

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)

截至二零一三年十二月三十一日止之年度業績公佈

財務摘要

- 截至二零一三年十二月三十一日止年度，收入人民幣184.56億元(扣除特許權項目建設收入)，比去年增長10.1%
- 截至二零一三年十二月三十一日止年度，除稅前利潤人民幣35.29億元，比去年下降3.8%
- 截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司股東應佔淨利潤人民幣20.49億元，比去年下降21.0%
- 截至二零一三年十二月三十一日止年度，每股盈利人民幣0.2550元，比去年下降人民幣0.0916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**」)截至二零一三年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績，連同二零一二年同期的比較數字。該業績乃按照國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》以及香港《公司條例》的披露要求而編製。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一三年十二月三十一日止年度

(除特別注明外，以人民幣元列示)

	附註	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
收入	4	<u>19,122,630</u>	<u>17,288,185</u>
其他收入淨額	5	<u>431,900</u>	<u>1,295,837</u>
經營開支			
折舊和攤銷		(4,391,178)	(3,696,763)
煤炭消耗		(2,225,914)	(2,627,216)
煤炭銷售成本		(2,859,817)	(3,197,217)
服務特許權建設成本		(667,060)	(518,519)
員工成本		(1,114,717)	(924,754)
材料成本		(398,202)	(478,519)
維修保養		(521,154)	(304,780)
行政費用		(396,318)	(401,614)
其他經營開支		<u>(980,040)</u>	<u>(389,651)</u>
		<u>(13,554,400)</u>	<u>(12,539,033)</u>
經營利潤		<u>6,000,130</u>	<u>6,044,989</u>
財務收入		539,733	142,752
財務費用		<u>(3,070,501)</u>	<u>(2,660,423)</u>
財務費用淨額	6	<u>(2,530,768)</u>	<u>(2,517,671)</u>
應佔聯營公司和 合營企業利潤減虧損		<u>59,730</u>	<u>140,069</u>
除稅前利潤	7	<u>3,529,092</u>	<u>3,667,387</u>
所得稅	8	<u>(560,945)</u>	<u>(342,093)</u>
本年利潤		<u>2,968,147</u>	<u>3,325,294</u>

	附註	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
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		(74,667)	(2,962)
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		(69)	1,002
換算海外子公司財務報表 產生的匯兌差額		(20,254)	(3,207)
換算淨投資產生的匯兌差額		(16,621)	67
本年其他綜合收益，已扣除稅項	9	(111,611)	(5,100)
本年綜合收益總額		2,856,536	3,320,194
應佔利潤：			
本公司股東		2,049,465	2,593,239
非控股權益持有人		918,682	732,055
本年利潤		2,968,147	3,325,294
應佔綜合收益總額：			
本公司股東		2,012,521	2,591,101
非控股權益持有人		844,015	729,093
本年綜合收益總額		2,856,536	3,320,194
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	10	25.50	34.66

合併資產負債表

於二零一三年十二月三十一日

(除特別注明外，以人民幣元列示)

	附註	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	11	79,594,134	73,352,443
投資物業		19,596	76,163
租賃預付款		1,657,490	1,417,432
無形資產		8,684,012	8,321,840
商譽		11,541	11,541
對聯營公司和合營企業的投資		2,296,788	2,127,151
其他資產		4,481,856	4,552,962
遞延稅項資產		162,086	194,214
		<hr/>	<hr/>
非流動資產總額		96,907,503	90,053,746
		<hr/>	<hr/>
流動資產			
存貨		753,117	816,414
應收賬款和應收票據	12	6,707,952	7,997,537
預付款和其他流動資產		2,365,001	3,155,428
可收回稅項		184,102	145,883
交易證券		315,932	301,737
受限制存款		725,425	231,530
銀行存款及現金		2,714,742	5,137,584
		<hr/>	<hr/>
流動資產總額		13,766,271	17,786,113
		<hr/>	<hr/>

	附註	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
流動負債			
借款		24,680,237	26,169,965
應付賬款和應付票據	13	2,142,169	1,261,005
其他應付款		9,752,710	8,525,118
應付稅項		101,115	118,860
		<u>36,676,231</u>	<u>36,074,948</u>
流動負債總額		<u>36,676,231</u>	<u>36,074,948</u>
流動負債淨額		<u>(22,909,960)</u>	<u>(18,288,835)</u>
資產總額減流動負債		<u>73,997,543</u>	<u>71,764,911</u>
非流動負債			
借款		32,961,219	32,482,141
遞延收入		1,876,106	1,903,165
遞延稅項負債		116,158	97,691
其他非流動負債		1,003,691	859,988
		<u>35,957,174</u>	<u>35,342,985</u>
非流動負債總額		<u>35,957,174</u>	<u>35,342,985</u>
資產淨額		<u>38,040,369</u>	<u>36,421,926</u>
資本及儲備			
股本		8,036,389	8,036,389
儲備		22,871,644	21,393,045
		<u>30,908,033</u>	<u>29,429,434</u>
本公司股東應佔權益總額		<u>30,908,033</u>	<u>29,429,434</u>
非控股權益持有人		<u>7,132,336</u>	<u>6,992,492</u>
權益總額		<u>38,040,369</u>	<u>36,421,926</u>

附註：

1 合規聲明

本報告所載財務報表是按照國際會計準則委員會頒佈的所有適用的《國際財務報告準則》(此統稱包含所有適用的《國際財務報告準則》、《國際會計準則》和詮釋)和香港《公司條例》的披露規定編製。本財務報表同時符合香港聯合交易所有限公司頒佈的上市規則所適用的披露條文。

國際會計準則委員會頒佈了若干新訂和經修訂的《國際財務報告準則》。這些準則在本集團和本公司當前的會計期間開始生效或可供提早採用。在與本集團有關的範圍內初始應用這些新訂和經修訂的準則所引致當前和以往會計期間的任何會計政策變動，已於本財務報表內反映。

除了《國際會計準則》第36號修訂—「資產減值—非金融資產的可收回金額披露」外，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。《國際會計準則》第36號修訂對已減值非金融資產的披露要求作出修訂，有關修訂在二零一四年一月一日或之後開始的年度期間生效，但本集團按有關修訂所允許提早開始應用。

2 財務報表的編製基準

截至二零一三年十二月三十一日止年度的合併財務報表包括本集團及本集團於聯營公司和合營企業的權益。

儘管本集團於二零一三年十二月三十一日的流動負債淨額為人民幣22,909,960,000元，本集團編製合併財務報表時假設本集團將會持續經營。董事在審閱預測現金流量後，認為本集團有足夠的流動資金可應付營運資金和資本開支。

本財務報表按歷史成本基準編製，惟按公允價值計量的被分類為可供出售或交易證券的金融工具除外。

在編製符合《國際財務報告準則》的財務報表時，管理層須作出會對會計政策的應用，以及資產、負債、收入和支出的呈報金額構成影響的判斷、估計和假設。該等估計和相關假設乃基於過往經驗及在具體情況下相信為合理的各種其他因素，而所得結果乃用作判斷目前顯然無法直接通過其他來源獲得的資產和負債賬面值的依據。實際結果或會有別於此等估計。

管理層會持續審閱各項估計和相關假設。如果會計估計的修訂僅影響作出有關修訂的會計期間，則有關修訂只會在該期間內確認；但如對當期和未來的會計期間均有影響，則會在作出有關修訂的期間和未來期間確認。

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、資產與負債

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、資產與負債：

分部資產包括所有有形和無形資產以及流動資產，但對聯營公司和合營企業的投資、可供出售投資、無報價的股權投資、交易證券、遞延稅項資產、可收回稅項及其他企業共同資產則除外。分部負債包括由分部直接管理的應付賬款、應付票據、其他應付款和銀行借款。分部負債並不包括遞延稅項負債、應付稅項及其他企業共同負債。

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二零一三年十二月三十一日及二零一二年十二月三十一日各年度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：

截至二零一三年十二月三十一日止年度：

	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	10,242,848	3,958,976	484,005	14,685,829
— 其他	29,167	3,566,227	174,347	3,769,741
小計	10,272,015	7,525,203	658,352	18,455,570
分部間收入	—	—	440,826	440,826
報告分部收入	10,272,015	7,525,203	1,099,178	18,896,396
報告分部利潤／ (虧損) (經營利潤／ (虧損))	5,265,496	1,140,011	(254,286)	6,151,221
分部間抵銷前				
折舊和攤銷	(3,787,055)	(489,729)	(166,807)	(4,443,591)
應收及其他				
應收款項減值	(161,323)	—	(1,221)	(162,544)
物業、廠房及設備				
和租賃預付款減值	(91,536)	(22,182)	(492,635)	(606,353)
利息收入	22,095	17,462	20,767	60,324
利息支出	(2,456,390)	(117,497)	(236,149)	(2,810,036)
報告分部資產	98,369,666	6,373,530	12,917,152	117,660,348
年內增置的				
非流動分部資產	10,680,468	388,848	283,375	11,352,691
報告分部負債	68,955,943	4,640,549	13,732,083	87,328,575

截至二零一二年十二月三十一日止年度：

	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	7,977,703	4,055,109	371,470	12,404,282
— 其他	2,880	3,997,332	365,172	4,365,384
小計	7,980,583	8,052,441	736,642	16,769,666
分部間收入	—	—	322,662	322,662
報告分部收入	7,980,583	8,052,441	1,059,304	17,092,328
報告分部利潤 (經營利潤)	5,109,288	989,805	157,694	6,256,787
分部間抵銷前				
折舊和攤銷	(3,119,471)	(497,693)	(124,782)	(3,741,946)
應收及其他				
應收款項減值	5,488	—	(13)	5,475
利息收入	19,011	11,219	30,049	60,279
利息支出	(2,227,634)	(162,992)	(160,241)	(2,550,867)
報告分部資產	91,789,318	7,064,499	11,287,310	110,141,127
年內增置的				
非流動分部資產	11,130,319	275,863	1,054,871	12,461,053
報告分部負債	66,581,239	5,188,311	10,056,816	81,826,366

(b) 報告分部的收入、損益、資產與負債的對賬

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
收入		
報告分部收入	18,896,396	17,092,328
服務特許權建設收入	667,060	518,519
抵銷分部間收入	<u>(440,826)</u>	<u>(322,662)</u>
合併收入	<u>19,122,630</u>	<u>17,288,185</u>
利潤		
報告分部利潤	6,151,221	6,256,787
抵銷分部間利潤	<u>4,516</u>	<u>(60,599)</u>
	6,155,737	6,196,188
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	59,730	140,069
財務費用淨額	(2,530,768)	(2,517,671)
未分配總部和企業共同開支	<u>(155,607)</u>	<u>(151,199)</u>
合併除稅前利潤	<u>3,529,092</u>	<u>3,667,387</u>

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
資產		
報告分部資產	117,660,348	110,141,127
分部間抵銷	<u>(8,064,492)</u>	<u>(4,749,387)</u>
	109,595,856	105,391,740
對聯營公司和合營企業的投資	2,296,788	2,127,151
可供出售投資	11,738	11,830
無報價的股權投資	711,024	699,334
交易證券	315,932	301,737
可收回稅項	184,102	145,883
遞延稅項資產	162,086	194,214
未分配總部和企業共同資產	41,313,069	42,034,199
抵銷	<u>(43,916,821)</u>	<u>(43,066,229)</u>
合併資產總額	<u>110,673,774</u>	<u>107,839,859</u>
負債		
報告分部負債	87,328,575	81,826,366
分部間抵銷	<u>(8,442,326)</u>	<u>(4,688,788)</u>
	78,886,249	77,137,578
應付稅項	101,115	118,860
遞延稅項負債	116,158	97,691
未分配總部和企業共同負債	37,446,704	37,130,033
抵銷	<u>(43,916,821)</u>	<u>(43,066,229)</u>
合併負債總額	<u>72,633,405</u>	<u>71,417,933</u>

(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) 主要客戶

截至二零一三年十二月三十一日止年度，來自中國政府控制下的電網公司的總收入為人民幣14,648,864,000元（二零一二年：人民幣12,327,259,000元）。所有服務特許權建設收入均來自於中國政府。

4 收入

本年內確認的各主要收入項目的金額如下：

	2013	2012
	人民幣千元	人民幣千元
銷售電力	14,685,829	12,404,282
銷售蒸氣	252,482	273,608
服務特許權建設收入	667,060	518,519
銷售電力設備	105,587	232,115
銷售煤炭	3,009,557	3,395,362
其他	402,115	464,299
	<u>19,122,630</u>	<u>17,288,185</u>

5 其他收入淨額

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
政府補助		
— 銷售經核證減排量(又稱為CERs)及 自願性減排量(又稱為VERs)	53,631	742,136
— 其他	346,055	401,764
投資物業租金收入	9,268	11,262
出售物業、廠房及設備收益淨額	6,214	8,032
來自風力發電機供貨商的賠償金收入	2,577	124,081
出售聯營公司收益	4,935	—
其他	9,220	8,562
	<u>431,900</u>	<u>1,295,837</u>

6 財務收入及費用

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
金融資產的利息收入	60,324	60,279
無報價的股權投資處置收入	—	5,004
匯兌收入	96,704	31,969
交易證券的已實現及未實現收益淨額	326,888	—
其他投資的股息收入	55,817	45,500
	<hr/>	<hr/>
財務收入	539,733	142,752
	<hr/>	<hr/>
須於5年內全數償還的銀行和其他借款利息	2,334,742	2,134,732
須長於5年償還的銀行和其他借款利息	907,111	1,072,151
減：已資本化為物業、廠房及設備和 無形資產的利息支出	(431,817)	(656,016)
	<hr/>	<hr/>
	2,810,036	2,550,867
匯兌虧損	39,138	5,478
交易證券的已實現及未實現虧損淨額	—	69,250
提取／(轉回) 應收賬款和 其他應收款減值損失	162,544	(5,475)
銀行手續費和其他	58,783	40,303
	<hr/>	<hr/>
財務費用	3,070,501	2,660,423
	<hr/>	<hr/>
已在本年損益中確認的財務費用淨額	<u>(2,530,768)</u>	<u>(2,517,671)</u>

截至二零一三年十二月三十一日止年度，借款費用已按年利率4.50%至7.05%資本化(二零一二年度：4.57%至7.40%)。

7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

(a) 員工成本

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
薪金、工資和其他福利	992,694	819,605
界定供款退休計劃的供款	122,023	105,149
	<u>1,114,717</u>	<u>924,754</u>

(b) 其他項目

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款	47,101	45,525
— 無形資產	405,418	359,252
折舊		
— 投資物業	2,095	3,704
— 物業、廠房及設備	3,936,564	3,288,282
減值損失		
— 物業、廠房及設備	593,273	—
— 租賃預付款	13,080	—
核數師酬金—審計服務		
— 年度審計服務	20,250	27,500
— 中期審閱服務	6,800	6,800

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
經營租賃費用		
— 租用廠房和設備	5,842	5,223
— 租用物業	8,995	9,536
投資物業直接支出		
— 已出租	2,701	1,040
— 空置	—	16
存貨成本	5,723,049	6,501,715
包括：員工成本、折舊、 攤銷和經營租賃費用	1,732	1,867

8 合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅

(a) 合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅為：

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
本年稅項		
本年度準備	524,369	445,375
以往年度準備過剩 (註釋(ii))	(14,042)	(86,701)
	<u>510,327</u>	<u>358,674</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	50,618	(16,581)
	<u>560,945</u>	<u>342,093</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二零一二年度和二零一三年度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》（「46號通知」），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（「三免三減半」）的稅收優惠。

- (ii) 二零一二年金額是指依據二零一二年新近頒佈的所得稅詮釋而返還的多繳的稅金。根據2012年1月5日頒佈的《關於公共基礎設施項目和環境保護節能節水項目企業所得稅優惠政策問題的通知》（財稅[2012]10號文件），凡於2007年12月31日前得到審批的從事合資格公共基礎設施項目投資經營的企業，於初次獲得營運收入的當年開始享受三年免稅所得稅，之後三年減按50%徵收所得稅（「三免三減半」）。本集團某些符合三免三減半資格的子公司，在2012年之前以25%的法定稅率納稅，可申請退還以往各年多繳納的稅款。
- (iii) 雄亞投資有限公司，本集團位於香港的一家子公司，在二零一二及二零一三年度由於無來源於香港的營業利潤，不適用於香港企業所得稅。根據英屬維京群島的相關法律法規，本集團的一家子公司，Hero Asia (BVI) Company Limited，無須在英屬維京群島繳納所得稅。

雄亞投資有限公司和Hero Asia (BVI) Company Limited，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。

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
除稅前利潤	<u>3,529,092</u>	<u>3,667,387</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	882,273	916,847
不可扣減支出的稅項影響	5,812	14,927
應佔聯營公司和合營企業 利潤減虧損的稅項影響	(14,933)	(35,017)
豁免課稅收入的稅項影響	(13,954)	(11,375)
本集團旗下各子公司的不同 稅率的影響	(481,973)	(541,214)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(2,374)	(251)
未確認未使用的可抵扣虧損及 時間性差異的稅項影響	201,160	84,341
購買國內設備的稅款減免	(2,081)	(527)
以往年度準備過剩	(14,042)	(86,701)
其他	<u>1,057</u>	<u>1,063</u>
所得稅	<u>560,945</u>	<u>342,093</u>

9 其他綜合收益

	2013 人民幣千元	2012 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	(74,667)	(2,962)
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		
本年確認的公允價值變動	(92)	1,337
— 稅務利益	23	(335)
稅後淨額	(69)	1,002
換算海外子公司的財務報表的匯兌損益	(20,254)	(3,207)
淨投資產生的匯兌損益		
— 除稅前數額	(16,621)	67
其他綜合收益	(111,611)	(5,100)

10 每股盈利

截至二零一三年十二月三十一日止年度每股基本盈利是以當年本公司股東應佔利潤人民幣2,049,465,000元(二零一二年：人民幣2,593,239,000元)以及截至二零一三年十二月三十一日止年度已發行股份的加權平均股數8,036,389,000股(二零一二年：7,481,483,000股)計算。

本公司在所列示的兩個年度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 物業、廠房及設備

於截至二零一三年十二月三十一日止年度，減值損失準備包括兩個生物質電廠和一個火電廠的部分資產的減值損失。

(i) 兩個生物質電廠的減值

於二零一三年十二月，本集團計劃出售兩個生物質電廠——國電建三江前進生物質發電有限公司（「前進生物質」）和國電湯原生物質發電有限公司（「湯原生物質」）。本集團已分別評估兩個發電廠的可收回金額，每個發電廠視同為一個現金產出單元，並將前進生物質和湯原生物質的非流動資產的賬面金額分別減記至其可收回金額。

前進生物質資產組的可收回金額為人民幣零元，該估計是參照同業類似資產的近期售價，使用市場比較法以機器的公允價值減去出售成本後所得數額為準。按可收回金額計量的公允價值被歸類為第二層級計量。

湯原生物質資產組的可收回金額為人民幣87,384,000元，該估計是基於有關資產的使用價值，按照從持續使用和最終出售該資產組的預計未來現金流入和流出，運用適當的折現率8.86%計量所得。

物業、廠房及設備與租賃預付款的減值損失分別為人民幣479,555,000元和人民幣13,080,000元，已在截至二零一三年十二月三十一日止年度的「其他經營開支」中確認。

(ii) 火電分部的設備減值損失

於二零一三年十二月，由於更新改造設備，本集團一家火電廠的一些設備已經無法繼續使用。本集團評估以上資產的可收回金額後，將其的賬面金額減計至其可收回金額人民幣7,815,000元，並在「其他經營開支」中確認減值損失人民幣22,182,000元。上述資產的估計可收回金額，是參照同業類似資產的近期售價，使用市場比較法以機器的公允價值減去出售成本後所得數額為準，並已就剩餘使用年限等方面差異加以調整。按可收回金額計量的公允價值被歸類為第二層級計量。

12 應收賬款和應收票據

本集團

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
應收第三方	6,812,189	7,785,972
應收中國國電集團公司(「國電集團」)	—	84
應收同系子公司款項	35,888	59,317
應收聯營公司款項	6,781	155,910
	<u>6,854,858</u>	<u>8,001,283</u>
減：呆賬準備	<u>(146,906)</u>	<u>(3,746)</u>
	<u><u>6,707,952</u></u>	<u><u>7,997,537</u></u>

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

本集團

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
未逾期	6,846,025	7,996,039
逾期1年以內	4,255	3,852
逾期1至2年	3,186	1,006
逾期2至3年	1,006	191
逾期3年以上	386	195
	<u>6,854,858</u>	<u>8,001,283</u>
減：呆賬準備	<u>(146,906)</u>	<u>(3,746)</u>
	<u><u>6,707,952</u></u>	<u><u>7,997,537</u></u>

本集團的應收賬款主要是應收當地電網公司有關風電和其他可再生能源的售電款。除了佔某些項目總售電量15%至80%的電價附加外，某些能源項目收取的賬款一般在賬單日期起計15至30天內到期。電價附加須視乎有關政府機關向當地電網公司作出資金分配而收取，因此結算時間相對較長。

根據財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局在二零一二年三月共同頒佈的財建[2012]102號《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，有關電價附加的標準結算程序由二零一二年起生效，而在資金分配至當地電網公司前，必須就每一個項目取得審批。於二零一三年十二月三十一日，大部分營運項目已取得電價附加審批，而某些項目仍在申請審批當中。

13 應付賬款和應付票據

本集團

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
應付票據	1,075,268	874,966
應付賬款和預提費用	446,084	262,349
應付聯營公司款項	620,817	—
應付同系子公司款項	—	123,690
	<u>2,142,169</u>	<u>1,261,005</u>

於二零一三年和二零一二年十二月三十一日，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。

14 股息

(i) 本年度應付本公司股東的股息

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
於報告期末後建議分派末期股息 每股人民幣0.0475元 (二零一二年：人民幣0.0637元)	<u>381,728</u>	<u>511,918</u>

本公司董事於二零一四年三月十七日作出決議，對二零一三年度進行股息分配每股人民幣0.0475元，該金額尚需經即將召開的股東周年大會批准。於報告期末後建議分派的末期股息尚未在報告期末確認為負債。

(ii) 屬於上一財政年度，並於本年度核准和派發的應付本公司股東的股息

	2013 人民幣千元	2012 人民幣千元
於本年度核准的截至二零一二年 十二月三十一日止財政年度的 末期股息，每股人民幣0.0637元 (截至二零一一年十二月三十一日 止年度：每股人民幣0.069元)	<u>511,918</u>	<u>515,215</u>

15 業務收購

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本集團出於拓展業務的目的從第三方收購了子公司。自該子公司由本集團開始控制日起，對該權益收購使用收購會計法列賬。有關詳情如下：

公司名稱	收購日期	收購權益百分比	現金對價
寧夏天淨風力發電 股份有限公司	2013年4月9日	100%	人民幣100,000,000元

於收購日的總資產及總負債明細：

	於收購日期	
	賬面值 人民幣千元	公允價值 人民幣千元
現金及現金等價物	1,128	1,128
應收賬款和應收票據	7,653	7,653
預付款和其他流動資產	33,397	33,397
存貨	1,192	1,192
物業、廠房及設備	447,588	495,877
無形資產	221	221
對聯營公司的投資	400	400
減：流動負債	(80,821)	(80,821)
非流動負債	(346,850)	(346,850)
	<hr/>	<hr/>
資產淨額	63,908	112,197
減：遞延稅項負債	—	(12,072)
	<hr/>	<hr/>
	63,908	100,125
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

有關收購該子公司的現金及現金等價物的流出／(流入)分析如下：

	於收購日期 人民幣千元
已支付或尚待支付的現金對價	100,000
減：所得現金及現金等價物	(1,128)
	<hr/>
有關收購的現金及現金等價物的淨流出	98,872
	<hr/> <hr/>

管理層討論與分析

一. 行業回顧

經營環境

二零一三年，面對極為錯綜複雜的國內外形勢，國民經濟呈現穩中有進，穩中向好的發展態勢。全年國內生產總值比上年增長7.7%。二零一三年，全國電力消費增長平緩。根據中國電力企業聯合會發佈的《2013年全國電力工業統計快報》(以下稱「中電聯快報」)，二零一三年全社會用電量53,223億千瓦時，同比增長7.49%，比上年提高1.89個百分點；全口徑發電量53,474億千瓦時，同比增長7.52%，比上年提高2.11個百分點。分類型看，水電發電量8,963億千瓦時，同比增長4.96%，佔全國發電量的16.76%，比上年降低0.41個百分點；火電發電量41,900億千瓦時，同比增長7.05%，佔全國發電量的78.36%，比上年降低0.35個百分點；核電、併網風電發電量為1,121億千瓦時和1,401億千瓦時，同比分別增長13.97%和36.35%，佔全國發電量的比重分別比上年提高0.12和0.55個百分點；併網太陽能發電量87億千瓦時，同比增長143.02%，佔全國發電量的0.16%。可再生能源發電量佔全國發電量的比例逐漸提高，能源結構進一步優化。

根據中電聯快報，截至二零一三年底，全國發電裝機容量1,247,384兆瓦，同比增長9.25%。二零一三年，全國基建新增發電設備容量94,000兆瓦，其中，水電新增29,925兆瓦，火電新增36,498兆瓦，核電新增2,208兆瓦，併網風電新增14,064兆瓦，併網太陽能發電新增11,305兆瓦。二零一三年，全國風電利用小時2,080小時，同比增加151小時。

政策支持

二零一三年霧霾侵襲了中國大部分地區，節能環保再度引起全社會的高度重視。減少化石燃料使用，降低污染氣體排放，落實大氣污染防治計劃，解決當前日益突出的霧霾污染問題，作為替代能源的風電、太陽能等清潔能源更加受到政府與市場的重視。一月召開的全國能源工作會議提出了能源工作總體規劃，明確提出風電開發總體規劃。二月十六日，《國家能源局關於做好2013年風電併網和消納相關工作的通知》發佈，要求相關政府部門及能源企業高度重視風電的消納和利用，儘快消除棄風限電。三月，《國家能源局綜合司關於做好風電清潔供暖工作的通知》發佈，並在吉林白城率先啟動了風電清潔供暖試點，探索解決風電消納的多種渠道。五月十五日，國務院發佈《關於取消和下放一批行政審批項目等事項的決定》，風電項目及電網配套項目的核准，由國家發改委審批變更為地方政府投資主管部門審批，為風電行業的協調發展提供了良好的環境。八月二十七日，《國家發展改革委關於調整可再生能源電價附加標準與環保電價有關事項的通知》發佈，將可再生能源電價附加標準由現行的每千瓦時0.8分錢提高至1.5分錢，擴大了可再生能源發展基金的規模，為促進可再生能源發展和減少大氣污染排放提供了必要的資金和政策支持。

同時，國家還出台了鼓勵和支持光伏發展的一系列政策。根據《國務院關於促進光伏產業健康發展的若干意見》有關要求，國家發改委下發了《國家發展改革委關於發揮價格槓桿作用促進光伏產業健康發展的通知》，為擴大國內光伏市場創造更為有利的條件，有利於促進光伏發電項目合理佈局和光伏產業的健康發展。

二. 業務回顧

1. 發展佈局持續優化，可持續發展能力不斷提升

二零一三年，本集團秉承「大力發展清潔能源，鞏固擴大風電戰略優勢，積極穩妥發展太陽能發電」的發展戰略，提升前期工作集約化管理水平，建立統一發展規劃、統一技術支持、統一資源整合、統一風險管控的前期平台，形成了公司本部會同專業公司統籌規劃、資源整合、標準制定、技術支撐，項目單位針對當地情況定制開發、具體實施、綜合反饋的上下協調、區域互濟、穩中求進、效益優先的開發機制。前期開發工作基本形成後臺標準化、專業化，前端個性化、綜合化的模式，開發工作有章可依、科學發展。

在今年三月份國家能源局下達的第三批風電項目核准計劃中，本集團列入33個項目，合計容量2,270兆瓦，居同類企業首位。截至二零一三年底，國家能源局共下發三批風電項目核准計劃和一批增補核准計劃，本集團共列入8,874兆瓦，佔列入計劃總量的10.7%，在同類企業中比例最高。二零一三年，本集團核准風電項目37個，核准容量2,760兆瓦，創歷史核准容量新高，佔本年全國新增核准容量的10%，其中非限電地區佔比超過70%。湖北、江西、上海三個核准空白點取得「零」的突破，核准容量144兆瓦。截至二零一三年底，本集團列入國家能源局前三批核准計劃(含增補)未投產風電項目達5.8吉瓦，核准未投產風電項目達到4.7吉瓦。本年與國電集團分(子)公司合作開發項目5個、250兆瓦，項目位於收益較好、本集團大力推進的山東省和貴州省。風電開發佈局持續優化。

二零一三年，本集團核准海上風電項目250兆瓦，創歷史最高水平。獲得海上風電項目路條949兆瓦，其中福建莆田南日400兆瓦海上風電項目是目前國內獲得路條的最大整裝海上風電場。海上風電開發佈局穩步推進。

2. 嚴控工程質量與造價，精細化管理取得成效

二零一三年，本集團結合春、秋季工程建設安全大檢查、送電前專項驗收、風電工程建設對口競賽、達標投產及重點區域現場督促檢查及工程建設月度例會等工作，實施周控制、月報告、季考核、年評優，制定了《工程建設信息管理辦法》、《施工監理導則》等制度，並對績效考核辦法及工期管理辦法進行了修訂。全面控制項目的安全、質量和進度，及時協調解決建設過程中存在的道路運輸、設備供貨等問題，加強對項目的管理和指導，保障了項目的質量與建設進度。

本集團借助豐富的機組選型經驗、完善的制度建設、良好的自有設計能力及規模化優勢，通過加強採購制度建設，進一步規範了採購過程管理；通過優化風機機組選型，精細化招標流程，進一步保證了風機設備的適用性；利用規模化優勢，進一步降低了採購成本，本集團二零一三年陸上風機平均採購成本較二零一二年下降3.6%。同時，本集團在施工招標階段做緊、做嚴預算，提高參考預算設定的精確性，嚴控工程概算和設計變更，在征林征地和人工成本大幅上升的情況下，實現風電項目平均單位千瓦造價同比下降2.7%。本集團堅持樹立精品意識，從設計、招標、施工、驗收四個階段加強精細化管理，深入比選論證施工方案，從源頭嚴把質量關。二零一三年，公司所屬的龍源如東海上風電場30MW+150MW工程、龍源羊八井二期20MWp併網光伏電站工程兩個項目獲得「中國電力優質工程獎」，分別成為國電集團內獲得該獎項的第一個海上風電及光伏發電項目。

二零一三年，本集團新增投產28個風電項目，新增投產控股裝機容量1,286.7兆瓦。完成收購1個風電項目，裝機容量79.5兆瓦。截至二零一三年十二月三十一日，本集團控股裝機容量為14,073兆瓦，其中風電控股裝機容量11,910兆瓦，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288兆瓦。

3. 生產經營態勢良好，發電量創歷史同期最好水平

二零一三年，本集團發電量創歷史新高，超額完成年度風電發電量計劃，風電日發電量兩次突破一億千瓦時。本集團深入開展對標管理，全面拓展對標分析的寬度和深度，落實整改措施，繼續保持行業領先水平。創新考核機制，修訂《發電量專項考核管理辦法》，重點加強對機組發電量及故障水平的考核，實施動態考核管理，變年度考核為日監督、周通報、月度考核兌現，縮短了獎懲週期，激發了所屬各公司爭發電量的積極性。加強設備管理，通過風電運營監控中心實時跟蹤每颱風機運行狀態，有針對性開展故障分析和狀態檢修，科學組織突發事件緊急處理，根據風資源季節性特點合理安排檢修計劃，構建佈局合理的三級備件管理體系，縮短檢修工期，有效提升設備可用率。開展風電機組運行優化工作，成立課題攻關小組，研究調整切入、切出風速等控制策略，改造優化機組部件性能，不斷提高設備發電能力。多措並舉應對限電，落實責任主體，有針對性開展工作，限電損失逐步減少。以創建星級企業為載體，樹立一批在安全生產方面具有典型示範作用的標杆風電企業，有效提升綜合管理水平，所屬江蘇、福建兩家公司被國電集團評定為四星級企業，六家公司被評為三星級企業。

本年度，本集團累計完成發電量336.67億千瓦時，其中風電發電量219.29億千瓦時，同比增加30.38%。風電平均利用小時數為2,111小時，同比提高126小時，主要是由於限出力減少、生產經營管理水平提高和風資源提高。

本年度內，本集團火電控股發電量為110.65億千瓦時，比二零一二年同期112.32億千瓦時減少1.49%，主要是由於火電機組進行脫硝改造所致。二零一三年本集團火電機組平均利用小時數為5,901小時，較二零一二年5,990小時下降89小時。

4. 電價水平穩中有升

二零一三年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣545元／兆瓦時(含增值稅(「VAT」))，較二零一二年的平均上網電價人民幣537元／兆瓦時(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583元／兆瓦時(含增值稅)，與二零一二年風電平均上網電價人民幣582元／兆瓦時(含增值稅)基本持平。火電平均上網電價人民幣448元／兆瓦時(含增值稅)，較二零一二年火電平均上網電價人民幣452元／兆瓦時(含增值稅)降低人民幣4元／兆瓦時。火電分部上網電價下降的主要原因在於2013年9月25日，江蘇省物價局根據《國家發改委關於調整發電企業上網電價有關事項的通知》調低火電企業上網電價人民幣25元／兆瓦時。

5. 強化資金管控，嚴控資金成本，比較競爭優勢凸顯

二零一三年，面對國內外貨幣市場趨緊，資金成本不斷上升，集團企業點多面廣，管理難度不斷提升的局面，本集團充分發揮境內外聯動、融資渠道多元優勢，廣泛爭取各大金融機構合作，利用在市場上的資信優勢獲取了大量低成本資金，包括成功發行非公開定向債務融資工具人民幣50億元，成功引入國電集團短期融資券人民幣30億元、超短期融資券人民幣15億元，公司所屬雄亞投資有限公司在境外成功發行高級債券3億美元，年末從香港市場取得17億元人民幣銀團借款，資金成本處於同行業內絕對領先水平，比較競爭優勢凸顯。

本集團充分利用自有資金管理平台，不斷提升資金管控水平，資金使用效率大幅提升，全年日均減少貸款餘額超過人民幣40億元，財務成本得到大幅壓縮。通過對貨幣資金的集中管控和資產流動性管理，加強應收款項回收力度，提高資金周轉效率，本集團在完成全年預訂資本性支出的前提下成功控制了帶息負債的增長，提升了集團資產運營水平。

6. 充分發揮優勢，保證CDM合同及時履約及收入順利回款

二零一三年，本集團CERs收入回款工作總體順利。雖然碳市場價格持續低迷，但本集團積極利用自身的項目管理優勢，以及買家總體實力信譽較好的優勢，一方面迅速推進CERs認證，保證自身及時履約，另一方面與買家保持積極溝通，以適當方式合理要求對方履約，最終實現了CERs收入回款總體順利進行，二零一三年總計回款人民幣10.33億元。

二零一三年，中國深圳、上海、北京、廣東、天津五個地區性碳交易試點啟動交易，允許在一定額度內交易中國自願減排項目產生的自願核證減排量(CCER)。二零一三年，中國自願減排項目的申請程序也已開啟。雖然CCER的需求量、交易限制等仍不明朗，但本集團提前準備，積極介入，率先提交了中國第一個自願減排項目的申請。本集團將密切跟蹤CCER的政策發展，適時而動，搶佔可能出現的市場先機。

7. 改善科研條件，增強技術實力，鞏固風電穩定持續發展的基礎

本集團圍繞第三次創業、實現轉型發展的戰略，增強公司的科技實力，完成風電運營技術研究所及海洋能地熱研究所的建設工作，風電、新能源技術的試驗研究條件大為改善，科研隊伍得到充實和加強，科技工作取得良好的成績。二零一三年，公司獲得由中國企業家協會頒發的中國創新企業團隊獎。龍源「潮間帶風電新型單樁基礎設計與施工關鍵技術、裝備研制和工程應用」項目榮獲「2013年度中國電力科學技術進步獎一等獎」，「海上風資源及水文信息觀測與評價技術」項目通過中國電機工程學會評審，達到國際先進水平，為公司未來海上風電開發打下了堅實的技術基礎。二零一三年度，公司新申報國電集團科技項目9個，公司內部科技項目2個。執行國家級科技項目7個，國電集團科技項目10個，龍源科技項目15個。牽頭組織《風力發電機組接地技術規範》等國家及行業標準起草工作，其中兩項國家標準通過初審，3項行業標準完成報批。所屬中能公司、設計公司、技術公司在風資源評估、風電安全運營保障、風機監測、功率曲線驗證等新技術方面加大攻關力度，技術應用範圍不斷擴大。江蘇海上「龍源振華2號」施工船和「龍源運維1號」運維船成功投運，標誌著公司完全擁有潮間帶和近海風電全方位施工運維平台，裝備水平達到國際一流。

8. 海外業務取得實質性突破

二零一三年，本集團海外業務在兩個重點發展地區取得了實質性突破，獲得了階段性成果，實現了加拿大風電項目順利開工和南非風電項目成功中標。通過與當地公關公司、諮詢公司和中國駐加使領館的共同努力，積極與加拿大安大略省各部委溝通、協調，加拿大德芙林風電項目在完成了考古、文化遺產、水文地質、動植物分佈等18份研究報告和超過3,000頁的項目可再生能源環評核准申請報告後，先後獲得加拿大安大略省可再生能源環評核准、線路施工許可，並最終於二零一三年七月八日獲得加拿大安大略省電力局頒發的項目開工許可。二零一三年八月進入現場施工階段，預計二零一四年進入商業運行。二零一三年十月二十九日，公司在南非政府組織的第三輪可再生能源項目招標中，成功中標兩個風電項目，裝機總容量為244.5兆瓦。本集團將堅持選擇政局穩定、市場化程度高、法律體系健全的國家和地區，以及項目回報率滿足公司要求的原則，在南非、北美、澳洲和中東歐地區進行重點開發。

9. 多種能源協調發展

除發展風電外，本集團積極拓展太陽能等其他可再生能源項目。本年度內，投產1個太陽能發電項目，裝機容量8.7兆瓦。截至二零一三年十二月三十一日，本集團其他可再生能源控股裝機容量287.6兆瓦，其中太陽能發電項目控股裝機容量137.7兆瓦，生物質發電項目控股裝機容量144兆瓦，潮汐發電項目控股裝機容量3.9兆瓦，地熱發電項目控股裝機容量2兆瓦。

除積極儲備優質資源，擇優開發風電外，本集團在資源和建設條件好的地區，繼續開發集中式併網光伏電站，形成規模效益，同時加大分布式光伏發電項目開發力度。積極推進市場需求旺盛地區的火力發電項目擴建工作。在總結現有經驗基礎上，加快地熱能、潮汐能、海洋能、中小型水電等其他新能源發電開發利用的研究工作。鑒於中國生物質發電市場環境發生了不可預料的變化，且未來發展趨勢不明朗，因此，本集團對公司生物質發電業務作出調整安排，不再將生物質發電業務納為公司重點業務。

三. 經營業績及分析

損益及其他綜合收益

二零一三年，本集團實現淨利潤人民幣29.68億元，比二零一二年的人民幣33.25億元下降10.7%；歸屬股東淨利潤人民幣20.49億元，比二零一二年的人民幣25.93億元下降21.0%；每股收益人民幣25.50分，比二零一二年的人民幣34.66分下降人民幣9.16分。

營業收入

二零一三年，本集團實現營業收入人民幣191.23億元，比二零一二年的人民幣172.88億元增長10.6%。營業收入增長的主要原因為：1)風電分部二零一三年的售電及其他收入為人民幣102.72億元，比二零一二年的人民幣79.81億元增加人民幣22.91億元，增幅28.7%，主要原因為風電發電量大幅上升；以及2)火電分部二零一三年的售電、售熱及其他收入為人民幣45.15億元，比二零一二年的人民幣46.57億元下降人民幣1.42億元，降幅為3.0%，主要原因是二零一三年九月，國家下調了火電的脫硫燃煤機組標杆電價，火電分部二零一三年的售電均價較二零一二年下降人民幣4元／兆瓦時；火電分部煤炭貿易公司的銷售收入為人民幣30.10億元，比二零一二年的人民幣33.95億元減少人民幣3.85億元，減少11.3%，主要是由於煤炭價格下降所致。各分部的營業收入如下表所示：

營業收入	二零一三年		二零一二年	
	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	102.72	53.7%	79.81	46.2%
火電銷售電力	39.59	20.7%	40.55	23.5%
火電售熱	2.52	1.3%	2.74	1.6%
煤炭銷售	30.10	15.7%	33.95	19.6%
其他可再生能源銷售電力	4.84	2.5%	3.71	2.1%
特許權項目建設收入	6.67	3.5%	5.19	3.0%
銷售電力設備	1.06	0.6%	2.32	1.3%
其他	3.73	2.0%	4.61	2.7%
合計	191.23	100%	172.88	100%

其他收入淨額

二零一三年，本集團實現其他收入淨額人民幣4.32億元，比二零一二年的人民幣12.96億元下降66.7%。主要是因為：1)由於本集團在二零一三年未簽訂新的固定價格CERs銷售合同，加之以前年度簽訂的固定價格合同於二零一二年末全部到期，二零一三年全年CERs和VERs淨收入合計人民幣0.54億元，較二零一二年的人民幣7.42億元減少人民幣6.88億元；以及2)二零一二年確認了風機供貨商由於延遲交貨的賠償金收入約人民幣1.24億元，二零一三年僅發生類似收入人民幣0.03億元，減少人民幣1.21億元。其他收入淨額按性質分類如下表所示：

其他收入淨額	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
銷售CERs和VERs收入	0.54	12.5%	7.42	57.3%
其他政府補助	3.46	80.1%	4.02	31.0%
來自風力發電機供貨商 的賠償金收入	0.03	0.7%	1.24	9.6%
其他	0.29	6.7%	0.28	2.1%
合計	4.32	100%	12.96	100%

經營開支

二零一三年，本集團經營開支為人民幣135.54億元，比二零一二年的人民幣125.39億元增加8.1%。主要是由於風電分部折舊和攤銷費用、維修保養費用、員工成本增加；火電分部煤炭消耗成本及煤炭銷售成本減少；以及其他分部對生物質公司部分資產計提減值準備；特許權項目建設成本增加共同所致。

折舊和攤銷費用

二零一三年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣43.91億元，比二零一二年的人民幣36.97億元增長18.8%。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二零一二年增加人民幣6.68億元，增幅21.4%。

煤炭消耗成本

二零一三年，本集團煤炭消耗成本為人民幣22.26億元，比二零一二年的人民幣26.27億元下降15.3%。主要原因為：1) 二零一三年煤炭價格下降，發電及供熱平均標準煤單價下降約13.8%；以及2) 煤炭消耗量減少約1.6%。

煤炭銷售成本

二零一三年，本集團煤炭銷售成本為人民幣28.60億元，比二零一二年的人民幣31.97億元下降10.5%。主要原因為：1) 全年煤炭平均採購價格較去年下降約16.4%；以及2) 煤炭銷售量增加約6.9%。

特許權項目建設成本

二零一三年，本集團特許權項目建設成本為人民幣6.67億元，比二零一二年的人民幣5.19億元增長28.5%。主要是由於二零一三年的在建特許經營權項目發生的工程量較去年有所增加。

員工成本

二零一三年，本集團員工成本為人民幣11.15億元，比二零一二年的人民幣9.25億元增長20.5%。主要原因是：1) 隨著更多工程投產，員工成本費用化的比例增加；2) 二零一三年本集團強化經營管理，增強企業爭發電量意識，發電量創歷史最好水平，根據國電集團工資總額與經濟效益掛鉤考核辦法，新增效益工資增多；3) 新投產項目增加運行人員，二零一三年平均職工人數增加8.4%；以及4) 本集團提高艱苦地區專項補貼標準，增加生產一線員工薪酬收入，艱苦地區專項補貼增多。

材料成本

二零一三年，本集團材料成本為人民幣3.98億元，比二零一二年的人民幣4.79億元下降16.9%。主要原因是本集團子公司中能電力科技開發有限公司及龍源(北京)風電工程技術有限公司二零一三年對外銷售商品量下降而導致相應材料成本下降。

維修保養費用

二零一三年，本集團維修保養費用為人民幣5.21億元，比二零一二年的人民幣3.05億元增長70.8%。主要原因為：1)為提高風電場運行水平，提升設備發電能力，加強了風機定期維護和檢修工作；2)火電分部二零一三年對部分機組進行了大修，導致維修保養費用有所增長；以及3)隨著風機質保期陸續結束，維修保養費用逐漸增加。

行政費用

二零一三年，本集團行政費用為人民幣3.96億元，比二零一二年的人民幣4.02億元下降1.5%。主要原因為集團本年度對辦公會議費、差旅費等支出進行了有效控制。

其他經營開支

二零一三年，本集團其他經營開支為人民幣9.80億元，比二零一二年的人民幣3.90億元上升151.3%。主要原因為：1)鑒於中國生物質發電市場環境發生了不可預料的變化，且未來發展趨勢不明朗，公司管理層於二零一三年對生物質公司部分資產計提減值準備合計約人民幣4.92億元；以及2)風電分部對確定無法開展的工程項目前期費計提減值準備約人民幣0.92億元。

經營利潤

二零一三年，本集團實現經營利潤為人民幣60.00億元，比二零一二年的人民幣60.45億元下降0.7%。經營利潤下降的主要原因為：1)生物質公司二零一三年計提減值準備約人民幣4.92億元，合計經營利潤比二零一二年減少約人民幣4.97億元；2)風電分部二零一三年的經營利潤為人民幣52.65億元，比二零一二年的人民幣51.09億元增加人民幣1.56億元，增幅3.1%，主要是由於風電分部裝機容量的增加產生較大的規模效應，風電設備平均利用小時數比上年有所增加，導致風電售電業務經營利潤增加；3)火電分部二零一三年的經營利潤為人民幣11.40億元，比二零一二年的人民幣9.90億元上升人民幣1.50億元，增幅為15.2%，主要是因為煤炭價格下降，售電毛利率較去年增加；4)太陽能公司隨着設備平均利用小時數增加，經營利潤較二零一二年增加人民幣0.64億元；以及5)本年其他業務經營利潤增加人民幣0.82億元。

財務費用淨額

二零一三年，本集團財務費用淨額為人民幣25.31億元，比二零一二年的人民幣25.18億元增長0.5%。主要原因為：1)隨著本集團在建項目的陸續投產，資本化的利息支出減少，費用化的利息支出較二零一二年同期增加約人民幣2.59億元；2)本集團於二零一三年對應收CDM款項的可收回性進行了評估，對其中可收回性較低的部分計提了壞賬準備人民幣1.42億元；以及3)雄亞投資有限公司二零一三年持有及出售交易性金融資產產生公允價值變動損益約人民幣3.96億元。

應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零一三年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣0.60億元，比二零一二年的人民幣1.40億元下降57.1%。主要是由於聯營公司於二零一三年業績較二零一二年有所下降。

所得稅

二零一三年，本集團所得稅費用為人民幣5.61億元，比二零一二年的人民幣3.42億元增長64.0%。主要原因為：1)本集團火電分部適用於25%稅率，火電分部的稅前利潤在二零一三年有所增加；2)二零一三年部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一二年同期有所增長；以及3)二零一二年確認了人民幣0.84億元的應退企業所得稅，二零一三年無類似退稅。

淨利潤

二零一三年，本集團淨利潤為人民幣29.68億元，比二零一二年的人民幣33.25億元下降10.7%。主要是因為二零一三年對生物質公司、項目前期費等的非流動資產計提減值準備約人民幣6.06億元，CDM應收款項壞賬準備人民幣1.42億元，股票的公允價值變動較去年淨增加人民幣3.96億元。

歸屬股東淨利潤

二零一三年，本集團歸屬股東淨利潤為人民幣20.49億元，比二零一二年的人民幣25.93億元下降21.0%。主要是因為二零一三年淨利潤的增加主要是來源於少數股東權益佔較大比例的火電分部。

分部經營業績

風電分部

營業收入

二零一三年，本集團風電分部營業收入為人民幣109.39億元，比二零一二年的人民幣85.00億元增長28.7%。主要是因為隨著風電裝機容量的不斷增加，以及限電情況的緩解，風電分部的售電收入增長。風電分部營業收入詳情如下表所示：

營業收入	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	102.43	93.6%	79.78	93.9%
特許權項目建設收入	6.67	6.1%	5.19	6.1%
其他	0.29	0.3%	0.03	0.0%
合計	109.39	100%	85.00	100%

經營利潤

二零一三年，本集團風電分部經營利潤為人民幣52.65億元，比二零一二年的人民幣51.09億元增長3.1%。主要是因為風電售電收入增加。風電分部經營利潤增幅小於收入增幅，主要是由於其他收入中的銷售CERs和VERs收入大幅減少，維修保養費用及員工成本增加，以及對確定無法開展的工程項目前期費計提減值準備所致。

火電分部

營業收入

二零一三年，本集團火電分部營業收入為人民幣75.25億元，比二零一二年的人民幣80.52億元下降6.5%。主要是因為火電分部因售電及售熱單價下調，以及煤炭單價下跌而導致收入下降。火電分部營業收入詳情如下表所示：

營業收入	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	39.59	52.6%	40.55	50.4%
售熱收入	2.52	3.4%	2.74	3.4%
煤炭銷售收入	30.10	40.0%	33.95	42.2%
其他	3.04	4.0%	3.28	4.0%
合計	75.25	100%	80.52	100%

經營利潤

二零一三年，本集團火電分部經營利潤為人民幣11.40億元，比二零一二年的人民幣9.90億元增長15.2%。主要是由於煤炭價格下降導致售電、售熱毛利的增加。其中不含煤炭銷售的經營利潤為人民幣10.48億元，比二零一二年的人民幣9.09億元增長15.3%。主要是由於本年煤炭價下降，導致售電、售熱毛利增長。煤炭銷售的經營利潤為人民幣0.92億元，比二零一二年的人民幣0.81億元增長13.6%。主要是因為本年煤炭採購單位成本下降，經營利潤率增加所致。

其他分部

營業收入

二零一三年，本集團其他分部營業收入為人民幣10.99億元，比二零一二年的人民幣10.59億元增長3.8%。主要是由於本年光伏發電裝機容量增加導致售電收入增長。其他分部營業收入詳情如下表所示：

營業收入	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	4.84	44.0%	3.71	35.0%
其他銷售收入	1.74	15.8%	3.65	34.5%
其他	4.41	40.2%	3.23	30.5%
合計	10.99	100%	10.59	100%

經營利潤

二零一三年，本集團其他分部經營虧損為人民幣2.54億元，比二零一二年的經營利潤人民幣1.58億元下降260.8%。主要是因為：1)二零一三年生物質發電公司計提減值準備約人民幣4.92億元；2)本集團太陽能發電投產容量增加帶來的經營利潤增加了約人民幣0.64億元；3)生物質公司二零一三年確認的CDM淨收入增加了人民幣0.31億元。

資產、負債狀況

截至二零一三年十二月三十一日，本集團資產總額為人民幣1,106.74億元，比二零一二年十二月三十一日的資產總額人民幣1,078.40億元增加人民幣28.34億元。主要是：1)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣68.54億元；以及2)應收預付賬款等流動資產減少人民幣40.20億元。

截至二零一三年十二月三十一日，本集團負債總額為人民幣726.33億元，比二零一二年十二月三十一日的負債總額人民幣714.18億元增加人民幣12.15億元。主要是：工程建設所需長期借款等非流動負債增加人民幣6.14億元，應付賬款和應付票據等流動負債增加人民幣6.01億元。

截至二零一三年十二月三十一日，本公司股東應佔權益為人民幣309.08億元，比二零一二年十二月三十一日的人民幣294.29億元增加人民幣14.79億元。資產及負債詳情如下表所示：

	二零一三年 (人民幣億元)	二零一二年 (人民幣億元)
物業、廠房及設備	795.94	733.52
投資物業及租賃預付款	16.77	14.94
無形資產及商譽	86.96	83.33
其他非流動資產	69.41	68.75
流動資產	137.66	177.86
資產總額	1,106.74	1,078.40
長期借款	329.61	324.82
遞延收入和遞延稅項負債	19.92	20.01
其他非流動負債	10.04	8.60
流動負債	366.76	360.75
負債總額	726.33	714.18

資金流動性

截至二零一三年十二月三十一日，本集團流動資產為人民幣137.66億元，其中，應收賬款和應收票據主要為應收售電收入；預付款和其他流動資產主要為待抵扣增值稅進項稅及代墊款項。流動資產詳情如下表所示：

流動資產	二零一三年		二零一二年	
	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	67.08	48.7%	79.98	45.0%
預付款和其他流動資產	23.65	17.2%	31.55	17.7%
銀行存款及現金	34.40	25.0%	53.69	30.2%
其他	12.53	9.1%	12.64	7.1%
合計	137.66	100%	177.86	100%

截至二零一三年十二月三十一日，本集團流動負債為人民幣366.76億元，其中，應付賬款和應付票據主要為應付煤炭等燃料和備品備件採購款，其他應付款主要為風電項目工程建設款和工程質保金。流動負債詳情如下表所示：

流動負債	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
借款	246.80	67.3%	261.70	72.5%
應付賬款和應付票據	21.42	5.8%	12.61	3.5%
其他應付款	97.53	26.6%	85.25	23.7%
應付稅項	1.01	0.3%	1.19	0.3%
合計	366.76	100%	360.75	100%

截至二零一三年十二月三十一日淨流動負債為人民幣229.10億元，比二零一二年十二月三十一日的淨流動負債人民幣182.89億元增加人民幣46.21億元；截至二零一三年十二月三十一日流動比率為0.38,比二零一二年十二月三十一日的流動比率0.49下降0.11。流動比率下降的主要因為二零一三年本集團將上年末通過H股增發和發行高級永續證券獲得的資金投入了在建項目，導致流動資產下降。

受限制存款為人民幣7.25億元，主要為票據及信用證保證金。

借款和應付票據

截至二零一三年十二月三十一日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣593.37億元，較二零一二年十二月三十一日的餘額人民幣596.38億元減少人民幣3.01億元。截至二零一三年十二月三十一日，本集團的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣263.76億元(含一年內到期的長期借款人民幣41.51億元和應付票據人民幣16.96億元)，和長期借款人民幣329.61億元(含應付債券人民幣103.74億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣539.04億元，美元借款人民幣45.84億元及其他外幣借款人民幣8.49億元。於二零一三年十二月三十一日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣41.55億元及定息公司債券人民幣103.74億元。截至二零一三年十二月三十一日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣16.96億元。借款和應付票據分類詳情如下表所示：

借款和應付票據	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
銀行貸款	310.01	52.2%	337.81	56.6%
其他金融機構貸款	29.22	4.9%	24.42	4.1%
國電集團及 同系子公司貸款	70.91	12.0%	69.51	11.7%
公司債券	166.27	28.0%	144.78	24.3%
短期融資券	—	—	10.00	1.7%
應付票據	16.96	2.9%	9.86	1.6%
合計	593.37	100%	596.38	100%

借款和應付票據	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
1年以內	263.76	44.5%	271.56	45.5%
1—2年	60.08	10.1%	48.69	8.2%
2—5年	147.23	24.8%	154.72	25.9%
5年以上	122.30	20.6%	121.41	20.4%
合計	593.37	100%	596.38	100%

借款和應付票據	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應付票據	16.96	2.9%	9.86	1.6%
固定利率借款	296.38	49.9%	305.48	51.3%
浮動利率借款	280.03	47.2%	281.04	47.1%
合計	593.37	100%	596.38	100%

資本性支出

二零一三年，本集團資本性支出為人民幣113.53億元，比二零一二年的人民幣124.61億元降低8.9%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣106.81億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣2.83億元。資金來源主要包括二零一二年末的H股增發收入，銀行、其他金融機構借款及債券發行。資本開支按用途分類詳情如下表所示：

資本性支出	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電項目	106.81	94.1%	111.30	89.3%
其他可再生能源項目	2.83	2.5%	10.55	8.5%
其他	3.89	3.4%	2.76	2.2%
合計	113.53	100%	124.61	100%

淨債務負債率

截至二零一三年十二月三十一日，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59.08%，比二零一二年十二月三十一日的59.53%下降0.45個百分點。主要是因為本集團二零一三年債務規模基本不變及權益總額增加導致。

重大投資

二零一三年，本集團無重大投資事宜。

重大收購及出售

二零一三年，本集團以人民幣1.00億元收購了寧夏天淨風力發電股份有限公司100%的股權。

二零一三年，本集團出售其持有的上海風力發電有限公司33%股權，出售完成後本集團不再持有該公司任何股權。

資產抵押

本集團部分銀行貸款以風機設備作為抵押。截至二零一三年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣2.49億元，比二零一二年十二月三十一日的人民幣2.66億元減少6.4%，主要是因為受風機設備折舊的影響抵押資產的賬面淨值相應下降。

或有負債／擔保

截至二零一三年十二月三十一日，本集團為一家聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.62億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0.38億元的反擔保。截至二零一三年十二月三十一日止，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.22億元。

現金流分析

截至二零一三年十二月三十一日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣27.15億元，比二零一二年十二月三十一日的人民幣51.38億元減少人民幣24.23億元。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，銀行貸款。本集團的資金使用主要用於工程項目建設和歸還借款。

本集團二零一三年經營活動的現金流入淨額為人民幣136.11億元。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。

本集團二零一三年投資活動的現金流出淨額為人民幣102.99億元。投資活動現金流出主要用於風電項目的建設。

本集團二零一三年融資活動的現金流出淨額為人民幣56.62億元。融資活動的現金流出主要為本年歸還借款及支付借款利息。融資活動現金流入及現金流出狀況詳情如下表所示：

	二零一三年		二零一二年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
資本投入	0.41	0.2%	0.30	0.1%
借款所得款項	223.62	99.8%	260.71	84.5%
發行高級永續證券取得款	—	—	24.76	8.0%
發行股票取得款	—	—	22.95	7.4%
融資活動現金流入合計	224.03	100%	308.72	100%
償還借款	236.34	84.2%	180.04	81.8%
支付股息	10.37	3.7%	9.87	4.5%
支付利息	33.94	12.1%	30.25	13.7%
融資活動現金流出合計	280.65	100%	220.16	100%

四. 風險因素及風險管理

目前本集團經營和發展無重大風險因素，但短期會受到個別因素的一定影響。

1. 氣候風險

風電場發電量依賴當地的氣候條件，特別是風資源條件。風資源會隨季節變化，年際之間也存在波動，與風電場所在的地理位置密切相關。本集團主要通過優化風電開發佈局策略應對大小風年風資源的波動，從而平抑大小風年變化引起的公司效益波動。採用加密測風、激光雷達、虛擬測風等科技手段，準確評估風資源，優化機組選型和微觀選址佈置，提高資源開發利用效率。借助公司集中實時監控技術，提高風功率預測水平，合理安排檢修運維時間，減少極端天氣變化對電量影響。本公司將會持續加大科技創新力度，借助大數據、雲計算和數據挖掘等技術手段提高項目後評價質量水平，指導風電項目開發。

2. 電網風險

近年來風電限電問題受到高度關注，通過努力，本集團二零一三年限電損失同比有所下降，但由於社會用電負荷分佈不均及電網網架結構不合理等因素，部分地區風電限電問題依然存在。本集團將研究未來風電運行特點和消納方式，準確判斷政策變化趨勢，調整風電開發佈局，擴大非限電地區的建設規模，加強限電地區機組選型工作。積極與政府、電網溝通，主動爭取發電份額。對內加強生產運營管理，優化運行方式，合理安排機組檢修，盡可能減少機組停機時間。

3. 工程建設風險

風電項目工程建設主要面臨電網公司承建的送出工程進度不可控風險；部分風機廠家因設計質量、零部件供貨等問題，無法按合同供貨風險；征林征地難度大等風險。本集團將充分發揮信息中心、技術中心及調度中心的作用，全面深入落實建設條件和建設技術方案，確保項目高水平高質量開工建設；進一步加強各項目公司工程建設和管理方法的交流，提升公司工程建設領域的整體管理水平；優化工程建設資源分配，提高使用效率，全面優化調配設備、施工、設計、監理等建設力量。同時，本集團將進一步加強工期考核，加強結算管理，全面推進工程建設精細化管理，做好電網及地方政府工作，確保二零一四年工程建設工作的順利開展。

4. 利率風險

本集團主要從事境內風電場投資，需要龐大的資本開支，對借貸資金需求較高，利率的變化將會對本集團資金成本產生一定的影響。本集團業績和資信情況良好，負債結構穩健，融資渠道多元化，融資利率一向顯著低於同行業平均水平。在目前國內貨幣市場流動性匱乏，資金逐利加劇的形勢下，國內利率水平或有中長期走高的趨勢，本集團通過積極參與國內外直接融資市場、開拓新型融資產品、廣泛爭取長期固定利率金融產品，可有效防範利率風險。本集團將高度關注國內外金融市場政策及變化，在利率波動時適時採取有針對性的融資模式，以部分抵銷利率變動對於財務成本的影響。

5. 匯率風險

本集團業務主要集中於中國內地，絕大部分收入、支出均以人民幣計價。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。

6. 燃料價格風險

本公司擁有兩家火電廠，裝機容量為1,875兆瓦。煤炭價格的波動將影響公司火電業務的經營業績。本集團加強煤炭、海運市場調研分析，積極尋找保供應與降成本的最佳融合點。搶抓有利時機，切實做好煤炭戰略儲備工作，不斷拓展煤炭採購資源，穩定電煤供應渠道。積極加強與大型供煤企業的聯繫與溝通，努力提高計劃煤兌現率。加大經濟煤種的摻燒、摻配力度，將入爐煤熱值調整到經濟範圍之內。通過多種方式應對燃料價格變化，細化燃料管理，提高公司盈利能力。

五. 二零一四年展望

國內外經營環境展望

德國經濟學家赫爾曼·希爾在他的著作《能源變革：最終的挑戰》中指出：「錯過向可再生能源全面徹底轉型的每一年都是一種損失。這種轉型就是最後的手段，因為人類還沒有其他方法可以用一種自然的和可持續的途徑來生產能源。」風電、光伏等可再生能源發電是未來世界能源發展的趨勢。目前風電已經是中國第三大電源，二零一三年底風電已經成為西班牙第一大電源，德國的目標則是到二零五零年，電力100%來自可再生能源發電。全球可再生能源領域大有可為。

本集團面臨的外部形勢正在發生重大而深刻的變化。從宏觀經濟看，中國經濟穩中向好，正處於經濟增速換擋期、結構調整陣痛期、前期刺激政策消化期「三期疊加」的階段，經濟發展的主要任務是加快轉變發展方式，加快結構戰略性調整，著力把發展的立足點轉到提高質量效益上來。可再生能源產業作為電力工業順應經濟轉型、加快結構調整的重要領域，具有更加廣闊的發展空間。從行業政策看，面對嚴峻的資源環境和能源安全形勢，中國調整能源結構、大力發展可再生能源的決心是長期的、堅定的。

公司二零一四年經營目標

二零一四年本集團工作的總體思路是：認真貫徹黨的十八大和十八屆三中全會精神，以做實做好「五篇文章」為導向，以建設國際一流新能源上市公司為目標，更加注重戰略引領和發展質量，更加注重安全生產和經濟效益，更加注重改革創新和科技支撐，更加注重企業文化和人才建設，全面提升本集團的綜合實力、競爭能力和抗風險能力，實現健康可持續優勢發展。

創建國際一流新能源上市公司，除了風電裝機規模實現領先之外，更要做到效益一流、管理一流、技術一流、人才一流，在具體工作中必須緊密結合公司實際，把著力點放在提升綜合實力和核心競爭力上，始終做到上述「八個注重」。本集團計劃通過幾年的努力，力爭到二零一五年，形成以風電業務為核心，以太陽能等其他發電業務為有力補充，以技術服務為支撐的產業發展格局，市場競爭力大幅提升，工作作風明顯改善，員工生產生活水平全面提高，綜合實力顯著增強，行業領先地位進一步鞏固，基本建成國際一流新能源上市公司。到二零二零年，實現全面建成國際一流新能源上市公司的奮鬥目標。

二零一四年，本集團將努力實現以下工作目標：

1. 強化細化專業管理，提升存量資產運營水平。努力務實安全基礎，狠抓電量提升，強化經營管理，加強財務管控，不斷提升存量資產價值創造力。
2. 加大工作力度深度，提升增量資產開發質量。全力搶佔優質資源，拓展新的市場領域，加大前期工作深度，強化基建精細化管理，加強工期管理和過程控制，實現有質量、有效益、可持續發展。
3. 深化體制機制改革，提升企業管理創新能力。深化激勵約束機制改革，深化幹部人事制度改革，深化科技工作體制改革，創新投資者關係管理，進一步釋放企業發展活力。
4. 全面加強黨的建設，提升幹部隊伍工作標準。積極開展群眾路線教育實踐活動，扎實推進黨風廉政建設，增強企業成長活力，為公司發展奠定堅實的思想基礎。

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二零一三年十二月三十一日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

末期股息

董事會建議向於二零一四年六月六日(星期五)登記在本公司股東名冊的股東以現金派發截至二零一三年十二月三十一日止年度的末期股息，每股派發現金紅利人民幣0.0475元(含稅)。上述股息須待股東在將於二零一四年五月二十二日(星期四)舉行的本公司股東周年大會上批准落實。有關股息派發詳情，將於股東周年大會舉行後公佈。

根據自二零零八年一月一日起施行的《中國企業所得稅法》與其實施條例以及相關規定，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發二零一三年度末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人H股股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其他代理人或受託人，或其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，所以，其應得之股息將被扣除企業所得稅。根據國家稅務總局國稅函[2011]348號規定及相關法律法規，如H股個人股東為香港或澳門居民或其他與中國簽訂10%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按10%的稅率代扣代繳個人所得稅。如H股個人股東為與中國簽訂低於10%股

息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。如H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民或在任何其他情況下，本公司將按20%稅率代扣代繳個人所得稅。

本公司將根據二零一四年六月六日(星期五)本公司股東名冊上所記錄的登記地址(「**登記地址**」)，確定H股個人股東的居民身份。如H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於二零一四年五月三十日(星期五)或該日之前通知本公司H股股份過戶登記處，並提供相關證明文件至本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。如H股個人股東在上述期限前未能提供相關證明文件，可按稅收協議通知的有關規定自行或委託代理人辦理有關手續。

對於H股個人股東的納稅身份或稅務待遇及因H股個人股東的納稅身份或稅務待遇未能及時確定或不準確確定而引致任何申索或對於代扣機制或安排的任何爭議，本公司概不負責，亦不承擔任何責任。

暫停辦理股份過戶登記

為確定有權出席於二零一四年五月二十二日(星期四)召開的股東周年大會並於會上投票的股東身份，本公司將於二零一四年四月二十二日(星期二)至二零一四年五月二十二日(星期四)(包括首尾兩天在內)，暫停辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席上述股東周年大會並於會上投票，本公司之未登記H股股份持有人最遲須於二零一四年四月十七日(星期四)下午四時三十分前將股份過戶文件送呈本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司作登記，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

為確定有權收取上述末期股息的股東名單，本公司亦將於二零一四年六月一日(星期日)至二零一四年六月六日(星期五)(包括首尾兩天在內)，暫停辦理股份過戶登記手續。為符合資格獲取截至二零一三年十二月三十一日止年度之末期股息(須待本公司股東批准)，本公司之未登記H股股份持有人最遲須於二零一四年五月三十日(星期五)下午四時三十分前將股份過戶文件送呈本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司作登記，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

遵守企業管治守則

本公司作為香港聯合交易所有限公司（「**聯交所**」）上市公司，始終致力於保持較高水平的企業管治。截至二零一三年十二月三十一日止年度內，除下文披露外，本公司一直遵守聯交所證券上市規則（「**《上市規則》**」）附錄十四的《企業管治守則》所載的所有守則條文，並在適當的情況下採納其中所載的建議最佳常規。

就《企業管治守則》第E.1.2項守則條文而言，本公司非執行董事及董事長朱永芄先生（現已離任）因工作原因未能出席本公司於二零一三年五月三十一日舉行的二零一二年度股東周年大會。

遵守證券交易守則

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市公司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。在向本公司董事及監事作出特定查詢後，所有董事及監事均確認：於二零一三年年度內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員（定義見《上市規則》）進行公司證券交易事宜設定指引，指引內容不比《標準守則》寬鬆。本公司並沒有發現有關僱員違反指引。

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。

審計師

畢馬威會計師事務所和中瑞岳華會計師事務所分別獲委任為審計截至二零一三年十二月三十一日止年度按照國際財務報告準則和中國企業會計準則編製的財務報表的審計師。其中，中瑞岳華會計師事務所由於業務需要已與國富浩華會計師事務所合併，並於二零一三年七月一日正式更名為「瑞華會計師事務所（特殊普通合夥）」。畢馬威會計師事務所已審核本公司二零一三年度的財務報表，該等報表按國際財務報告準則編製。本公司自從籌備上市之日起就一直聘用畢馬威會計師事務所和瑞華會計師事務所（特殊普通合夥）為本公司的審計師。在即將於二零一四年五月二十二日（星期四）舉行的股東周年大會上將會提呈決議案，以續聘畢馬威會計師事務所和瑞華會計師事務所（特殊普通合夥）分別為本公司的國際和國內審計師。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團二零一三年之年度業績，及按國際財務報告準則編製的截至二零一三年十二月三十一日止年度的財務報表。

刊登全年業績及年報

本業績公告分別刊載於聯交所的「**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》規定的所有資料的二零一三年年報，並在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
龍源電力集團股份有限公司
喬保平
董事長

中國北京，二零一四年三月十七日

於本公告日期，本公司的非執行董事為喬保平先生、陳斌先生、王寶樂先生和欒寶興先生；執行董事為李恩儀先生和黃群先生；及獨立非執行董事為呂聰敏先生、張頌義先生和孟焰先生。

* 僅供識別