

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2023年6月30日止6個月之中期業績公佈

財務摘要

- 截至2023年6月30日止6個月，收入人民幣198.47億元，比2022年同期下降8.4%
- 截至2023年6月30日止6個月，除稅前利潤人民幣69.99億元，比2022年同期增長10.9%
- 截至2023年6月30日止6個月，本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣51.24億元，比2022年同期增長18.3%
- 截至2023年6月30日止6個月，每股盈利人民幣0.5997元，比2022年同期增長人民幣0.0945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2023年6月30日止6個月之未經審計綜合中期業績，連同2022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。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至2023年6月30日止6個月

(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2023年 人民幣千元	2022年 (經重述) 人民幣千元
收入	4	<u>19,846,651</u>	<u>21,662,351</u>
其他收入淨額	5	<u>664,838</u>	<u>612,405</u>
經營開支			
折舊和攤銷		(5,285,364)	(4,967,483)
煤炭消耗		(1,726,852)	(1,808,290)
煤炭銷售成本		(1,468,421)	(4,123,229)
服務特許權建設成本		-	(12,615)
員工成本		(2,182,457)	(1,846,767)
材料成本		(57,793)	(101,632)
維修保養		(312,552)	(354,242)
行政費用		(331,503)	(330,503)
其他經營開支		(524,695)	(540,827)
信用減值損失		<u>(6,303)</u>	<u>6,863</u>
		<u>(11,895,940)</u>	<u>(14,078,725)</u>
經營利潤		<u>8,615,549</u>	<u>8,196,031</u>
財務收入		215,019	214,650
財務費用		<u>(1,778,356)</u>	<u>(1,990,616)</u>
財務費用淨額	6	<u>(1,563,337)</u>	<u>(1,775,966)</u>
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		<u>(53,303)</u>	<u>(110,818)</u>
除稅前利潤	7	<u>6,998,909</u>	<u>6,309,247</u>
所得稅	8	<u>(1,164,467)</u>	<u>(1,168,960)</u>
期間利潤		<u><u>5,834,442</u></u>	<u><u>5,140,287</u></u>

截至6月30日止6個月

2023年

2022年

(經重述)

附註 人民幣千元 人民幣千元

其他綜合收益

其後不會重新分類至損益的其他
綜合收益：

以公允價值計量且變動計入其
他綜合收益的權益投資公允價
值儲備淨變動，已扣除稅項

12,104 153,300

其後可能重新分類至損益的其他
綜合損失：

換算海外子公司財務報表產生
的匯兌差額

(6,652) (50,769)

換算海外業務淨投資產生的匯
兌差額

(2,025) (2,875)

期間其他綜合收益，已扣除稅項

9

3,427 99,656

期間綜合收益總額

5,837,869 5,239,943

截至6月30日止6個月

2023年

2022年

(經重述)

附註

人民幣千元

人民幣千元

應佔利潤：

本公司權益持有人

— 股東

5,026,897

4,215,731

— 永續中票及可續期公司債

持有人

97,393

116,414

非控股權益持有人

710,152

808,142

期間利潤

5,834,442

5,140,287

應佔綜合收益總額：

本公司權益持有人

— 股東

5,028,282

4,314,806

— 永續中票及可續期公司債

持有人

97,393

116,414

非控股權益持有人

712,194

808,723

期間綜合收益總額

5,837,869

5,239,943

每股基本和攤薄盈利(人民幣分)

10

59.97

50.52

中期簡明合併資產負債表(未經審計)

於2023年6月30日

(以人民幣千元列示)

		2023年 6月30日	2022年 12月31日 (經重述)
	附註	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		154,272,656	151,599,930
投資物業		6,795	7,090
使用權資產		5,335,938	3,802,118
無形資產		6,016,545	6,287,691
商譽		195,617	195,617
對聯營公司和合營企業的投資		5,825,838	3,796,677
其他資產		4,220,772	4,125,972
遞延稅項資產		539,417	542,463
		<u>176,413,578</u>	<u>170,357,558</u>
非流動資產總額			
		<u>176,413,578</u>	<u>170,357,558</u>
流動資產			
存貨		800,991	749,955
應收賬款和應收票據	11	34,051,897	27,657,623
預付款和其他流動資產		3,397,233	3,428,069
可收回稅項		89,945	104,479
其他金融資產		491,786	448,539
受限制存款		425,468	2,137,452
銀行存款及現金		17,669,477	18,338,302
		<u>17,669,477</u>	<u>18,338,302</u>
		<u>56,926,797</u>	<u>52,864,419</u>
流動資產總額			
		<u>56,926,797</u>	<u>52,864,419</u>

		2023年 6月30日	2022年 12月31日 (經重述)
	附註	人民幣千元	人民幣千元
流動負債			
借款		50,299,982	53,279,235
應付賬款和應付票據	12	2,460,612	2,936,019
其他流動負債		17,806,408	17,132,068
租賃負債		260,308	266,882
應付稅項		561,607	412,531
		<u>71,388,917</u>	<u>74,026,735</u>
流動負債總額		71,388,917	74,026,735
流動負債淨額		(14,462,120)	(21,162,316)
資產總額減流動負債		161,951,458	149,195,242
非流動負債			
借款		73,983,103	66,359,454
租賃負債		1,279,222	711,384
遞延收入		910,700	965,503
遞延稅項負債		273,250	259,902
其他非流動負債		1,337,024	1,153,906
		<u>77,783,299</u>	<u>69,450,149</u>
非流動負債總額		77,783,299	69,450,149
資產淨額		84,168,159	79,745,093

	2023年 6月30日	2022年 12月31日 (經重述)
附註	人民幣千元	人民幣千元
資本及儲備		
股本	8,381,963	8,381,963
永續中票及可續期公司債	4,957,393	5,056,400
儲備	<u>59,057,852</u>	<u>55,011,098</u>
本公司權益持有人應佔權益總額	<u>72,397,208</u>	<u>68,449,461</u>
非控股權益持有人	<u>11,770,951</u>	<u>11,295,632</u>
權益總額	<u><u>84,168,159</u></u>	<u><u>79,745,093</u></u>

附註：

1 財務報表的編製基準

本截至2023年6月30日止6個月期間中期簡明合併財務信息乃按《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》的適用披露規定編製，並符合國際會計準則第34號「中期財務報告」。本中期財務信息應與本集團截至2022年12月31日的年度合併財務報表一併閱讀。本中期財務信息已於2023年8月29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2023年6月30日存在流動負債淨額人民幣14,462,120,000元(截至2022年12月31日止期間：人民幣21,162,316,000元)。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至2023年6月30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12個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

除於2023年1月1日開始生效的新準則的應用，本中期財務信息編製所採用的會計政策與2022年度財務報表一致。會計政策的變更詳情載於附註2。

2 會計政策的修訂及披露

編製中期簡明合併財務信息時採用的會計政策與編製截至2022年12月31日止的本集團年度合併財務報表時採用的會計政策一致，但本期財務信息首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務公告第2號之修訂	會計政策的披露
國際會計準則第8號之修訂	會計估計的定義
國際會計準則第12號之修訂	與單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅
國際會計準則第12號之修訂	國際稅收改革—支柱二立法模版

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 國際會計準則第1號之修訂要求實體披露其重大的會計政策信息，而不是其重要的會計政策。如果會計政策信息與實體財務報表中包含的其他信息一起考慮，可以合理地預期它會影響通用財務報表的主要用戶根據這些財務報表做出的決策，那麼會計政策信息就是重要的。國際財務報告準則實務公告第2號之修訂就如何將重要性概念應用於會計政策披露提供了非強制性指導。本集團自2023年1月1日起實施這些修訂。這些修訂對本集團的中期簡明合併財務信息沒有任何影響，但預計會影響本集團年度合併財務報表中的會計政策披露。

- (b) 國際會計準則第8號之修訂澄清了會計估計變更和會計政策變更之間的區別。會計估計是指財務報表中存在計量不確定性的貨幣金額。該修訂還澄清了實體如何使用計量技術和參數來制定會計估計。本集團已適用於2023年1月1日或之後發生的會計政策變更和會計估計變更的修訂。由於本集團確定會計估計的政策與該修訂一致，該修訂對本集團的財務狀況或業績沒有任何影響。

- (c) 國際會計準則第12號之修訂——與單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅縮小了國際會計準則第12號中初始確認例外的範圍，使其不再適用於產生相同應納稅及可抵扣暫時性差異的交易，如租賃和退役義務。因此，實體需要為這些交易產生的暫時性差異確認遞延所得稅資產(前提是有足夠的應納稅利潤)和遞延所得稅負債。本集團自2022年1月1日已適用與租賃相關的暫時性差異的修訂，無確認為留存收益或權益其他組成部分的調整的累積影響。遞延稅資產和負債互抵後淨額與原先按淨額確認的金額相等，對於按互抵後淨額列示的合併資產負債表項目沒有影響。此外，本集團已對2022年1月1日或之後發生的除租賃以外的交易(如有)適用該修訂準則。

在首次應用該修訂準則前，本集團適用初始豁免，未確認與租賃相關交易暫時性差異的遞延稅項資產和遞延稅項負債。在首次應用這些修訂時，本集團確認了(i)與租賃負債相關的所有可抵扣暫時性差異的遞延稅項資產(前提是有足夠的應納稅利潤)，以及(ii)截至2022年1月1日與使用權資產相關的所有應納稅暫時性差異的遞延稅項負債。該修訂對財務報表附註的影響如下：

對中期簡明合併資產負債表的影響：

	附註	增加/(減少)		
		2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元	2022年 1月1日 人民幣千元
資產				
遞延稅項資產	(i)	5,375	2,636	2,412
非流動資產總額		<u>5,375</u>	<u>2,636</u>	<u>2,412</u>
資產總額		<u><u>5,375</u></u>	<u><u>2,636</u></u>	<u><u>2,412</u></u>

	附註	增加／(減少)		
		2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元	2022年 1月1日 人民幣千元
負債				
遞延稅項負債	(i)	2,716	812	925
非流動負債總額		<u>2,716</u>	<u>812</u>	<u>925</u>
負債總額		<u><u>2,716</u></u>	<u><u>812</u></u>	<u><u>925</u></u>
淨資產		<u><u>2,659</u></u>	<u><u>1,824</u></u>	<u><u>1,487</u></u>
權益				
保留盈利(包含其他儲備)		2,638	1,833	1,373
本公司權益持有人應佔				
權益總額		2,638	1,833	1,373
非控股權益持有人		<u>21</u>	<u>(9)</u>	<u>114</u>
權益總額		<u><u>2,659</u></u>	<u><u>1,824</u></u>	<u><u>1,487</u></u>

附註：

- (i) 同一子公司根據租賃合同確認的遞延稅項資產和遞延稅項負債在財務信息中按淨額列示。

對中期簡明合併損益及其他綜合收益表的影響：

	增加/(減少)	
	截至6月30日止6個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
持續經營期間所得稅減少	835	—
持續經營期間所得稅產生	—	661
持續經營期間利潤/(虧損)	<u>835</u>	<u>(661)</u>
期間利潤/(虧損)	<u>835</u>	<u>(661)</u>
應佔利潤/(虧損)：		
權益持有人	805	(620)
非控股權益持有人	<u>30</u>	<u>(41)</u>
	<u>835</u>	<u>(661)</u>
本期綜合收益/(損失)總額	<u>835</u>	<u>(661)</u>
應佔綜合收益/(損失)總額：		
權益持有人	805	(620)
非控股權益持有人	<u>30</u>	<u>(41)</u>
	<u>835</u>	<u>(661)</u>

國際會計準則第12號之修訂對母公司普通股股東應佔每股基本和攤薄盈利沒有重大影響，對截至2023年和2022年6月30日止6個月的其他綜合收益和中期簡明合併現金流量表沒有影響。

- (d) 國際會計準則第12號之修訂—國際稅收改革—支柱二立法模板引入了對因實施經濟合作與發展組織發佈的支柱二立法模板而產生的遞延稅款的确認和披露的強制性例外。該修訂還引入了對受影響實體的披露要求，以幫助財務報表使用者更好地了解實體對第二支柱所得稅的敞口，包括在第二支柱立法生效期間單獨披露與第二支柱所得稅相關的當前稅收，以及在立法頒佈或實質頒佈但尚未生效期間披露其對第二支柱所得稅的敞口的已知或合理估計的信息。實體被要求在2023年1月1日或之後開始的年度期間披露與其第二支柱所得稅的敞口相關的信息，但在2023年12月31日或之前的任何中期期間不需要披露此類信息。本集團追溯適用了該修訂。經評估，該修訂對本集團沒有任何影響。

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。
- 光伏發電：該分部建造、管理和營運光伏發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。

隨著光伏發電業務的發展，集團將該業務作為單獨的光伏發電分部披露。因此對比期間的分部業績已重述。

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

(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最高級行政管理層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，本集團的最高級行政管理層按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績：

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

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至2023年6月30日及2022年6月30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2023年6月30日止6個月

	風力發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏發電 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	15,208,729	1,900,503	460,317	6,876	17,576,425
–其他	5,865	2,202,915	488	60,958	2,270,226
小計	15,214,594	4,103,418	460,805	67,834	19,846,651
分部間收入	–	–	–	191,618	191,618
報告分部收入	<u>15,214,594</u>	<u>4,103,418</u>	<u>460,805</u>	<u>259,452</u>	<u>20,038,269</u>
報告分部利潤 (經營利潤)	<u>8,337,331</u>	<u>208,421</u>	<u>231,106</u>	<u>7,712</u>	<u>8,784,570</u>

	風力發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
分部間抵銷前折舊和 攤銷	(4,978,793)	(158,614)	(162,556)	(18,764)	(5,318,727)
應收及其他應收款項 減值損失的(計提)/ 轉回	(6,973)	-	-	670	(6,303)
利息收入	39,653	1,911	1,309	121,949	164,822
利息支出	(1,407,102)	(31,527)	(79,230)	(131,726)	(1,649,585)
期間內增置的非流動 分部資產	3,671,507	147,118	5,382,325	84,710	9,285,660

截至2022年6月30日止6個月

	風電發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏發電 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	14,278,323	2,039,837	312,457	40,071	16,670,688
—其他	15,254	4,906,986	-	56,808	4,979,048
小計	14,293,577	6,946,823	312,457	96,879	21,649,736
分部間收入	-	-	-	97,471	97,471
報告分部收入	<u>14,293,577</u>	<u>6,946,823</u>	<u>312,457</u>	<u>194,350</u>	<u>21,747,207</u>
報告分部利潤 (經營利潤)	<u>7,973,374</u>	<u>307,573</u>	<u>140,614</u>	<u>(78,530)</u>	<u>8,343,031</u>

	風電發電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	所有其他 人民幣千元	總額 人民幣千元
分部間抵銷前折舊和攤銷	(4,700,639)	(148,292)	(124,768)	(14,856)	(4,988,555)
應收及其他應收款項減值損失的轉回	1,800	-	-	5,063	6,863
物業、廠房及設備減值損失的提取	(56,646)	-	-	-	(56,646)
利息收入	26,517	4,648	604	40,801	72,570
利息支出	(1,679,378)	(26,105)	(58,664)	(68,681)	(1,832,828)
期間內增置的非流動分部資產	5,461,898	193,218	903,933	44,492	6,603,541

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止6個月	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
收入		
報告分部收入	20,038,269	21,747,207
服務特許權建設收入	-	12,615
抵銷分部間收入	(191,618)	(97,471)
合併收入	19,846,651	21,662,351
利潤		
報告分部利潤	8,784,570	8,343,031
抵銷分部間利潤	(47,993)	(16,596)
	8,736,577	8,326,435

截至6月30日止6個月

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	(53,303)	(110,818)
財務費用淨額	(1,563,337)	(1,775,966)
未分配總部和企業共同開支	<u>(121,028)</u>	<u>(130,404)</u>
合併除稅前利潤	<u><u>6,998,909</u></u>	<u><u>6,309,247</u></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2023年6月30日止6個月

	風電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
銷售商品或提供 勞務類別					
銷售電力	15,208,729	1,900,503	460,317	6,876	17,576,425
銷售蒸汽	-	442,199	-	-	442,199
銷售煤炭	-	1,506,651	-	-	1,506,651
其他	5,865	254,065	488	60,958	321,376
	<u>15,214,594</u>	<u>4,103,418</u>	<u>460,805</u>	<u>67,834</u>	<u>19,846,651</u>
地理市場					
中國大陸	14,871,621	4,103,418	460,805	67,834	19,503,678
加拿大	102,218	-	-	-	102,218
南非	179,533	-	-	-	179,533
烏克蘭	61,222	-	-	-	61,222
	<u>15,214,594</u>	<u>4,103,418</u>	<u>460,805</u>	<u>67,834</u>	<u>19,846,651</u>
收入確認時點					
在某一時點轉移控 制權	15,208,729	4,005,369	460,805	6,876	19,681,779
在一段時間內履行 履約義務	5,865	98,049	-	60,958	164,872
	<u>15,214,594</u>	<u>4,103,418</u>	<u>460,805</u>	<u>67,834</u>	<u>19,846,651</u>

截至2022年6月30日止6個月

	風電 人民幣千元	火電 人民幣千元	光伏 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
銷售商品或提供勞務類別					
銷售電力	14,278,323	2,039,837	312,457	40,071	16,670,688
銷售蒸汽	–	422,566	–	–	422,566
服務特許權建設					
收入	12,615	–	–	–	12,615
銷售煤炭	–	4,236,704	–	–	4,236,704
其他	15,254	247,716	–	56,808	319,778
	<u>14,306,192</u>	<u>6,946,823</u>	<u>312,457</u>	<u>96,879</u>	<u>21,662,351</u>
地理市場					
中國大陸	13,971,262	6,946,823	312,457	96,879	21,327,421
加拿大	117,110	–	–	–	117,110
南非	141,283	–	–	–	141,283
烏克蘭	76,537	–	–	–	76,537
	<u>14,306,192</u>	<u>6,946,823</u>	<u>312,457</u>	<u>96,879</u>	<u>21,662,351</u>
收入確認時點					
在某一時點轉移控制權	14,278,323	6,783,286	312,457	40,071	21,414,137
在一段時間內履行履約義務	27,869	163,537	–	56,808	248,214
	<u>14,306,192</u>	<u>6,946,823</u>	<u>312,457</u>	<u>96,879</u>	<u>21,662,351</u>

5 其他收入淨額

	截至6月30日止6個月	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
政府補助	608,498	569,664
投資物業租金收入	4,985	3,151
出售物業、廠房及設備收益	638	2,504
其他	50,717	37,086
	<u>664,838</u>	<u>612,405</u>

6 財務收入及費用

	截至6月30日止6個月	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
金融資產的利息收入	164,822	72,570
股息收入	2,988	5,050
交易證券及衍生金融工具未實現收益 淨額	47,069	100,384
匯兌收入	140	36,646
財務收入	<u>215,019</u>	<u>214,650</u>
減：		
銀行和其他借款利息	1,813,098	1,920,949
租賃負債的融資費用	27,993	24,017
已資本化為物業、廠房及設備和使用 權資產的利息支出	(191,506)	(112,138)
	<u>1,649,585</u>	<u>1,832,828</u>
匯兌虧損	106,192	40,236
交易證券的未實現虧損淨額	-	74,913
銀行手續費和其他	22,579	42,639
財務費用	<u>1,778,356</u>	<u>1,990,616</u>
已在本期損益中確認的財務費用淨額	<u>(1,563,337)</u>	<u>(1,775,966)</u>

截至2023年6月30日止期間，借款費用已按年利率1.10%至4.83%資本化(截至2022年6月30日止期間：3.00%至4.83%)。

7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除／(計入)：

	截至6月30日止6個月	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
攤銷		
—無形資產	297,202	256,434
折舊		
—投資物業	295	295
—物業、廠房及設備	4,918,822	4,623,920
—使用權資產	69,045	86,834
減值損失的計提／(轉回)		
—物業、廠房及設備	—	56,646
—應收及其他應收款	6,303	(6,863)
存貨成本	3,253,066	6,033,151

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6個月	
	2023年 人民幣千元	2022年 (經重述) 人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	1,132,099	1,038,587
以往年度準備不足	14,162	21,244
	<u>1,146,261</u>	<u>1,059,831</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	18,206	109,129
	<u>1,164,467</u>	<u>1,168,960</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6個月	
	2023年	2022年
		(經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	6,998,909	6,309,247
除稅前利潤的名義稅項	1,749,727	1,577,312
不可扣減支出的稅項影響	12,046	8,815
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	13,326	27,705
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i))	(651,652)	(684,388)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(40,037)	(58,981)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	66,895	202,595
以往年度準備不足	14,162	21,244
其他	—	74,658
所得稅	1,164,467	1,168,960

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2023年6月30日止6個月期間和截至2022年6月30日止6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2008年1月1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征所得稅，以後三年減按50%徵收所得稅的稅收優惠。

根據財政部、國家稅務總局和國家發展和改革委員會（「國家發展改革委」）於2020年4月23日聯合發佈的《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》，集團內位於西部地區的附屬子公司可延續適用15%的優惠所得稅稅率，有效期至2030年12月31日。

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

雄亞投資有限公司和雄亞（維爾京）有限公司，作為中國公司控制的海外公司，按照國稅發[2009]第82號被認定為中國居民企業納稅人。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27%的南非企業所得稅。龍源烏克蘭尤日內風力發電有限公司，本集團位於烏克蘭的一家子公司，適用於18%的烏克蘭企業所得稅。

9 其他綜合收益

	截至6月30日止6個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
其後不會重新分類至損益的其他綜合收益		
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		
除稅前數額	14,194	168,897
稅務開支	(2,746)	(16,783)
稅後淨額	<u>11,448</u>	<u>152,114</u>
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	875	1,582
稅務開支	(219)	(396)
稅後淨額	<u>656</u>	<u>1,186</u>
其後可能重新分類至損益的其他綜合損失		
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額：		
稅後淨額	<u>(6,652)</u>	<u>(50,769)</u>
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額：		
稅後淨額	<u>(2,025)</u>	<u>(2,875)</u>
其他綜合收益	<u>3,427</u>	<u>99,656</u>

10 每股盈利

截至2023年6月30日止6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5,026,897,000元(截至2022年6月30日止6個月：人民幣4,215,731,000元)以及截至2023年6月30日止6個月內已發行股份的加權平均股數8,381,963,000股(截至2022年6月30日止6個月：8,345,486,000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。

	截至6月30日止6個月	
	2023年	2022年 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
本公司權益持有人應佔利潤	5,124,290	4,332,145
減：永續中票及可續期公司債持有人 應佔利潤	<u>97,393</u>	<u>116,414</u>
普通股股東應佔利潤	<u><u>5,026,897</u></u>	<u><u>4,215,731</u></u>
已發行普通股的加權平均數('000)	<u>8,381,963</u>	<u>8,345,486</u>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	<u><u>59.97</u></u>	<u><u>50.52</u></u>

11 應收賬款和應收票據

	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
應收第三方款項	34,248,750	27,821,207
應收同系子公司款項	84,549	76,171
應收聯營公司款項	16,638	50,970
	<u>34,349,937</u>	<u>27,948,348</u>
減：呆賬準備	<u>(298,040)</u>	<u>(290,725)</u>
	<u>34,051,897</u>	<u>27,657,623</u>
分析如下：		
應收賬款	33,893,458	27,293,803
應收票據	158,439	363,820
	<u>34,051,897</u>	<u>27,657,623</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：

	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
1年以內或未明確發票日期	34,010,483	27,635,236
1至2年	23,110	12,192
2至3年	8,879	3,303
3年以上	9,425	6,892
	<u>34,051,897</u>	<u>27,657,623</u>

本集團的應收賬款和應收票據主要是應收當地電網公司有關風電、火電和其他可再生能源的售電款。除了電價附加外的售電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、國家發展改革委及國家能源局於2020年1月聯合頒佈的財建[2020]4號文件《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》及財建[2020]5號文件《可再生能源電價附加資金管理辦法》，關於可再生能源電價附加的一套新的標準化結算程序於2020年1月起開始生效，文件規定在向當地電網公司分配資金之前，需要對項目逐個進行審批。同時財政部於2012年3月頒佈的財建[2012]102號文件《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》廢止。

截至2023年6月30日，本集團大部分相關項目已獲得可再生能源附加補助資金審批，部分項目正在申請審批中，董事會認為將在適當時候獲得批准。可再生能源附加補助資金按照現行政府政策和財政部的普遍支付趨勢進行結算，當前沒有結算的截止日期。考慮到電網公司從未出現過違約情形，且該可再生能源附加補助資金由中國政府提供資金，因此，無需針對應收可再生能源補貼計提減值準備。

除上述應收賬款和應收票據外，於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘本集團確認回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

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

	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
應付票據	1,388,485	1,668,779
應付賬款	983,746	1,129,242
應付聯營公司款項	16,647	20,851
應付同系子公司款項	71,734	117,147
	<u>2,460,612</u>	<u>2,936,019</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：

	2023年 6月30日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
1年以內	2,352,618	2,768,032
1至2年	63,367	107,349
2至3年	23,216	31,254
3年以上	21,411	29,384
	<u>2,460,612</u>	<u>2,936,019</u>

於2023年6月30日和2022年12月31日，所有應付賬款及應付票據應予支付或預計在1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2023年6月30日止6個月派付中期股息的建議(截至2022年6月30日止6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6個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
於本期間核准的截至2022年12月31日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.1171元(2021年：每股人民幣0.1470元)	981,528	1,232,149

截至2022年12月31日止財政年度的股息已於2023年8月14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)

一. 行業回顧

(一) 經營環境

2023年上半年，面對複雜嚴峻的國際環境和艱巨繁重的國內改革發展穩定任務，黨中央、國務院決策部署各項工作措施，加快構建新發展格局，著力推動高質量發展，市場需求逐步恢復，生產供給持續增加，就業物價總體穩定，居民收入平穩增長，經濟運行整體回升向好。

根據國家能源局及中國電力企業聯合會統計數據，2023年上半年，全國全社會用電量43,076億千瓦時，同比增長5.0%。上半年，全國可再生能源發電量達1.34萬億千瓦時，其中，風電發電量4,628億千瓦時，同比增長20%；光伏發電量2,663億千瓦時，同比增長30%。

2023年1-6月，全國發電設備累計平均利用小時1,733小時，比上年同期降低44小時。其中，全國併網風電設備平均利用小時1,237小時，比上年同期增加83小時；全國太陽能發電設備平均利用小時658小時，比上年同期降低32小時；全國火電設備平均利用小時為2,142小時，比上年同期增加84小時。

截至2023年6月30日，全國發電裝機容量27.1億千瓦，同比增長10.8%。其中，非化石能源發電裝機容量13.9億千瓦，同比增長18.6%，佔總裝機容量的51.5%，佔比同比提高3.4個百分點。風電3.9億千瓦，同比增長13.7%。太陽能發電4.7億千瓦，同比增長39.8%。水電4.2億千瓦，同比增長4.5%。火電13.6億千瓦，同比增長3.8%。核電5,676萬千瓦，同比增長2.2%。

(二) 政策環境

1. 政策佈局持續向好，全社會綠色低碳轉型提速推進

2023年1月，國家機關事務管理局印發《關於2023年公共機構能源資源節約和生態環境保護工作安排的通知》，提出要持續優化能源消費結構，有序實施煤炭消費替代，加大可再生能源利用，鼓勵市場化方式推動分佈式光伏、光熱項目建設。

2023年2月，國家發改委、財政部和國家能源局聯合發佈《關於享受中央政府補貼的綠電項目參與綠電交易有關事項的通知》，指出要穩步推進享受國家可再生能源補貼的綠電項目參與綠電交易，積極引導綠電、綠證價格，確保綠色電力的環境價值有效實現。享受國家可再生能源補貼的綠電項目參與綠電、綠證交易所產生的溢價收益，專項用於解決可再生能源補貼缺口。對於綠電交易結算電量佔上網電量比例超過50%且不低於本地區綠電結算電量平均水平的綠電項目，由電網企業審核後可優先兌付中央可再生能源補貼。

2023年4月，國家能源局發佈《2023年能源工作指導意見》，指出要大力發展風電、太陽能發電。推動綠證核發全覆蓋，做好與碳交易的銜接，完善基於綠證的可再生能源電力消納保障機制。要強化能源建設助力鄉村振興，穩步推進整縣屋頂分佈式光伏開發試點，促進農村用能清潔化。

2023年4月，國家能源局發佈《關於加強新型電力系統穩定工作的指導意見(徵求意見稿)》，指出要完善合理的電源結構，構建堅強柔性電網平台，深挖電力負荷側靈活性，科學安排儲能建設，建立完善市場化激勵機制，加快新型電力負荷管理系統建設。

2023年4月，國家能源局發佈《〈關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案〉案例解讀》第二、三章部分。《實施方案》要求「不得以任何名義增加新能源企業的不合理投資或成本」，即除國家法律法規規定的費用外，各級地方政府不得另行設立名目收取費用，也不得強制企業以捐贈等名義收取費用。

2. 明確能源工作要點，加速推進全國統一電力市場體系建設

2023年1月，國家能源局發佈《關於印發2023年能源監管工作要點的通知》，指出要加快推進全國統一電力市場體系建設，加強區域電力市場設置方案研究，進一步發揮電力市場機制作用。充分發揮市場在資源配置中的決定性作用，不斷擴大新能源參與市場化交易規模，推動更多工商業用戶直接參與交易。加快推進輔助服務市場建設，研究制定電力輔助服務價格辦法。

2023年4月，國家能源局發佈《2023年能源工作指導意見》，提出要加快建設全國統一電力市場體系，持續提升跨省區電力交易市場化程度。穩步提高電力中長期交易規模，積極穩妥推進電力現貨市場建設。加強電力中長期、現貨和輔助服務市場有機銜接，積極推進輔助服務市場建設。

2023年5月，國家發改委發佈《關於向社會公開徵求電力需求側管理辦法(徵求意見稿)意見的公告》，指出有序引導具備響應能力的非經營性電力用戶參與需求響應。鼓勵需求響應主體參與相應電能量市場、輔助服務市場、容量市場等。鼓勵行業龍頭企業、大型國有企業、跨國公司等消費綠電。推動外向型企業較多、經濟承受能力較強的地區逐步提升綠電消費比例。提升新型基礎設施綠電消費水平，促進綠電就近消納。

3. 優化監管規範審批，項目推進效率有效提升

2023年5月，國家能源局發佈《關於進一步規範可再生能源發電項目電力業務許可管理有關事項的通知(徵求意見稿)》，指出在現有許可豁免政策基礎上，將全國範圍內接入35kV及以下電壓等級電網的分散式風電項目納入許可豁免範圍，不再要求取得電力業務許可證。

2023年5月，國家能源局發佈《電力建設工程質量監督管理暫行規定》，指出裝機容量6兆瓦以下發電建設工程，經能源主管部門以備案或核准等方式明確的分佈式、分散式發電建設工程，功率5兆瓦以下新型儲能電站建設工程，不需進行質量監督。

2023年6月，國家能源局發佈《風電場改造升級和退役管理辦法》，鼓勵併網運行超過15年或單台機組容量小於1.5兆瓦的風電場開展改造升級。改造升級原併網容量不佔用新增消納空間，鼓勵新增併網容量通過市場化方式併網。風電場改造升級項目補貼電量的上網電價按改造前項目電價政策執行，其他電量的上網電價執行項目核准變更當年的電價政策。

二. 業務回顧

2023年上半年，本集團深入學習貫徹黨的二十大精神和習近平總書記視察黃驊港重要講話精神，全面落實「一個目標、三型五化、七個一流」發展戰略，堅定踐行「六個擔當」，全面強化「六種思維」，加快世界一流新能源公司建設，全力打造「本質安全、規模翻番、數字轉型、創新引領、健康進取」的新龍源，保持了穩中有進的良好態勢。2023年上半年，本集團新增投產36個項目，控股裝機容量515.41兆瓦，其中風電4個項目，控股裝機容量125.20兆瓦；光伏32個項目，控股裝機容量390.21兆瓦。2023年上半年，本集團累計完成發電量39,746,820兆瓦時，同比增長9.48%，其中風電發電量33,108,421兆瓦時，同比增長9.57%；火電發電量5,027,922兆瓦時，同比下降4.61%；光伏等其他可再生能源發電量1,610,476兆瓦時，同比增長96.75%。

(一)安全管理成果穩固，風險預防機制健全完善

2023年上半年，本集團深入貫徹習近平總書記安全生產重要指示精神，全面落實「安全管理強化年」行動要求，制定專項方案，成立行動領導小組，分四個階段，落實「七個切實強化」整體目標。以推動落實本集團安全環保一號文件為主線，抓好「四個專項行動」、「安全生產標準化」、健康企業創建、生態環保監督等重點工作，確保高質量完成年度安全環保目標。本集團所屬天津公司和安徽公司獲評「國家健康企業」建設優秀案例。

2023年上半年，本集團全面部署「百日攻堅」行動，將「可見的領導、可見的現場」作為保障生產工程安全的有效手段，加大在線率的考核力度，進一步鞏固提升安全管理水平。通過安全文明生產專項行動，系統設備問題治理成效顯著，上半年連續長週期運行機組台數同比升高23.80%。

2023年上半年，本集團累計完成發電量39,746,820兆瓦時，其中風電發電量33,108,421兆瓦時，同比增長9.57%，主要得益於裝機容量同比增加、機組可靠性同比提升以及平均風速同比上升。2023年上半年，風電平均利用小時數為1,271小時，較2022年同期提高98小時，主要是因為機組可靠性同比提升以及平均風速同比上升。

本集團所屬風電場2022年上半年及2023年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	2023年上半年 (兆瓦時)	2022年上半年 (兆瓦時)	變化率
黑龍江	1,721,283	1,638,801	5.03%
吉林	1,112,142	1,075,814	3.38%
遼寧	2,053,826	1,680,293	22.23%
內蒙古	3,936,034	3,511,740	12.08%
江蘇陸上	1,321,753	1,250,126	5.73%
江蘇海上	2,895,528	2,753,465	5.16%
浙江	182,346	175,644	3.82%
福建	1,555,877	1,790,796	-13.12%
海南	58,475	67,177	-12.95%
甘肅	1,747,601	1,525,225	14.58%
新疆	2,105,107	2,007,941	4.84%
河北	2,310,376	2,114,493	9.26%
雲南	1,945,575	1,655,438	17.53%
安徽	969,878	919,983	5.42%
山東	876,248	733,305	19.49%
天津	581,304	578,150	0.55%
山西	1,466,928	1,314,569	11.59%

地區	2023年上半年 (兆瓦時)	2022年上半年 (兆瓦時)	變化率
寧夏	816,879	763,197	7.03%
貴州	856,051	774,781	10.49%
陝西	944,223	789,097	19.66%
西藏	8,570	7,996	7.19%
重慶	333,171	275,711	20.84%
上海	61,717	58,022	6.37%
廣東	166,065	160,881	3.22%
湖南	391,753	300,387	30.42%
廣西	1,238,195	987,355	25.41%
江西	249,942	218,861	14.20%
湖北	123,045	103,464	18.93%
青海	162,398	154,978	4.79%
河南	311,937	258,030	20.89%
加拿大	132,056	155,029	-14.82%
南非	377,492	282,494	33.63%
烏克蘭	94,646	132,283	-28.45%
合計	<u>33,108,421</u>	<u>30,215,527</u>	<u>9.57%</u>

本集團所屬風電場2022年上半年及2023年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	2023年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	2023年 上半年風電 平均容量系數	2022年 上半年風電 平均利用小時 (小時)	2022年 上半年風電 平均容量系數	風電平均 利用小時 變化率
黑龍江	1,269	29%	1,218	28%	4.19%
吉林	1,290	30%	1,274	29%	1.26%
遼寧	1,425	33%	1,165	27%	22.32%
內蒙古	1,292	30%	1,239	29%	4.28%
江蘇陸上	987	23%	934	22%	5.67%
江蘇海上	1,320	30%	1,256	29%	5.10%
浙江	795	18%	771	18%	3.11%
福建	1,432	33%	1,707	39%	-16.11%
海南	591	14%	679	16%	-12.96%
甘肅	1,039	24%	852	20%	21.95%
新疆	1,288	30%	1,224	28%	5.23%
河北	1,303	30%	1,195	27%	9.04%
雲南	1,778	41%	1,551	36%	14.64%
安徽	1,186	27%	1,137	26%	4.31%
山東	1,364	31%	1,286	30%	6.07%
天津	1,192	27%	1,075	25%	10.88%
山西	1,192	27%	1,060	24%	12.45%
寧夏	1,090	25%	985	23%	10.66%
貴州	1,156	27%	1,048	24%	10.31%
陝西	1,051	24%	946	22%	11.10%
西藏	1,143	26%	1,066	25%	7.22%
重慶	1,149	26%	952	22%	20.69%
上海	1,299	30%	1,222	28%	6.30%
廣東	1,317	30%	1,279	29%	2.97%
湖南	1,207	28%	974	22%	23.92%
廣西	1,436	33%	1,230	28%	16.75%
江西	1,273	29%	1,114	26%	14.27%
湖北	1,306	30%	1,098	25%	18.94%

地區	2023年	2023年	2022年	2022年	風電平均 利用小時 變化率
	上半年風電 平均利用小時 (小時)	上半年風電 平均容量系數	上半年風電 平均利用小時 (小時)	上半年風電 平均容量系數	
青海	1,083	25%	1,033	24%	4.84%
河南	1,475	34%	1,486	34%	-0.74%
加拿大	1,333	31%	1,564	36%	-14.77%
南非	1,544	36%	1,155	27%	33.68%
烏克蘭	1,237	28%	1,729	40%	-28.46%
合計	<u>1,271</u>	<u>29%</u>	<u>1,173</u>	<u>27%</u>	<u>8.35%</u>

報告期內，本集團火電控股發電量為5,027,922兆瓦時，較2022年同期下降4.61%。2023年上半年，火電機組平均利用小時數為2,682小時，較2022年同期下降129小時，發電量及利用小時數同比降低主要原因為2023年上半年江蘇省火電發電負荷率同比下降。

(二) 一省一策精準策劃，新能源發展善作善成

2023年上半年，本集團結合戰略的堅定性和策略的靈活性，堅持一省一策，按照「三駕馬車、雙核並發、四輪驅動」的發展思路，全力推進基地式、場站式、分佈式項目開發。強化戰略協同，借助國家能源集團一體化優勢、合作企業的產業配套優勢及自身專業優勢，爭取基地項目開發主導權。搶抓海上新能源發展機遇，擴大海上佈局，全面參與海上風電光伏競配投標。堅持集中式與分佈式並舉，推動光伏高效快速發展。深化政策技術研究，拓展儲能、氫能、氨能等新興技術的發展與引領。

2023年上半年，本集團新簽訂開發協議29.34吉瓦，比去年同期增加77.94%，其中風電15.32吉瓦、光伏14.02吉瓦，均位於資源較好地區。上半年累計取得開發指標4.01吉瓦，其中通過平競價取得開發指標3.07吉瓦，包括風電1.58吉瓦，光伏1.49吉瓦。

(三)「可視化」建設不斷推進，技術標準化不斷加強

2023年上半年，本集團不斷推進「看得見」工程現場建設，加速搭建項目開發建設管理系統，實現工程建設信息數字化、工程現場可視化，有效落實安全生產百日攻堅「十項措施」。編製風機塔架、主變、箱變、GIS系統(地理信息系統)、高壓開關櫃等65個企業技術標準，撰寫預製艙變電站典型設計、標準施工工藝手冊和初步設計內容及深度規定手冊。加強在建項目「三同時」管理，嚴格開工，嚴控過程，加強檢查，打造綠色生態工程。本集團浙江溫嶺100兆瓦潮光互補智能發電項目獲評2023年度「中國電力優質工程獎」。

2023年上半年，本集團新增投產36個項目，控股裝機容量515.41兆瓦，其中風電4個項目，控股裝機容量125.20兆瓦；光伏32個項目，控股裝機容量390.21兆瓦。截至2023年6月30日，本集團控股裝機容量為31,623.25兆瓦，其中風電控股裝機容量26,317.04兆瓦，光伏等其他可再生能源控股裝機容量3,431.21兆瓦，火電控股裝機容量1,875兆瓦。

本集團所屬風電場於2022年6月30日及2023年6月30日控股裝機容量按地域分別為：

地區	2023年6月30日 (兆瓦)	2022年6月30日 (兆瓦)	變化率
黑龍江	1,345.70	1,345.70	0.00%
吉林	893.90	844.40	5.86%
遼寧	1,441.70	1,441.70	0.00%
內蒙古	3,034.30	2,834.30	7.06%
江蘇陸上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江蘇海上	2,191.60	2,191.60	0.00%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,049.10	1,049.10	0.00%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肅	1,690.80	1,690.80	0.00%
新疆	1,640.30	1,640.30	0.00%
河北	1,770.10	1,770.10	0.00%
雲南	1,078.70	1,067.50	1.05%
安徽	827.85	809.10	2.32%
山東	646.90	570.40	13.41%
天津	538.00	538.00	0.00%
山西	1,239.75	1,239.75	0.00%
寧夏	774.70	774.70	0.00%
貴州	800.10	789.00	1.41%
陝西	833.85	833.85	0.00%
西藏	7.50	7.50	0.00%
重慶	289.50	289.50	0.00%
上海	47.50	47.50	0.00%
廣東	125.74	125.74	0.00%
湖南	308.35	308.35	0.00%
廣西	991.35	802.80	23.49%
江西	196.40	196.40	0.00%
湖北	94.20	94.20	0.00%
青海	150.00	150.00	0.00%
河南	223.65	173.65	28.79%
加拿大	99.10	99.10	0.00%
南非	244.50	244.50	0.00%
烏克蘭	76.50	76.50	0.00%
合計	<u>26,317.04</u>	<u>25,711.44</u>	<u>2.36%</u>

(四) 市場營銷管理深化，增收創效勢頭穩健

2023年上半年，本集團深入貫徹「集、價、本、利」經營理念，大力開發優質客戶，深化與優質大用戶開展雙邊協商交易，與寶武清能簽署合作框架協議，在拓展電力市場交易、跨區域資源市場配置等領域展開深入合作。堅持「一場一策」深化限電管理，加強限電基礎信息管理，科學預判區域限電風險和變化趨勢，著重分析限電原因及同比變化原因，確保限電情況可控在控。把握市場因素和交易規則，持續優化電力交易策略，積極開展風火置換、綠色電力、省間現貨等高質量交易，不斷提升營銷創效能力。

2023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)，較2022年同期平均上網電價人民幣478元/兆瓦時(不含增值稅)減少人民幣21元/兆瓦時。風電平均上網電價人民幣469元/兆瓦時(不含增值稅)，較2022年同期風電平均上網電價人民幣486元/兆瓦時(不含增值稅)減少人民幣17元/兆瓦時。主要是由於風電市場交易規模擴大、平價項目增加以及結構性因素綜合所致。光伏平均上網電價人民幣313元/兆瓦時(不含增值稅)，較2022年同期光伏平均上網電價人民幣472元/兆瓦時(不含增值稅)下降人民幣159元/兆瓦時，主要是由於新投產的光伏發電項目均為平價項目，拉低了光伏發電業務整體平均電價。火電平均上網電價人民幣415元/兆瓦時(不含增值稅)，較2022年同期火電平均上網電價人民幣423元/兆瓦時(不含增值稅)減少人民幣8元/兆瓦時，主要是因為市場交易電價下降。

(五) 科技創新取得突破，行業影響穩步增強

2023年上半年，本集團科技創新項目取得新突破，漂浮式風漁融合「共享號」基礎主體全部合攏、準備下水拖航安裝。國內首個電源側新型電力系統的新能源發電仿真平台完成5座大型風電、光伏發電場站涉網建模和仿真任務。國家重點研發計劃「風力發電複雜風電場特性研究及其應用與驗證」項目自研軟件第三方機構盲測計算風速準確率結果比國外主流測算軟件提升7%-22%。投建營一體化項目數據挖掘系統平台價值進一步發揮，用戶友好性進一步提升。新能源固廢無害化回收與資源化利用項目完成可行性研究報告編製，廢舊葉片粉碎成型技術的關鍵配方研製成功。阿拉善風光氫氨一體化項目通過國家發改委高技術司組織的專家評審，列入第一批示範工程目錄。

2023年上半年，本集團新增申請發明專利14項，主編的能源行業標準《風電機組控制與保護參數運行管理規範》發佈，另有1項行業標準編製完成，上報國家能源局批准。3項行標通過國家能源局階段性審查。申報新能源領域國家標準驗證點，完成《國家能源集團碳減排因素分析、效率評估及能源轉型策略研究》等6個項目驗收。

(六)用足用好綠色信貸政策，全力保障資金安全

2023年上半年，本集團密切關注政策導向，用足用好綠色信貸政策，加大間接融資力度，搶抓降準窗口多渠道提取低成本資金。明確融資思路，發揮所屬子公司綠色項目融資優勢，穩健調整債務結構，規避債務風險。同時，持續發起存量貸款利率優化置換，進一步壓降資金成本。不斷開展資金使用效率提升專項工作，剛性資金計劃管理，實現資金時間價值最大化。在融資層面緊盯境內外兩大資金市場，確保融資渠道暢通有效。

2023年上半年，本集團共成功發行11期超短期融資券，累計提取超過人民幣300億元低成本銀行貸款，資金成本保持行業領先。

(七)國際合作佈局持續優化，海外業務儲備逐步提升

2023年上半年，本集團以加強戰略規劃為引領，完善重點區域和國別研究，確立了「聚焦重點國別，強化儲備，穩妥開發」的發展思路，通過與南非、文萊等國來訪的政要貴賓開展高層對話，高效推進新加坡、南非、文萊等國項目。穩妥推進南非光伏等超3吉瓦境外重點項目前期工作，努力實現海外業務新突破。

2023年上半年，本集團積極應對複雜多變國際局勢，強化境外資產管理，各在運項目運營情況良好。截至2023年6月30日，本集團所屬加拿大德芙林風電項目完成發電量132,056兆瓦時，利用小時數達到1,333小時，累計實現安全生產3,133天；南非德阿風電項目完成發電量377,492兆瓦時，利用小時數達到1,544小時，累計實現安全生產2,068天；烏克蘭尤日內風電項目累計發電量94,646兆瓦時，利用小時數達到1,237小時，累計實現安全生產687天。

(八) 碳資產管理日趨完善，多元化拓展增收新途徑

2023年上半年，本集團積極參與碳市場建設，深度參與中國電力企業聯合會牽頭的分佈式可再生能源發電和海上風電兩個方法學的編製工作，並自主申報可再生能源製氫減排方法學。深入多項碳領域科技項目研究，開展碳資產交易操作平台系統升級，推進智能化、信息化、數字化建設。本集團按照碳排放、碳交易管理工作「四統一」（統一管理、統一核算、統一開發、統一交易）原則，積極開發CDM、CCER、VCS、綠色電力證書等項目，落實碳排放、碳交易計劃，拓展綠色增收新途徑。高效開展多筆綠證交易，目前已申領綠證約172萬張，本集團本部辦公樓和伊春北方培訓基地通過購買綠證的方式完成2023年百分之百用綠電的目標。

三. 核心競爭力分析

(一) 資源獲取克難而進

在競爭日益激烈的資源獲取市場，本集團通過構建業內領先的場站設計、功率預測、數據分析、建模仿真、前期諮詢等十大技術服務體系，在資源評估、設備選型、微觀選址等方面具備豐富的經驗和技術核心，通過農光互補、生態治理等「新能源+」模式，引入產業集群，配合規模化開發新能源項目，從而全面提升資源獲取能力，保持資源獲取能力行業領先優勢。

(二) 數字賦能提質增效

本集團積極倡導「科技興安」「數字興安」，堅定不移推動生產數字化轉型，按照「三年三步走」戰略構建「感知+決策+執行」協調聯動系統，分階段實現「全量採集、對標管理；預知維護、設備可靠；源網協調、無人值守」，助力推動以新能源為主體的新型電力系統構建，不斷提高電網對高比例可再生能源的消納和調控能力。本集團建成全球數據規模最大的新能源生產數字化平台，構建了泛在感知、網絡傳輸、數據管理、數據應用、評價考核五大層級，實現了智能生產監控、標準化生產管控、故障預警、功率預測、遠程視頻監督、在線振動分析、人車船實時定位和智能圖像視頻識別等服務功能，形成數字化生產運維保障體系，持續保障安全生產運營，安全生產智能化、管理智慧化水平不斷提高，積極引領新能源行業數字化轉型，促進新能源行業數字化發展。

(三) 人才發展賦能聚力

本集團高度重視人才隊伍培養，通過持續強化人才隊伍建設，全方位夯實人才支撐，薪酬激勵機制完善，突出業績貢獻導向，經理層成員任期制和契約化管理全面推進，修訂工資總額、新能源專項獎勵等管理辦法，推動薪酬分配向一線崗位和做出突出貢獻人才傾斜，激發幹事創業新動能。截至2023年6月30日，本集團擁有高級職稱367人、中級職稱1,961人，高級管理團隊多數在電力行業從業20年以上，具備豐富的新能源管理經驗，且具有國際化視野；擁有4個層級首席師471人，10個「勞模和工匠創新工作室」，充分發揮勞模和工匠等骨幹人才的技術引領作用；建立了「1+2+N」的培訓基地體系；擁有國際化、科技創新、法律、董監事和「註冊師」等5個專業人才庫共計459人。

(四) 物資採購集約創效

本集團深入貫徹落實「統一制度、統一流程、統一標準，通用設計、通用設備、通用造價」的管理理念，明確新能源場站標段劃分原則和標準採購範圍，並從設計源頭入手，編製了68個設備及施工工程的標準化企業技術要求，實現採購技術要求標準化。在實現典型通用設計的基礎上，大力推廣框架等集約化採購模式，中標供應商按照標準化供貨要求提前開展瓶頸零部件的備貨工作，有效控制缺貨成本。服務類按照三年採購管理模式，鼓勵優質供應商長期投入資源，以規模體量創效，深挖採購領域降本增效潛力。

(五)「共建共享」提升效率

本集團將「共建共享」理念貫穿公司管理內核，在規模效應優勢下，管理水平及效率大幅提高。本集團通過深化內部組織變革，成立財務共享服務分公司，實現財務管理能力共享。加快籌建各省運營分公司，進一步打破場站壁壘，實現生產人員共享。組建法治龍源共享工作組，提高法律事務工作集約化水平，實現法律專業人員共享。成立共享儲能技術公司，研究集中式共享配儲方式，規範統一儲能電站設計。

(六) 合規管理築牢防線

本集團持續完善合規管理體系建設，明確合規管理三道防線職責，設立風險、內控、合規「三位一體」體系，著力打造「法治龍源」，通過識別、監控，防範業務全流程合規風險，建立防火牆，遠離違法違規風險。同時，通過對商業夥伴、重點客戶、投資併購目標企業等第三方合作夥伴的合規監控和調查，從而增強本集團防範和抵禦重大合規風險的能力，實現業務運營的合規、安全和穩定。

四. 經營業績分析

2023年上半年，本集團實現淨利潤人民幣58.34億元，比2022年同期的人民幣51.40億元增長13.5%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣51.24億元，比2022年同期的人民幣43.32億元增長18.3%；每股收益人民幣59.97分，比2022年同期的人民幣50.52分增加人民幣9.45分。

1. 營業收入

2023年上半年，本集團實現營業收入人民幣198.47億元，比2022年同期的人民幣216.62億元下降8.4%。營業收入下降的主要原因為：(1)風電分部2023年上半年的銷售電力及其他收入為人民幣152.15億元，比2022年同期的人民幣142.94億元增加人民幣9.21億元，增幅6.4%，主要是由於風電售電量較2022年同期增加所致；(2)風電分部2023年上半年無特許權項目建設收入，比2022年同期的人民幣0.13億元減少人民幣0.13億元；(3)火電分部2023年上半年的售電收入為人民幣19.01億元，比2022年同期的人民幣20.40億元減少人民幣1.39億元，降幅6.8%，主要是由於火電售電量較2022年同期降低所致；(4)火電分部2023年上半年的煤炭銷售收入為人民幣15.07億元，比2022年同期的人民幣42.37億元減少人民幣27.30億元，降幅64.4%，主要是由於煤炭銷售數量及銷售單價較2022年同期減少所致；售熱收入為人民幣4.42億元，

比2022年同期的人民幣4.23億元增加人民幣0.19億元，增幅4.5%，主要是由於售熱單價較2022年同期增加所致；以及(5)光伏發電分部2023年上半年的銷售收入為人民幣4.60億元，比2022年同期的人民幣3.12億元增加人民幣1.48億元，增幅47.4%，主要是由於本期光伏發電分部售電量較去年同期增加所致。

各分部的營業收入及佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6個月			
	2023年		2022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	152.15	76.6%	142.94	65.9%
火電銷售電力	19.01	9.6%	20.40	9.4%
火電銷售蒸汽	4.42	2.2%	4.23	2.0%
煤炭銷售	15.07	7.6%	42.37	19.6%
光伏銷售電力	4.60	2.3%	3.12	1.4%
其他可再生能源銷售電力	0.07	0.1%	0.40	0.2%
服務特許權建設收入	-	-	0.13	0.1%
其他	3.15	1.6%	3.03	1.4%
合計	<u>198.47</u>	<u>100.0%</u>	<u>216.62</u>	<u>100.0%</u>

2. 其他收入淨額

2023年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣6.65億元，比2022年上半年的人民幣6.12億元增長8.7%。主要是由於政府補助、保險理賠收入較2022年同期增加所致。

其他收入淨額分類及佔比，如下表所示：

其他收入淨額	截至6月30日止6個月			
	2023年		2022年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
政府補助	6.08	91.4%	5.70	93.1%
其他	0.57	8.6%	0.42	6.9%
合計	<u>6.65</u>	<u>100.0%</u>	<u>6.12</u>	<u>100.0%</u>

3. 經營開支

2023年上半年，本集團經營開支為人民幣118.96億元，比2022年同期的人民幣140.79億元下降15.5%。主要是由於：(1)火電分部煤炭銷售成本下降人民幣26.55億元，煤炭消耗成本下降人民幣0.81億元；以及(2)風電分部折舊和攤銷費用增加人民幣2.79億元，薪酬成本時序調整導致員工成本增加人民幣3.17億元。

4. 折舊和攤銷費用

2023年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣52.85億元，比2022年同期的人民幣49.67億元增長6.4%。主要是由於：(1)風電分部折舊及攤銷費用較2022年同期增長人民幣2.79億元，增長5.9%；以及(2)光伏發電分部折舊及攤銷費用較2022年同期增加人民幣0.38億元，增幅30.3%。

5. 煤炭消耗成本

2023年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣17.27億元，比2022年同期的人民幣18.08億元下降4.5%。主要是由於：2023年上半年發電量下降導致發電及供熱煤耗量下降。

6. 煤炭銷售成本

2023年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣14.68億元，比2022年同期的人民幣41.23億元下降64.4%。主要是由於：(1)煤炭銷售量較2022年同期減少約58.8%；以及(2)煤炭平均採購單價較2022年同期下降約13.6%。

7. 服務特許權建設成本

2023年上半年，本集團未發生特許權項目建設成本，比2022年同期的人民幣0.13億元下降0.13億元。主要是由於本期無新增特許經營權項目。

8. 員工成本

2023年上半年，本集團員工成本為人民幣21.82億元，比2022年同期的人民幣18.47億元增長18.1%。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)薪酬成本時序調整，導致公司薪酬出現階段性增長；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。

9. 材料成本

2023年上半年，本集團材料成本為人民幣0.58億元，比2022年同期的人民幣1.02億元下降43.1%。主要是由於火電分部對外採購發電副產品減少所致。

10. 維修保養費用

2023年上半年，本集團維修保養費用為人民幣3.13億元，比2022年同期的人民幣3.54億元下降11.6%。主要是由於風電分部2023年上半年大規模維護檢修減少。

11. 行政費用

2023年上半年，本集團行政費用為人民幣3.32億元，比2022年同期的人民幣3.31億元增加0.3%。主要是由於本期差旅費較去年同期略有增加。

12. 其他經營開支

2023年上半年，本集團其他經營開支為人民幣5.25億元，比2022年同期的人民幣5.41億元下降3.0%。主要是由於2022年同期對停緩建項目計提減值準備人民幣0.57億元，本期未發生。

13. 經營利潤

2023年上半年，本集團經營利潤為人民幣86.16億元，比2022年同期的人民幣81.96億元增長5.1%。主要是由於：(1)風電分部的售電等營業收入增長大於折舊攤銷等經營開支的增加，導致風電分部經營利潤增加人民幣3.64億元；(2)火電分部煤炭銷售業務規模縮減，導致火電分部經營利潤減少人民幣1.00億元；以及(3)光伏發電分部收入增加及造價下降，導致光伏發電分部經營利潤增加人民幣0.90億元。

14. 財務費用淨額

2023年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣15.63億元，比2022年同期的人民幣17.76億元下降12.0%。主要是由於：(1)本集團因帶息負債規模增加、資金成本下降綜合影響利息支出比2022年同期減少人民幣1.83億元；(2)2023年上半年確認持有交易證券未實現收益較2022年同期增加人民幣1.02億元；(3)2023年上半年本集團產生的匯兌損失淨額較2022年同期增加人民幣1.02億元；(4)2023年上半年金融資產利息及股息的收入較2022年同期增加人民幣0.90億元；(5)利率掉期協議公允價值變動收益較2022年同期減少人民幣0.80億元；(6)2023年上半年其他手續費較2022年同期減少人民幣0.14億元；以及(7)2023年上半年本集團由於應收賬款資產證券化業務規模下降，導致手續費較2022年同期減少人民幣0.06億元。

15. 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

2023年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業虧損為人民幣0.53億元，比2022年同期的應佔虧損人民幣1.11億元減少人民幣0.58億元，降幅52.3%。主要是由於合營公司江蘇南通發電有限公司2023年上半年對比2022年同期淨利潤增加所致。

16. 所得稅

2023年上半年，本集團所得稅費用為人民幣11.64億元，比2022年同期的人民幣11.69億元下降0.4%。本期除稅前利潤較上年同期增加10.9%，但所得稅費用與上年同期基本持平，主要原因是本期光伏板塊利潤向好，多個新投產的光伏發電項目正處於所得稅免徵期所致。

17. 淨利潤

2023年上半年，本集團淨利潤為人民幣58.34億元，比2022年同期的人民幣51.40億元增長13.5%。主要是由於風電和光伏發電分部淨利潤增加所致。

18. 歸屬本公司權益持有人淨利潤

2023年上半年，歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣51.24億元，比2022年同期的人民幣43.32元增長18.3%。主要是由於風電和光伏發電分部淨利潤增加所致。

19. 分部經營業績

風電分部

營業收入

2023年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣152.15億元，比2022年同期的人民幣143.06億元增長6.4%。主要是由於隨著風電裝機容量及利用小時數增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長所致。

風電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6個月			
	2023年		2022年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	152.09	100.0%	142.78	99.8%
服務特許權建設收入	-	0.0%	0.13	0.1%
其他	0.06	0.0%	0.15	0.1%
合計	<u>152.15</u>	<u>100.0%</u>	<u>143.06</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

2023年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣83.37億元，比2022年同期的人民幣79.73億元增長4.6%。主要是由於風電分部的售電等營業收入增長大於折舊攤銷等經營開支的增加所致。

火電分部

營業收入

2023年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣41.03億元，比2022年同期的人民幣69.47億元下降40.9%。主要是由於：(1)受煤炭銷售數量及煤炭銷售單價下降影響，2023年上半年煤炭銷售收入較2022年同期減少人民幣27.30億元；以及(2)受售電量和電價下降的影響，2023年上半年火電分部售電收入較2022年同期減少人民幣1.39億元。

火電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6個月			
	2023年		2022年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	19.01	46.3%	20.40	29.4%
銷售蒸汽收入	4.42	10.8%	4.23	6.1%
煤炭銷售收入	15.07	36.7%	42.37	61.0%
其他	2.53	6.2%	2.47	3.5%
合計	<u>41.03</u>	<u>100.0%</u>	<u>69.47</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

2023年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣2.08億元，比2022年同期的人民幣3.08億元下降32.5%。主要是由於火電分部煤炭銷售業務規模縮減所致。

火電分部經營利潤及各項佔比，如下表所示：

經營利潤	截至6月30日止6個月			
	2023年		2022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	1.69	81.2%	1.94	63.0%
煤炭銷售業務	0.39	18.8%	1.14	37.0%
合計	<u>2.08</u>	<u>100.0%</u>	<u>3.08</u>	<u>100.0%</u>

光伏發電分部

營業收入

2023年上半年，本集團光伏發電分部營業收入為人民幣4.61億元，比2022年同期的人民幣3.12億元增長47.8%。主要是受容量增長影響，2023年上半年光伏發電分部售電收入較2022年同期增加。

光伏發電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6個月			
	2023年		2022年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	4.60	99.9%	3.12	100.0%
其他	0.01	0.1%	–	0%
合計	<u>4.61</u>	<u>100.0%</u>	<u>3.12</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

2023年上半年，本集團光伏發電分部經營利潤為人民幣2.31億元，比2022年同期的人民幣1.41億元增加63.8%。主要是由於光伏發電分部收入增加及造價下降的綜合影響所致。

其他分部

營業收入

2023年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣2.59億元，比2022年同期的人民幣1.94億元增長33.5%。主要是由於諮詢設計收入增加所致。

其他分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6個月			
	2023年		2022年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	0.07	2.7%	0.40	20.6%
總承包收入	-	0.0%	0.22	11.3%
諮詢設計收入	2.28	88.0%	1.03	53.1%
其他	0.24	9.3%	0.29	15.0%
合計	<u>2.59</u>	<u>100.0%</u>	<u>1.94</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

2023年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣0.08億元，比2022年同期的經營利潤增加0.87億元。主要由於諮詢設計收入增加所致。

20. 資產、負債狀況

截至2023年6月30日，本集團資產總額為人民幣2,333.40億元，比2022年12月31日的資產總額人民幣2,232.22億元增加人民幣101.18億元。主要是由於：(1)應收賬款及應收票據等流動資產增加人民幣40.62億元；以及(2)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣60.56億元。

截至2023年6月30日，本集團負債總額為人民幣1,491.72億元，比2022年12月31日的負債總額人民幣1,434.77億元增加人民幣56.95億元。主要是由於：(1)長期借款等非流動負債增加人民幣83.33億元；以及(2)短期借款等流動負債減少人民幣26.38億元。

截至2023年6月30日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣723.97億元，比2022年12月31日的人民幣684.49億元增加人民幣39.48億元。主要為2023年上半年正常盈餘所得增加。

資產、負債及權益詳情如下表所示：

資產	2023年	2022年
	6月30日	12月31日
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
物業、廠房及設備	1,542.73	1,516.00
投資物業	0.07	0.07
使用權資產	53.36	38.02
無形資產及商譽	62.12	64.83
其他非流動資產	105.85	84.65
流動資產	569.27	528.65
合計	<u>2,333.40</u>	<u>2,232.22</u>

負債	2023年	2022年
	6月30日	12月31日
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
長期借款	739.83	663.59
遞延收入和遞延稅項負債	11.84	12.26
租賃負債(長期)	12.79	7.11
其他非流動負債	13.37	11.54
流動負債	713.89	740.27
合計	<u>1,491.72</u>	<u>1,434.77</u>
權益		
	2023年	2022年
	6月30日	12月31日
	金額	金額
	(人民幣億元)	(人民幣億元)
本公司權益持有人應佔		
權益	723.97	684.49
非控股權益持有人	117.71	112.96
合計	<u>841.68</u>	<u>797.45</u>

21. 資金流動性

截至2023年6月30日，本集團流動資產為人民幣569.27億元，比2022年12月31日的流動資產人民幣528.65億元增加人民幣40.62億元。主要是由於應收賬款及應收票據增加所致。

流動資產各項及佔比，如下表所示：

流動資產	2023年6月30日		2022年12月31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	340.52	59.8%	276.58	52.3%
預付款和其他流動 資產	33.97	6.0%	34.28	6.5%
銀行存款及現金及 受限制存款	180.95	31.8%	204.76	38.7%
其他	13.83	2.4%	13.03	2.5%
合計	<u>569.27</u>	<u>100.0%</u>	<u>528.65</u>	<u>100.0%</u>

截至2023年6月30日，本集團流動負債為人民幣713.89億元，比2022年12月31日的流動負債人民幣740.27億元減少人民幣26.38億元。主要是由於短期借款減少。

流動負債各項及佔比，如下表所示：

流動負債	2023年6月30日		2022年12月31日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
短期借款	503.00	70.5%	532.79	72.0%
應付賬款和應付票據	24.61	3.4%	29.36	4.0%
其他流動負債	178.06	24.9%	171.32	23.0%
租賃負債(短期)	2.60	0.4%	2.67	0.4%
應付稅項	5.62	0.8%	4.13	0.6%
合計	<u>713.89</u>	<u>100.0%</u>	<u>740.27</u>	<u>100.0%</u>

截至2023年6月30日，本集團淨流動負債為人民幣144.62億元，比2022年12月31日的淨流動負債人民幣211.62億元減少人民幣67.00億元；截至2023年6月30日流動比率為0.80，比2022年12月31日的流動比率0.71提高0.09。流動比率上升的主要原因是應收賬款等流動資產的增加。受限制存款為人民幣4.25億元，主要為償還銀行貸款所用的貨幣資金及土地複墾保證金。

22. 借款和應付票據

截至2023年6月30日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣1,256.71億元，較2022年12月31日的餘額人民幣1,213.08億元增加人民幣43.63億元。截至2023年6月30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516.88億元(含一年內到期的長期借款人民幣152.34億元和一年內到期的應付債券22.38億元和應付票據人民幣13.88億元)，和長期借款人民幣739.83億元(含應付債券人民幣109.29億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣1,177.10億元，美元借款人民幣27.35億元及其他外幣借款人民幣38.38億元。於2023年6月30日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣17.66億元及定息公司債券人民幣109.29億元。截至2023年6月30日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣13.88億元。

借款和應付票據按類別各項及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	2023年6月30日		2022年12月31日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
銀行貸款	785.82	62.5%	687.26	56.7%
第三方借款	5.56	0.4%	–	–
同系子公司貸款	216.31	17.3%	178.35	14.7%
聯合營公司貸款	3.47	0.3%	1.00	0.1%
公司債券	231.67	18.4%	329.78	27.2%
應付票據	13.88	1.1%	16.69	1.3%
合計	<u>1,256.71</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,213.08</u>	<u>100.0%</u>

借款和應付票據按期限各項及佔比，如下表所示：

借款和應付票據	2023年6月30日		2022年12月31日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
1年以內	516.88	41.1%	549.49	45.3%
1至2年	195.08	15.5%	159.01	13.1%
2至5年	163.33	13.0%	175.28	14.4%
5年以上	381.42	30.4%	329.30	27.2%
合計	<u>1,256.71</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,213.08</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	2023年6月30日		2022年12月31日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應付票據	13.88	1.1%	16.69	1.4%
固定利率借款	335.00	26.7%	425.55	35.1%
浮動利率借款	907.83	72.2%	770.84	63.5%
合計	<u>1,256.71</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,213.08</u>	<u>100.0%</u>

23. 資本性支出

2023年6月30日，本集團資本性支出為人民幣92.86億元，比2022年6月30日的人民幣66.04億元增長40.6%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣36.72億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣53.82億元。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	2023年6月30日		2022年6月30日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電項目	36.72	39.5%	54.62	82.7%
光伏發電項目	53.82	58.0%	8.99	13.6%
其他	2.32	2.5%	2.43	3.7%
合計	<u>92.86</u>	<u>100.0%</u>	<u>66.04</u>	<u>100.0%</u>

24. 淨債務負債率

截至2023年6月30日，本集團的淨債務負債率(淨債務(借款總額及租賃負債之和減去現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為56.24%，比2022年12月31日的56.19%上升0.05個百分點。主要由於2023年上半年債務規模增加的幅度略高於權益總額增加的幅度所致。

25. 重大投資

2023年上半年，本集團無重大投資。

26. 重大收購及出售

2023年上半年，本集團無重大收購及出售。

27. 資產抵押

截至2023年6月30日，本集團以賬面淨值為人民幣36.33億元的設備和人民幣0.04億元的存貨及未來銷售電力產生的應收賬款收益權做抵押，以獲取授予本集團的一般銀行融資及債券人民幣132.58億元。

28. 或有負債／擔保

截至2023年6月30日，本集團為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣0.15億元借款的反擔保，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.07億元。

29. 現金流分析

截至2023年6月30日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣176.69億元，比2022年12月31日的人民幣183.38億元減少人民幣6.69億元。主要是風電及光伏發電項目投資所致。本集團的資金來源主要包括自有資金以及外部借款。本集團的資金使用主要用於補充營運資金以及項目建設。

本集團2023年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣79.98億元，比2022年同期的人民幣160.47億元減少人民幣80.49億元。主要原因是收到補貼款的金額減少。

本集團2023年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣111.79億元。投資活動現金流出主要用於風電及光伏發電項目建設。

本集團2023年上半年融資活動的現金流入淨額為人民幣25.30億元。融資活動的現金流入主要來自公司債券發行收入及銀行借款，融資活動現金流出主要用於歸還借款及支付借款利息。

五. 風險因素和風險管理

1. 政策風險及應對措施

根據《加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，到2025年全國統一電力市場體系初步建成，綠色電力交易規模顯著提高，有利於新能源、儲能等發展的市場交易和價格機制初步形成。從頂層設計角度，明確了可再生能源進一步參與市場化交易的政策方向，各省區也開展了不同程度的市場化建設與嘗試，新能源市場交易規模將持續擴大，新能源市場交易比例將進一步提高，未來面臨著電價下降的風險。另外，2023年隨著煤價下行，火電成本下降，企業邊際成本下降，預計在現貨市場中報價將降低，火電交易價格下降會進而帶動新能源交易電價下降，現貨交易電價下降將進一步帶動中長期交易價格下降。本集團將跟蹤國家相關政策，持續做好新能源電力市場分析和交易政策研究，研判形勢機遇與政策影響，採取有效措施，引導利好政策落地，全力克服電價下行壓力。根據新能源電力交易特點、交易規則，加強新能源市場化交易決策、申報、結算全環節管理，主動適應外界變化，提升內生動力。

2. 氣候風險及應對措施

風光行業面臨的主要氣候風險是風能和太陽能資源的年際大小波動，即大風光年發電量高於正常年水平，小風光年低於正常年水平。我國幅員遼闊，區域跨度大，地域間氣候條件差異較大，具體表現為同一時段內各地出現不同的大小風光年氣候特徵。2023年上半年，我國大部分省(自治區、直轄市)平均風速、總輻照量接近於正常年水平，發電水平處於正常狀態。為應對地區不同導致的氣候條件差異，本集團在全國範圍內分散佈局，降低投資風險。截至2023年6月底，本集團已在全國31個省級行政區擁有實質性項目，項目佈局越來越趨向於優化合理，未來將進一步平衡受不同氣候影響區域的項目開發比例。

3. 電網風險及應對措施

雙碳目標之下，新能源裝機容量持續增加，但電網建設相較於新能源的發展速度比較滯後，局部地區電網架構薄弱、外送通道不足的問題仍然存在，甘肅、內蒙古、吉林、陝西、河北等地局部網架結構制約存在加劇風險。另一方面，以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地項目陸續併網投產，風光大基地的消納，需要新增特高壓與提高存量特高壓輸電通道的利用效率兩種方式雙管齊下，但目前新建特高壓通道建設與電源建設進度不匹配，新能源項目集中度增大，西部和北部部分地區消納壓力增大。本集團將結合各地區不同特點形勢，持續加強與政府主管部門、電網調度溝通，積極推動局部電網結構改善，並主動拓展消納渠道，爭取有利政策和發電空間。

4. 利率風險及應對措施

國際、國內宏觀經濟環境變化，國家經濟政策變動等因素會引起市場利率水平的變化，市場利率的波動將對本集團貸款以及相關債券的發行利率水平造成一定程度的影響。本集團通過與多家金融機構建立金融市場信息共享機制，保持對宏觀環境、財政貨幣政策、央行具體操作以及市場風險事件等的關注，選擇良好的發行窗口，規避市場劇烈波動帶來的利率風險；不斷拓寬融資品種，做好產品期限和額度設置，長短期搭配，保證整體利率水平平穩；保持與金融機構的緊密合作，保障發行利率在市場化程度上的可比較低水平。

5. 匯率風險及應對措施

本集團外匯管理以規避風險為原則，將外匯風險管理貫穿於整個生命週期，不參與任何投機套利行為。針對境外新項目，本集團所屬雄亞公司於前期考察與籌備階段介入，根據新項目可研報告等相關數據，結合當地整體社會經濟態勢，諮詢專業金融機構外部意見，提出外匯風險防控建議，從而規避基建期可能出現的潛在外匯風險。在新項目投產階段，雄亞公司主要通過本集團所屬各境外子公司上報的資金計劃與財務報表數據，審核相關外匯風險項目。同時，雄亞公司與新項目的財務負責人員保持密切日常工作聯絡，一旦發現境外子公司可能出現幣種錯配等因素引起的外匯風險敞口，就立即召集各海外財務負責人核實相關潛在風險，經確認後上報本集團成立臨時風控小組，研判並提出相關對沖方案，確保外匯風險可控在控。

6. 燃料價格風險及應對措施

本集團擁有兩家火電廠，控股裝機容量為1,875兆瓦。2023年上半年，面對煤炭市場行情波動，本集團主動作為，多措並舉，持續調整燃料採購的方案策略，保證煤炭庫存在15天以上，有效保障了燃料供應。加強與國家能源集團、中煤集團、伊泰集團等原有長協供應商的溝通，確保原有合同煤按時、足量兌現。同時緊盯市場行情變化，加強市場分析，科學把握燃料採購策略和採購節奏，在保證機組入爐煤熱值的同時積極尋找市場相對價格較低的經濟煤種，充分發揮主觀能動性，保證入爐熱值和入爐煤價均在可控範圍內。在上述有效應對措施作用下，本集團火電廠發電成本較前兩年逐步下降。

7. 海外項目風險及應對措施

當前外部環境複雜多變，新時代中美關係競爭與合作交錯；俄烏衝突持續，歐洲及中亞國別的地緣政治風險不斷增加，全球化出現逆轉；東南亞、南非等重點區域國別項目競爭日趨激烈，全球通脹高位運行，匯率利率波動加劇。

2023年上半年，本集團提升管理效能，統籌兼顧境外在運及新開發項目風險防範，持續完善合規體系建設；加強俄烏衝突局勢跟蹤分析及烏克蘭項目風險防範，與相關部委保持緊密溝通，同時做好在運項目當地運營維護和在建項目設備安全、供應商關係維護，為後續復工復產築牢基礎；夯實人員安全基礎，規避安全事件發生，南非、加拿大公司按計劃分別開展應急演練和安全風險評估，在落實信息收集與研判機制方面不斷提升安全防範整體能力。

六. 下半年業務展望

2023年下半年，本集團將深入開展學習貫徹習近平新時代中國特色社會主義思想主題教育，緊緊圍繞全年工作任務和「十四五」目標，切實用好提高企業核心競爭力和增強核心功能「兩個途徑」，充分發揮科技創新、產業控制、安全支撐「三個作用」，突出保安全、謀發展、穩增長、勇創新、促改革、強黨建，高效統籌各項工作，確保高質量完成全年目標任務。

2023年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 堅持強化責任、標本兼治，著力提升本質安全水平；
2. 堅持自主開發、多元快速，著力提升新能源發展質效；
3. 堅持優化經營、提質增效，著力提升價值創造能力；
4. 堅持創新驅動、成果轉化，著力提升科技支撐作用；
5. 堅持深化改革、精準施策，著力提升企業管理能力；
6. 堅持黨建引領、縱深推進，著力提升引領保障實效。

其他資料

報告期後事項

陳強先生因工作變動辭任本公司副總經理職務，自2023年8月17日生效。

經2023年第二次臨時股東大會選舉，劉晉冀先生獲委任為本公司監事，其任期自2023年8月29日起生效，至第五屆監事會任期屆滿時止。同日，監事會選舉劉晉冀先生擔任本公司監事會主席，任期自2023年8月29日起，至第五屆監事會任期屆滿時止。

於2023年6月30日，邵俊傑先生因年齡原因辭任本公司監事以及監事會主席之職務，其辭任自2023年8月29日生效。

除上述外，報告期後概無任何重大期後事項。

股本

截至2023年6月30日，本公司股本總數為人民幣8,381,963,164元，分為8,381,963,164股每股面值人民幣1.00元的股份，其中A股合計5,041,934,164股、H股合計3,340,029,000股。本公司股本於本報告期內未發生變動。

中期股息

董事會未提出就截至2023年6月30日止6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2023年6月30日止6個月內並無購買、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

自2023年1月1日至2023年6月30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》內的守則條文，同時符合《上市規則》附錄十四中所列明的絕大多數建議最佳常規。

遵守董事及監事進行證券交易之《標準守則》

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《標準守則》，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：自2023年1月1日至2023年6月30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，其主要職責包括但不限於：監管本集團財務申報制度；監督審閱年度及半年度報告及業績公告；監管公司風險管理及內部監控系統(除非該等事務由另設的風險委員會或董事會本身處理)，並監督、評議公司內部的稽查和審核功能及審核過程的有效性；審議公司年度內部審計工作計劃、重大風險和公司應對風險的能力；監督外聘審計師的委任、續聘及更換，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；檢討及監察公司財務申報制度、風險管理及內部監控程序以及遵守《上市規則》相關規定的程序的有效性；審議內部監控重大失誤或缺陷(如有)，及其已經產生和可能產生的影響；評價內部控制和風險管理框架的有效性，確保內部審計人員和獨立會計師的工作得到協調及確保內部審計功能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；組織推進公司法治建設，聽取本公司法治建設工作情況匯報。

審計委員會由三名董事組成，分別為：唐超雄先生(非執行董事)、魏明德先生(獨立非執行董事)和趙峰女士(獨立非執行董事)。趙峰女士為審計委員會主任。

於2023年8月29日，審計委員會已審閱並確認本集團截至2023年6月30日止六個月的中期業績公告、2023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2023年6月30日止六個月的未經審核中期簡明合併財務信息。

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2023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
唐堅
董事長

中國北京，2023年8月29日

於本公告日期，本公司的執行董事為唐堅先生和宮宇飛先生；非執行董事為田紹林先生、唐超雄先生、王一國先生和馬冰岩先生；及獨立非執行董事為魏明德先生、高德步先生和趙峰女士。

* 僅供識別