益	(2,144)	(31,083)
淨投資產生的匯兌損益		
- 除稅前數額及稅後淨額	(10,364)	(26,990)
其他綜合收益	(10,787)	(54,869)

10 每股盈利

截至二零一六年六月三十日止六個月每股基本盈利是以當期本公司股東應佔利潤人民幣2,284,011,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月(重述-見附註14)：人民幣2,205,623,000元)以及截至二零一六年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股計算(截至二零一五年六月三十日止六個月：8,036,389,000股)。

本公司在列示期間內均沒有潛在攤薄股份，因此每股基本及攤薄盈利沒有差異。

11 應收賬款和應收票據

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
應收第三方	6,509,076	4,172,634
應收同系子公司款項	7,397	34,195
應收聯營公司款項	<u>61,891</u>	<u>36,941</u>
	6,578,364	4,243,770
減：呆賬準備	<u>(5,878)</u>	<u>(6,002)</u>
	<u><u>6,572,486</u></u>	<u><u>4,237,768</u></u>

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
未逾期	6,568,316	4,235,554
逾期1年以內	2,266	1,999
逾期1至2年	1,999	1,449
逾期2至3年	1,015	1,109
逾期3年以上	<u>4,768</u>	<u>3,659</u>
	6,578,364	4,243,770
減：呆賬準備	<u>(5,878)</u>	<u>(6,002)</u>
	<u><u>6,572,486</u></u>	<u><u>4,237,768</u></u>

12 應付賬款和應付票據

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
應付票據	1,089,562	1,597,602
應付賬款和預提費用	356,693	271,293
應付聯營公司款項	80,507	–
應付同系子公司款項	6,846	33,491
	<u>1,533,608</u>	<u>1,902,386</u>

於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日，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

董事未提出就截至二零一六年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零一五年六月三十日止六個月：人民幣0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	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
於本期間核准的截至二零一五年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.0717元(二零一四年：每股人民幣0.0597元)	<u>576,209</u>	<u>479,772</u>

截至二零一五年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零一六年八月全額支付。

14 業務合併

於二零一五年八月，本公司從同系子公司國電廣東電力有限公司(「國電廣東」)處取得了國電廣東兩個風電項目的控制權。詳情如下：

業務名稱	合併日期	合併權益比例
潮州市海山島風能開發有限公司	2015年8月	60%
國電陽江海陵島風力發電有限公司	2015年8月	100%

本集團財務報表重述的明細：

	如前期呈報	合併業務	抵銷	重述
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至二零一五年六月				
三十日止六個月期間的				
經營成果：				
經營利潤	4,423,675	2,095	–	4,425,770
期間利潤	2,875,138	(2,195)	–	2,872,943
應佔利潤：				
– 本公司權益持有人	2,206,743	(2,195)	1,075	2,205,623
– 非控股權益持有人	668,395	–	(1,075)	667,320
每股基本和攤薄盈利				
(人民幣分)	27.46	(0.01)	–	27.45

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)

二零一六年上半年，我國經濟繼續保持了總體平穩、穩中有進、穩中有好、穩中有新的發展態勢，主要指標運行平穩、符合預期，也符合經濟發展新常態下的發展規律。但是，中國經濟運行中也是穩中有憂，穩中有難。受國際經濟環境變化和國內經濟增速換檔、結構調整、動能轉換等綜合因素影響，電力市場進入降電價、降利用小時、低電量增長率、低負荷的「雙降雙低」通道。

根據中國電力企業聯合會發佈的《全國電力工業統計月報》，二零一六年一至六月全社會用電量27,759億千瓦時，同比增長2.7%；全國規模以上電廠發電量27,595億千瓦時，同比增長1.0%；全國發電設備累計平均利用小時為1,797小時，同比減少138小時。截至二零一六年六月底，全國規模以上電廠發電裝機容量1,524,817兆瓦，同比增長11.3%。電力產能地區性、結構性過剩矛盾日益突出，未來市場競爭將更加激烈。二零一六年上半年，全國風電發電量1,232億千瓦時，佔全國發電量的4.5%，比上年同期提高0.8個百分點；全國風電利用小時917小時，比上年同期減少85小時。

在今年巴黎氣候大會上，中國承諾到2030年，單位國內生產總值二氧化碳排放比2005年下降60%–65%，非化石能源佔一次能源消費比重達到20%左右。按此目標推算，未來風電發展還有很大空間。根據國家能源局下達的二零一六年全國風電開發建設方案，今年新增裝機安排3,083萬千瓦，首次超過3,000萬千瓦。「合理開發」成為風電發展的主基調，陸上風電方面，中東部和南部地區發展進一步加快，「三北」地區以健康發展為主，佈局不斷優化；海上風電方面，堅持穩妥推進，以資源定規劃，以規劃定項目。為打破「棄風限電」發展瓶頸，今年二月份國家能源局接連印發了《關於做好「三北」地區可再生能源消納工作的通知》、《關於建立可再生能源開發利用目標引導制度的指導意見》兩個重要文件，明確了2020年各省可再生能源電量比重指標，並將建立綠色證書交易機制和開發利用監測評價制度。三月和五月，又相繼出台了《可再生能源發電全額保障性收購管理辦法》及配套文件，要求按照風資源區種類對部分限電地區核定最低保障年利用小時數。目前這些政策文件的導向作用正在逐步顯現，有望促進限電問題的緩解。

一. 業務回顧

1. 安全生產管理不斷強化，風電發電量穩定增長

二零一六年上半年，本集團安全生產管理不斷強化。常態化開展「四不兩直」安全檢查，明確各區域公司實施主體責任，規範檢查方式內容，根據各單位場站數量、管理半徑確定檢查頻次，嚴格督導檢查開展情況。完善安全管理制度體系，編寫了《風電安全檢查大綱》和《風電機組免爬器管理規定》等一系列制度。全面鞏固「精維護」工作成果，細化設備精維護，完善提高風電機組定檢標準，目前已編製完成7個廠家、8種機型的定期維護作業新標準。創新設備檢修質量管理，研究制定「風機維護達標率、平均故障修復時間、風機大部件更換率」等統計指標來評估設備故障處理效果。

二零一六年上半年，本集團風電發電量、利用小時數保持領先地位。強化細化專業管理，建立完善經濟運行管控模型體系，全面釐清各單位電量損失原因，採取針對性措施降低內部棄風損失，提高場內經濟運行水平。深化利用小時對標，建立完善公司本部、區域公司、風電場和單個機組四級管控體系，進一步加強與先進對標、市場對標、可研對標，鞏固和擴大利用小時數、不可用時間、廠用電率和度電維修成本等關鍵指標的領先優勢。

面對嚴峻的限電形勢，本集團不斷提高市場營銷水平，確保集團收益最大化。全力應對限電，嚴格實行限電比例和限電量雙管控，設定各區域限電比例平均紅線值，並細化限電考核，同時結合區域橫向及差距同比對標情況，加強未來限電預測，制定落實「一省一策」限電專項措施。創新市場營銷模式，深入分析區域電力市場及電網運行特點，逐一制定各區域針對性營銷方案，通過跨區外送、風火置換、大用戶直供等方式，積極拓展外部消納渠道，多措並舉提高本集團收益。

二零一六年上半年，本集團累計完成發電量204.25億千瓦時，其中風電發電量154.09億千瓦時，同比增加8.58%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於裝機容量的增加。二零一六年上半年風電平均利用小時數為980小時，比二零一五年同期下降105小時。風電平均利用小時數下降主要是因為限電加劇和風資源下降。

二零一六年上半年，本集團火電控股發電量為46.88億千瓦時，比二零一五年同期49.08億千瓦時減少4.48%，主要是因為：江蘇省全社會用電量增長緩慢，新投產機組容量增速超過用電量增速，以及區外來電比例同比增加。二零一六年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,500小時，較二零一五年同期2,618小時下降118小時。

2. 前期工作穩步推進，保持發展領先優勢

二零一六年上半年，本集團以創新驅動發展、管理提升效益為方針，深度分析政策環境及市場形勢，全力爭取優質資源，穩妥開發海上風電，積極拓展海外市場。結合前期大數據系統，詳細分析各地資源和市場狀況，編製風資源開發圖譜，按圖索驥，積極增加優質資源儲備，均位於不限電地區；有序推進山東、海南、河北、浙江等地海上風電前期工作。同時，為迎接2017年全國碳排放權交易市場，本集團第一批國家核證自願減排量（「CCER」）項目已完成備案（9個項目，642兆瓦），後續項目正有序推進。

上半年，在國家能源局下達的「十三五」第一批風電項目開發方案中，本集團列入35個項目，合計容量1,891兆瓦，全部位於非限電地區，居於同類企業第一位。下半年，集團將加大核准力度，確保列入核准計劃的項目全部核准。截至二零一六年六月三十日，本集團已核准未投產風電項目達到6.5吉瓦，列入國家能源局核准計劃或國家批復路條未投產風電項目達9.0吉瓦，儲備充足。

3. 強化基建過程管理，超額完成上半年投產目標

二零一六年上半年，本集團繼續堅持精細化管理，高效完成上半年工程建設任務。面對今年風電建設的嚴峻形勢，本集團對照目標，細化節點，落實責任，全力克服不利局面，超額完成上半年投產目標。在工程建設過程中，本集團嚴格履行開工建設程序，積極落實項目徵林徵地、送出、環境評價、水土保持等開工條件，通過最高限價審查、水保方案審查等工作有效降低了工程建設風險、提高了項目的投資收益。高度重視與政府、電網的溝通協調工作，及時指導項目做好勘測設計、招標採購、設備供貨、資金計劃等與場內進度計劃的統籌管理工作，加強各參建單位的組織與協調，密切跟蹤送出工程、設備供貨等關鍵節點，確保項目建設的快速有序推進。

今年地質災害頻發，惡劣天氣頻繁，本集團牢固樹立安全防範意識，在建設過程中密切關注天氣情況，及早制定防汛預案，落實現場防汛措施，做好道路、邊坡、擋牆、路基等重點隱患排查治理工作，確保現場未發生人身與財產安全事故。本集團進一步加強質量管理，在堅持開展設計優化、設計審查、工程驗收、設備監造等工作的基礎上，修訂了《工程驗收管理辦法》，強化問題反饋與整改跟蹤，明確工作主體責任和分工，切實做到閉環管理。完成了《風電工程建設標準工藝手冊—上冊》的編寫及專家評審工作，對工程建設工作的標準化及工程質量的穩步提高起到了積極推動作用。

二零一六年上半年，本集團新增投產14個風電項目，新增控股裝機容量781.7兆瓦。截至二零一六年六月三十日，本集團控股裝機容量為18,732兆瓦，其中風電控股裝機容量16,547兆瓦，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310兆瓦。

4. 電價水平略有下降

二零一六年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣539元／兆瓦時(含增值稅(「VAT」))，較二零一五年同期平均上網電價人民幣552元／兆瓦時(含增值稅)下降人民幣13元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣578元／兆瓦時(含增值稅)，較二零一五年同期風電平均上網電價人民幣588元／兆瓦時(含增值稅)下降人民幣10元／兆瓦時。主要是因為在棄風限電較為嚴重的省份，為提升企業效益，本集團在經過嚴格測算之後參與競價交易，積極爭取市場交易電量，導致電價水平略有下降。火電平均上網電價人民幣379元／兆瓦時(含增值稅)，較二零一五年同期火電平均上網電價人民幣423元／兆瓦時(含增值稅)下降人民幣44元／兆瓦時。主要是由於江蘇省燃煤發電標桿上網電價分別於二零一五年四月和二零一六年一月下調。

5. 保持資金成本領先優勢

二零一六年上半年，面對多變的境內外貨幣市場形勢，本集團敏銳抓住有利時機大力開展存量借款置換調息工作，充分發揮融資渠道多元優勢。成功發行一期五年期公司債券，發行利率3.28%；成功發行九期超短期融資券，共計人民幣205億元，加權平均發行利率2.67%；並在中國銀行間市場交易協會申請註冊DFI(非金融企業公開發行債務融資工具)資質，七月份獲得相關批覆；六月，標準普爾公司對本集團開展複評工作，評級結果維持A-，該評級是目前世界可比新能源上市公司最高評級。穩定且較高的資信水平，將為未來公司在境內外資本運作帶來更大的優勢，並進一步降低債務融資成本。

6. 科技創新成效顯著

本集團順應能源產業發展趨勢，搶佔技術制高點，加強科技人才隊伍建設，鞏固技術領先優勢，為未來發展奠定堅實基礎。二零一六年上半年，本集團率先開展的國內首個風電運營大數據建設項目進展順利，獲得了國家能源局及中國國電集團公司（「**國電集團**」）共計超過人民幣1,000萬元科技資金的大力支持，目前已完成多個省份風電數據庫的建設，並在應用建設方面完成了「風電場效能分析」、「風電機組故障診斷」、「經濟運行管控」等系統的開發，搶佔了未來風電發展的重要技術制高點。

二零一六年上半年，本集團取得發明專利4項，實用新型專利3項、軟件著作權8項。本集團引領行業技術發展，主導制定國家及行業標準6項、團體標準2項。針對本集團風電開發建設、生產運營的需要，二零一六年上半年共立項科研課題19項。本集團充分發揮下屬科技支撐平台作用，所屬技術服務類企業緊密圍繞集團核心業務，進一步強化服務意識，在信息化建設、技術監督服務、海上風電設計諮詢及施工工藝等方面繼續加大科技攻關力度，不斷提升技術水平和業務能力。

7. 海外業務形成開拓局面

本集團通過對不同國別市場調研分析，初步以北美(加拿大)、非洲(南非)、歐洲(波蘭、捷克)、南美洲(巴西)為切入點，輻射週邊國家和地區，海外業務形成開拓局面。本集團所屬加拿大德芙琳風電場機組運行平穩，風電場噪音測試、動植物監測、功率曲線驗證、噪音優化等工作有序開展。上半年德芙琳風電場累計發電134,823兆瓦時，實現電量銷售收入約1,945萬加元。德芙琳二期150兆瓦風電項目前期租地工作進展順利，計劃今年年底參與安大略省風電開發權招標的資格預審，明年四季度參與招標。所屬南非德阿244.5兆瓦風電項目的工程建設按照年初的工作計劃積極推進，通過優化施工和設備運輸方案，以及加強施工成本控制，工程質量和造價可控在控。此外，本集團亦在其他地區積極推進海外項目，三月三十日在習近平主席和捷克總統的共同見證下，本集團與捷克SWH集團簽署了風電合作協議。

二. 經營業績及分析

損益及其他綜合收益

二零一六年上半年，本集團實現淨利潤人民幣29.34億元，比二零一五年同期的人民幣28.73億元增長2.1%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣23.64億元，比二零一五年同期的人民幣22.06億元增長7.2%；每股收益人民幣28.42分，比二零一五年同期的人民幣27.45分增長人民幣0.97分。

營業收入

二零一六年上半年，本集團實現營業收入人民幣112.09億元，比二零一五年同期的人民幣105.51億元增長6.2%。營業收入增長的主要原因為：1)風電分部二零一六年上半年的售電及其他收入為人民幣71.71億元，比二零一五年同期的人民幣67.23億元增加人民幣4.48億元，增幅6.7%，主要是因為風電售電量上升；2)風電分部二零一六年上半年的服務特許權建設收入為人民幣2.18億元，較二零一五年同期的人民幣3.81億元降低人民幣1.63億元，降幅42.8%，主要是由於特許權在建項目開工量減少所致；3)火電分部二零一六年上半年的煤炭銷售收入為人民幣17.93億元，比二零一五年同期的人民幣11.20億元增加人民幣6.73億元，增幅為60.1%，主要原因是煤炭銷售量大幅上升；以及4)火電分部的售電收入為人民幣14.12億元，比二零一五年同期的16.48億元下降人民幣2.36億元，降幅為14.3%，主要是因為火電分部售電量比二零一五年同期減少2.00億千瓦時，降幅為4.4%。同時，由於江蘇省燃煤發電標杆上網電價分別於二零一五年四月及二零一六年一月下調，火電分部的不含稅平均上網電價較二零一五年同期下降人民幣38元/兆瓦時，降幅10.5%。

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			
	二零一六年		二零一五年	
	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	71.71	64.0%	67.23	63.7%
火電銷售電力	14.12	12.6%	16.48	15.6%
火電售熱	2.03	1.8%	1.22	1.2%
煤炭銷售	17.93	16.0%	11.20	10.6%
其他可再生能源銷售電力	2.44	2.2%	2.17	2.1%
特許權項目建設收入	2.18	1.9%	3.81	3.6%
銷售電力設備	0.14	0.1%	1.20	1.1%
其他	1.54	1.4%	2.20	2.1%
合計	<u>112.09</u>	<u>100%</u>	<u>105.51</u>	<u>100%</u>

其他收入淨額

二零一六年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣2.83億元，比二零一五年同期的人民幣2.10億元增長34.8%。主要是因為二零一六年上半年江陰蘇龍熱電有限公司銷售綜合利用煤泥生產的電力產品產生增值稅即徵即退補貼收入人民幣0.55億元，二零一五年同期無類似收入。

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			
	二零一六年		二零一五年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
政府補助	2.69	95.1%	2.01	95.7%
其他	0.14	4.9%	0.09	4.3%
合計	<u>2.83</u>	<u>100%</u>	<u>2.10</u>	<u>100%</u>

經營開支

二零一六年上半年，本集團經營開支為人民幣69.48億元，比二零一五年同期的人民幣63.35億元增長9.7%。主要是由於風電分部折舊和攤銷費用增加、特許權項目建設成本減少；火電分部煤炭消耗成本減少、煤炭銷售成本增加；生物質分部部分資產減值準備轉回；以及員工成本、維修保養費用增加共同所致。

折舊和攤銷費用

二零一六年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣30.43億元，比二零一五年同期的人民幣26.88億元增長13.2%。主要是由於風電項目投產容量的增加，導致風電業務折舊及攤銷費用較二零一五年同期增加人民幣3.98億元，增幅16.6%。

煤炭消耗成本

二零一六年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣6.73億元，比二零一五年同期的人民幣7.61億元降低11.6%。主要原因為：1) 二零一六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13.9%；以及2) 受發電量下降的影響，煤炭消耗量減少約5.6%。

煤炭銷售成本

二零一六年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣 17.43 億元，比二零一五年同期的人民幣 10.60 億元增加 64.4%。主要原因為：1) 二零一六年上半年煤炭銷售量上升約 95.7%；以及 2) 煤炭平均採購價格較二零一五年同期下降約 16.2%。

特許權項目建設成本

二零一六年上半年，本集團特許權項目建設成本為人民幣 2.18 億元，比二零一五年同期的人民幣 3.81 億元下降 42.8%。主要是由於二零一六年上半年的在建特許經營權項目開工量較二零一五年同期有所減少。

員工成本

二零一六年上半年，本集團員工成本為人民幣 5.93 億元，比二零一五年同期的人民幣 5.50 億元增加 7.8%。主要原因為：1) 隨著本集團發展壯大，職工人數增多；以及 2) 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

二零一六年上半年，本集團材料成本為人民幣 1.07 億元，比二零一五年同期的人民幣 1.88 億元降低 43.1%。主要原因為龍源(北京)風電工程技術有限公司對外銷售商品量減少導致相應材料成本減少。

維修保養費用

二零一六年上半年，本集團維修保養費用為人民幣 2.36 億元，比二零一五年同期的人民幣 2.06 億元增加 14.6%。主要原因為隨著風電機組的增加，風電維修保養費有一定上升。

行政費用

二零一六年上半年，本集團行政費用為人民幣1.42億元，比二零一五年同期的人民幣1.34億元增長6.0%。主要原因為隨著集團業務增長，行政費用小幅增加。

其他經營開支

二零一六年上半年，本集團其他經營開支為人民幣1.93億元，比二零一五年同期的人民幣3.67億元降低47.4%。主要原因為：1) 生物質分部根據部分資產轉讓價格，轉回資產減值準備人民幣0.94億元；以及2) 其他分部設計、採購及施工工程總承包服務、招標服務、設計諮詢服務等成本隨著業務量減少而降低人民幣0.27億元。

經營利潤

二零一六年上半年，本集團經營利潤為人民幣45.44億元，比二零一五年同期的人民幣44.26億元增長2.7%。主要原因為：1) 風電分部二零一六年上半年的經營利潤為人民幣38.76億元，比二零一五年同期的人民幣38.29億元增加人民幣0.47億元，增幅1.2%，主要是由於風電分部裝機容量的增加，導致風電售電業務收入與經營利潤增加；2) 火電分部二零一六年上半年的經營利潤為人民幣5.83億元，比二零一五年同期的人民幣5.64億元增加人民幣0.19億元，增幅3.4%，主要是由於煤炭價格下降導致售電、售熱業務毛利率較二零一五年同期增加；3) 生物質分部轉回資產減值準備人民幣0.94億元；以及4) 由於業務量減少，其他分部二零一六年上半年對外銷售電力設備及設計諮詢服務業務利潤下降人民幣0.38億元。

財務費用淨額

二零一六年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣14.26億元，比二零一五年同期的人民幣14.14億元增長0.8%。主要原因為：1)受中國人民銀行下調貸款基準利率影響，二零一六年上半年利息支出人民幣13.25億元，較二零一五年同期利息支出人民幣15.06億元減少人民幣1.81億元；2)本集團二零一六年上半年持有交易證券及金融衍生工具產生公允價值變動損失人民幣1.19億元，較二零一五年同期的公允價值變動收益人民幣0.36億元減少人民幣1.55億元；以及3)二零一六年上半年匯兌損失人民幣0.36億元，比二零一五年同期的匯兌收益人民幣0.10億元減少人民幣0.46億元。

應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零一六年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣2.39億元，比二零一五年同期的人民幣2.24億元增長6.7%。主要是由於聯營公司國電聯合動力技術有限公司於二零一六年上半年的經營業績較二零一五年同期上升，以及合營企業江蘇南通發電有限公司於二零一六年上半年的經營業績較二零一五年同期下降共同所致。

所得稅

二零一六年上半年，本集團所得稅費用為人民幣4.23億元，比二零一五年同期的人民幣3.63億元增長16.5%。主要原因為二零一六年上半年部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一五年同期有所增長。

淨利潤

二零一六年上半年，本集團淨利潤為人民幣29.34億元，比二零一五年同期的人民幣28.73億元增長2.1%。主要原因為風電分部經營利潤較二零一五年上半年增加人民幣0.47億元；火電分部經營利潤較二零一五年上半年增加人民幣0.19億元；以及財務費用淨額較二零一五年上半年增加人民幣0.12億元共同所致。

歸屬本公司權益持有人淨利潤

二零一六年上半年，歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣23.64億元，比二零一五年同期的人民幣22.06億元增長7.2%。主要來源於股東權益佔較大比例的風電分部和其他分部。

分部經營業績

風電分部

營業收入

二零一六年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣73.89億元，比二零一五年同期的人民幣71.04億元增長4.0%。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			
	二零一六年		二零一五年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	71.62	96.9%	67.23	94.6%
特許權項目建設收入	2.18	3.0%	3.81	5.4%
其他	0.09	0.1%	-	-
合計	<u>73.89</u>	<u>100%</u>	<u>71.04</u>	<u>100%</u>

經營利潤

二零一六年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣38.76億元，比二零一五年同期的人民幣38.29億元增長1.2%。風電分部經營利潤增幅低於售電收入增幅，主要是由於二零一六年上半年發電設備平均利用小時數降低，使得售電收入增幅低於成本增幅所致。

火電分部

營業收入

二零一六年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣35.52億元，比二零一五年同期的人民幣30.56億元增長16.2%。主要是因為：1) 二零一六年上半年火電發電量較二零一五年同期下降，同時售電單價下調，導致售電收入下降；以及2) 煤炭銷售量增加，導致煤炭銷售收入增加。

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			
	二零一六年		二零一五年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	14.12	39.8%	16.48	53.9%
售熱收入	2.03	5.7%	1.22	4.0%
煤炭銷售收入	17.93	50.5%	11.20	36.6%
其他	1.44	4.0%	1.66	5.5%
合計	<u>35.52</u>	<u>100%</u>	<u>30.56</u>	<u>100%</u>

經營利潤

二零一六年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣5.83億元，比二零一五年同期的人民幣5.64億元增長3.4%。主要是由於煤炭價格下降，售電、售熱業務毛利率較二零一五年同期增長。

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			
	二零一六年		二零一五年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電、售熱及其他	5.33	91.4%	5.01	88.8%
煤炭銷售業務	0.50	8.6%	0.63	11.2%
合計	<u>5.83</u>	<u>100%</u>	<u>5.64</u>	<u>100%</u>

其他分部

營業收入

二零一六年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣4.56億元，比二零一五年同期的人民幣7.39億元降低38.3%。主要是因為：1) 其他分部二零一六年上半年發生設計、採購及施工工程總承包收入人民幣1.06億元，較二零一五年同期的人民幣2.22億元降低人民幣1.16億元；以及2) 其他分部二零一六年上半年法蘭等銷售量減少導致銷售商品收入減少。

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			
	二零一六年		二零一五年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	2.44	53.5%	2.17	29.4%
其他銷售收入	0.25	5.5%	1.74	23.5%
其他	1.87	41.0%	3.48	47.1%
合計	<u>4.56</u>	<u>100%</u>	<u>7.39</u>	<u>100%</u>

經營利潤

二零一六年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣0.97億元，比二零一五年同期的人民幣0.71億元增長36.6%。主要是因為：1) 生物質分部轉回資產減值準備人民幣0.94億元；以及2) 由於業務量減少，銷售電力設備及設計諮詢服務業務利潤下降。

資產、負債狀況

截至二零一六年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,380.20億元，比二零一五年十二月三十一日的資產總額人民幣1,334.73億元增加人民幣45.47億元，主要是：1) 應收款等流動資產增加人民幣34.34億元；以及2) 物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣11.13億元。

截至二零一六年六月三十日，本集團負債總額為人民幣916.43億元，比二零一五年十二月三十一日的負債總額人民幣889.40億元增加人民幣27.03億元，主要是長期借款等非流動負債增加人民幣46.59億元，短期借款等流動負債減少人民幣19.56億元。

截至二零一六年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣397.89億元，比二零一五年十二月三十一日的人民幣381.00億元增加人民幣16.89億元。

資產及負債詳情如下表所示：

資產	二零一六年 六月三十日 (人民幣億元)	二零一五年 十二月三十一日 (人民幣億元)
物業、廠房及設備	1,014.64	986.09
投資物業及租賃預付款	20.74	20.07
無形資產及商譽	87.18	86.99
其他非流動資產	96.33	114.61
流動資產	161.31	126.97
合計	<u>1,380.20</u>	<u>1,334.73</u>
負債	二零一六年 六月三十日 (人民幣億元)	二零一五年 十二月三十一日 (人民幣億元)
長期借款	338.98	299.70
遞延收入和遞延稅項負債	18.40	18.98
融資租賃承擔及其他非流動負債	22.14	14.25
流動負債	536.91	556.47
合計	<u>916.43</u>	<u>889.40</u>

資金流動性

截至二零一六年六月三十日，本集團流動資產為人民幣161.31億元，其中銀行存款及現金(包括限制性存款)人民幣25.92億元；應收賬款和應收票據人民幣65.72億元，主要為應收售電收入；預付款和其他流動資產人民幣51.08億元，主要為待抵扣增值稅進項稅和代墊款項。

流動資產各項及佔比，如下表所示：

流動資產	二零一六年六月三十日		二零一五年十二月三十一日	
	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	65.72	40.7%	42.38	33.4%
預付款和其他流動資產	51.08	31.7%	30.69	24.2%
銀行存款及現金	25.92	16.1%	32.74	25.8%
其他	18.59	11.5%	21.16	16.6%
合計	<u>161.31</u>	<u>100%</u>	<u>126.97</u>	<u>100%</u>

截至二零一六年六月三十日，本集團流動負債為人民幣536.91億元，其中應付賬款和應付票據人民幣15.34億元，主要為應付煤炭等燃料和備品備件採購款；融資租賃承擔及其他流動負債為人民幣106.09億元，主要為風電項目工程建設款和工程質保金；短期借款人民幣413.76億元。

流動負債各項及佔比，如下表所示：

流動負債	二零一六年六月三十日		二零一五年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
借款	413.76	77.1%	446.88	80.3%
應付賬款和應付票據	15.34	2.9%	19.02	3.4%
融資租賃承擔及其他流動負債	106.09	19.7%	89.02	16.0%
應付稅項	1.51	0.3%	1.56	0.3%
其他	0.22	0.0%	-	-
合計	<u>536.91</u>	<u>100%</u>	<u>556.47</u>	<u>100%</u>

截至二零一六年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣375.60億元，比二零一五年十二月三十一日的淨流動負債人民幣429.50億元減少人民幣53.90億元；截至二零一六年六月三十日流動比率為0.30，比二零一五年十二月三十一日的流動比率0.23提高0.07。

受限制存款為人民幣0.59億元，主要為票據及信用證保證金。

借款和應付票據

截至二零一六年六月三十日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣764.44億元，較二零一五年十二月三十一日的借款及應付票據餘額人民幣762.79億元增加人民幣1.65億元。截至二零一六年六月三十日，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425.46億元(含一年內到期的長期借款人民幣63.78億元和應付票據人民幣11.70億元)，和長期借款人民幣338.98億元(含應付債券人民幣154.17億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣659.76億元，美元借款人民幣79.67億元及其他外幣借款人民幣13.31億元。於二零一六年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣3.53億元及定息公司債券人民幣154.17億元。截至二零一六年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣11.70億元。

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	二零一六年六月三十日		二零一五年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
銀行貸款	355.44	46.5%	356.61	46.8%
其他金融機構貸款	0.41	0.1%	0.41	0.1%
國電集團及同系子公司貸款	4.01	0.5%	5.20	0.7%
公司債券	392.88	51.4%	384.36	50.4%
應付票據	11.70	1.5%	16.21	2.0%
合計	<u>764.44</u>	<u>100%</u>	<u>762.79</u>	<u>100%</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	二零一六年六月三十日		二零一五年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
1年以內	425.46	55.6%	463.09	60.7%
1-2年	57.94	7.6%	72.31	9.5%
2-5年	178.83	23.4%	83.33	10.9%
5年以上	102.21	13.4%	144.06	18.9%
合計	<u>764.44</u>	<u>100%</u>	<u>762.79</u>	<u>100%</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	二零一六年六月三十日		二零一五年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應付票據	11.70	1.5%	16.21	2.1%
固定利率借款	399.66	52.3%	389.33	51.0%
浮動利率借款	353.08	46.2%	357.25	46.9%
合計	<u>764.44</u>	<u>100%</u>	<u>762.79</u>	<u>100%</u>

資本性支出

二零一六年上半年，本集團資本性支出為人民幣59.52億元，比二零一五年同期的人民幣78.77億元減少24.4%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣56.30億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣2.04億元。資金來源主要包括銀行、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			
	二零一六年		二零一五年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電項目	56.30	94.6%	74.23	94.2%
其他可再生能源項目	2.04	3.4%	2.60	3.3%
其他	1.18	2.0%	1.94	2.5%
合計	<u>59.52</u>	<u>100%</u>	<u>78.77</u>	<u>100%</u>

淨債務負債率

截至二零一六年六月三十日，本集團的淨債務負債率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為61.07%，比二零一五年十二月三十一日的61.71%下降0.64個百分點。主要是因為本期實現留存收益較多，使得二零一六年上半年債務規模擴張幅度低於權益總額增加所致。

重大投資

二零一六年上半年，本集團無重大投資事宜。

重大收購及出售

二零一六年上半年，本集團無重大收購及出售事宜。

資產抵押

二零一五年度，本集團部分銀行貸款以設備作為抵押，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣2.13億元。截至二零一六年六月三十日，本集團無設備作為抵押的銀行貸款。

或有負債／擔保

截至二零一六年六月三十日，本集團為一家聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.28億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0.09億元的反擔保。截至二零一六年六月三十日止，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.20億元。

現金流分析

截至二零一六年六月三十日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣25.33億元，比二零一五年十二月三十一日的人民幣28.87億元減少人民幣3.54億元。本集團的資金來源主要包括經營活動產生的現金流入，公司債券發行收入及銀行貸款。本集團的資金使用主要用於工程項目建設、歸還借款和股息分配。

本集團二零一六年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣61.97億元，現金流入主要來自電力銷售收入，現金流出主要為燃料和備品備件的採購，各種稅費的支出、經營費用的支出。

本集團二零一六年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣53.61億元，投資活動現金流出主要用於風電項目的建設。

本集團二零一六年上半年融資活動的現金流出淨額為人民幣11.80億元，融資活動的現金流入主要來自於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。本集團積極關注並研究匯率變化，合理設計外幣使用方式，減少交叉兌換交易，通過多種方式加強匯率風險管理。

三. 二零一六年下半年業務展望

二零一六年下半年本集團工作的總體思路是認真貫徹落實集團公司二零一六年年中工作會議精神，以五大發展理念為引領，以創新管理、創新發展為主線，全面落實「一五五」戰略，紮實推進「雙提升」工作，強化經營管理，深化改革創新，全力提質增效，推動優勢發展，加快建設國際一流新能源公司。

為確保完成全年各項目標任務，下半年要重點抓好以下幾方面工作：

1. 以經濟效益為中心，提高增量資產開發質量

全力搶抓優質資源，創新發展思路，持續優化發展佈局，大力推進合作開發，加快實施「走出去」戰略。提高前期工作質量，加大前期工作深度，創新前期對標管理，做好項目後評估。強化工程進度管控，創新工作思路，加強工期管理，加強施工現場管理，緊盯設備供貨。打造優質精品工程，科學優化工程設計，加強安全和質量管控，嚴控工程造價，精心組織海上施工，充分發揮審計監察的保駕護航作用。

2. 以「雙提升」為抓手，提升存量資產經營水平

築牢安全生產基礎，牢固樹立「大安全」理念，加快建設風電企業安全生產標準化體系，狠抓安全生產責任制落實，常態化開展「四不兩直」安全檢查，加強安全生產教育培訓，加強安全應急演練和反事故演習。全面強化「度電必爭」，建立完善經濟運行管控模型體系，全力應對限電，強化設備管理。加強資產經營管理，加大融資力度，創新財務管理，強化火電經營管理。

3. 深化體制機制改革，提升企業管理創新能力

創新管理體制機制，持續推進考核機制創新，全面推廣建設「六型」標準化班組，科學優化運行檢修管理體系。強化員工隊伍培訓，創建「大培訓」體系，加大培訓力度，創新技能提升培訓機制。實施科技創新驅動，加快推進「大數據」平台建設，加強科技管理，著力提升技術服務水平，積極探索新技術應用。

4. 加強黨建思想政治工作，營造和諧發展氛圍

全面加強黨的建設，加快推進黨建信息化，加強基層黨組織建設，認真開展「兩學一做」學習教育。加強黨風廉政建設，認真落實「兩個責任」，深入開展廉潔從業風險防控考核評價工作，創新廉潔教育方式，努力建設幸福龍源，加強企業文化及品牌建設，大力實施惠民工程，豐富工會活動載體。

其他資料

股本

截至二零一六年六月三十日，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。本公司股本於截至二零一六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二零一六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二零一六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

於二零一六年五月三十一日，本公司舉行了二零一五年度股東周年大會，於股東周年大會召開當日在任的公司非執行董事喬保平先生(董事長)、王寶樂先生、邵國勇先生、陳景東先生；執行董事李恩儀先生、黃群先生；及獨立非執行董事張頌義先生、孟焰先生、韓德昌先生因工作原因未能出席上述股東周年大會。除上文所述者外，自二零一六年一月一日至二零一六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。

截至二零一六年六月三十日止半年度財政年度結算日後之重要事件

更換董事

邵國勇先生因工作變動，向本公司提交書面辭職申請，已辭任公司非執行董事及審計委員會委員之職務，自二零一六年八月十二日起生效。陳景東先生因工作變動，向本公司提交書面辭職申請，已辭任公司非執行董事及戰略委員會委員之職務，自二零一六年八月十二日起生效。

樂寶興先生獲提名為本公司非執行董事，自股東於二零一六年八月十二日(星期五)上午十時正所舉行的二零一六年度第一次臨時股東大會(「股東大會」)批准有關董事會變更之日起生效，直至本屆董事會任期屆滿為止，即二零一八年七月八日。同時，樂寶興先生亦獲提名為本公司董事會審計委員會委員之職務，任期與樂寶興先生擔任非執行董事之任期相同。

楊向斌先生獲提名為本公司非執行董事，自股東於股東大會批准有關董事會變更之日起生效，直至本屆董事會任期屆滿為止，即二零一八年七月八日。同時，楊向斌先生亦獲提名為本公司董事會戰略委員會委員之職務，任期與楊向斌先生擔任非執行董事之任期相同。

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：自二零一六年一月一日至二零一六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》的規定成立審計委員會，其主要職責為：審議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》中披露公司如何在報告期內遵守風險管理及由內部監控的守則條文。

董事會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)和邵國勇先生(非執行董事)。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零一六年八月九日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零一六年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零一六年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製的截至二零一六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》規定的所有數據的二零一六年中期報告，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
喬保平
董事長

中國北京，二零一六年八月九日

於本公告日期，本公司的非執行董事為喬保平先生、王寶樂先生、邵國勇先生和陳景東先生；執行董事為李恩儀先生和黃群先生；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