

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)

截至二零二二年六月三十日止六個月之中期業績公佈

財務摘要

- 截至2022年6月30日止六個月，收入人民幣216.62億元，比2021年同期增長11.7%
- 截至2022年6月30日止六個月，除稅前利潤人民幣63.09億元，比2021年同期下降13.1%
- 截至2022年6月30日止六個月，本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣43.33億元，比2021年同期下降17.5%
- 截至2022年6月30日止六個月，每股盈利人民幣0.5052元，比2021年同期減少人民幣0.1333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」)截至二零二二年六月三十日止六個月之未經審計綜合中期業績，連同二零二一年同期的比較數字。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
截至二零二二年六月三十日止六個月
(以人民幣千元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2022年 (未經審計) 人民幣千元	2021年 (未經審計、 經重述) 人民幣千元
收入	5	<u>21,662,351</u>	<u>19,384,957</u>
其他收入淨額	6	<u>612,405</u>	<u>575,432</u>
經營開支			
折舊和攤銷		(4,967,483)	(4,393,676)
煤炭消耗		(1,808,290)	(1,370,982)
煤炭銷售成本		(4,123,229)	(2,497,341)
服務特許權建設成本		(12,615)	(70,779)
員工成本		(1,846,767)	(1,262,133)
材料成本		(101,632)	(78,675)
維修保養		(354,242)	(405,980)
行政費用		(330,503)	(248,022)
其他經營開支		(533,964)	(474,608)
		<u>(14,078,725)</u>	<u>(10,802,196)</u>
經營利潤		<u>8,196,031</u>	<u>9,158,193</u>
財務收入		214,650	205,756
財務費用		(1,990,616)	(2,031,882)
財務費用淨額	7	<u>(1,775,966)</u>	<u>(1,826,126)</u>
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		(110,818)	(75,843)
除稅前利潤	8	<u>6,309,247</u>	<u>7,256,224</u>
所得稅	9	<u>(1,168,299)</u>	<u>(1,217,581)</u>
期間利潤		<u><u>5,140,948</u></u>	<u><u>6,038,643</u></u>

截至6月30日止六個月

2022年
(未經審計)
2021年
(未經審計、
經重述)

附註 人民幣千元 人民幣千元

其他綜合收益／(損失)

其後不會重新分類至損益的其他
綜合收益／(損失)：

以公允價值計量且變動計入其他
綜合收益／(損失)的權益投資
公允價值儲備淨變動，已扣除
稅項

153,300 (13,799)

其後可能重新分類至損益的其他
綜合(損失)／收益：

換算海外子公司財務報表產生的
匯兌差額

(50,769) 14,617

換算海外業務淨投資產生的匯兌
差額

(2,875) 748

期間其他綜合收益，已扣除稅項

10

99,656 1,566

期間綜合收益總額

5,240,604 6,040,209

		截至6月30日止六個月	
		2022年	2021年
		(未經審計)	(未經審計、 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		4,216,351	5,131,104
— 永續中票及可續期公司債 持有人		116,414	119,450
非控股權益持有人		808,183	788,089
		<u>5,140,948</u>	<u>6,038,643</u>
期間利潤			
應佔綜合收益總額：			
本公司權益持有人			
— 股東		4,315,426	5,130,154
— 永續中票及可續期公司債 持有人		116,414	119,450
非控股權益持有人		808,764	790,605
		<u>5,240,604</u>	<u>6,040,209</u>
期間綜合收益總額		<u>5,240,604</u>	<u>6,040,209</u>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	11	<u>50.52</u>	<u>63.85</u>

中期簡明合併資產負債表
於二零二二年六月三十日
(以人民幣千元列示)

		2022年 6月30日 (未經審計) 附註 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		147,581,703	145,929,078
投資物業		7,385	7,680
使用權資產		3,860,998	3,734,270
無形資產		6,665,274	6,905,846
商譽		195,617	195,617
對聯營公司和合營企業的投資		4,196,537	4,166,936
其他資產		3,830,116	4,736,326
遞延稅項資產		286,035	295,991
非流動資產總額		166,623,665	165,971,744
流動資產			
存貨		940,406	765,096
應收賬款和應收票據	12	29,927,735	30,250,343
預付款和其他流動資產		3,410,404	3,663,413
可收回稅項		115,031	127,128
其他金融資產		760,550	742,494
受限制存款		269,207	262,099
銀行存款及現金		14,825,649	3,913,121
流動資產總額		50,248,982	39,723,694

		2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
	附註		
流動負債			
借款		41,707,324	42,402,672
應付賬款和應付票據	13	3,517,761	4,130,038
其他流動負債		21,163,145	15,347,582
租賃負債		45,126	37,325
應付稅項		382,151	321,786
		<u>66,815,507</u>	<u>62,239,403</u>
流動負債總額			
		<u>66,815,507</u>	<u>62,239,403</u>
流動負債淨額		<u>(16,566,525)</u>	<u>(22,515,709)</u>
		<u>(16,566,525)</u>	<u>(22,515,709)</u>
資產總額減流動負債		<u>150,057,140</u>	<u>143,456,035</u>
		<u>150,057,140</u>	<u>143,456,035</u>
非流動負債			
借款		66,225,490	61,165,878
租賃負債		1,263,517	1,286,944
遞延收入		1,054,757	1,103,361
遞延稅項負債		241,446	200,136
其他非流動負債		1,437,225	1,675,537
		<u>70,222,435</u>	<u>65,431,856</u>
非流動負債總額			
		<u>70,222,435</u>	<u>65,431,856</u>
資產淨額		<u>79,834,705</u>	<u>78,024,179</u>
		<u>79,834,705</u>	<u>78,024,179</u>

	2022年 6月30日 (未經審計) 附註 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
資本及儲備		
股本	8,381,963	8,036,389
永續中票及可續期公司債	5,942,666	6,061,652
儲備	<u>54,356,388</u>	<u>53,990,014</u>
本公司權益持有人應佔權益總額	<u>68,681,017</u>	<u>68,088,055</u>
非控股權益持有人	<u>11,153,688</u>	<u>9,936,124</u>
權益總額	<u><u>79,834,705</u></u>	<u><u>78,024,179</u></u>

附註：

1 財務報表的編製基準

本截至二零二二年六月三十日止六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二零二一年十二月三十一日的年度合併財務報表一併閱讀。本中期財務信息已於二零二二年八月二十三日獲本公司董事會授權刊發。

本中期財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零二二年六月三十日存在流動負債淨額人民幣16,566,525,000元(截至二零二一年十二月三十一日止期間(經重述)：人民幣22,515,709,000元)。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零二二年六月三十日的未動用銀行融資額度和未動用信貸額度的審閱，本集團將擁有撥支未來十二個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

除於二零二二年一月一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二零二一年度財務報表一致。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二零二一年十二月三十一日止的本集團年度合併財務報表時採用的會計政策一致，但本期財務信息首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號之修訂	參考概念框架
國際會計準則第16號之修訂	物業、廠房及設備：預定可使用狀態前的收益
國際會計準則第37號之修訂	虧損性合約—履約成本
國際財務報告準則2018年至2020年週期的年度改進	對國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第16號隨附示例及國際會計準則第41號之修訂

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第3號之修訂旨在以對2018年3月發佈的財務報告概念框架的引用取代對先前財務報表編製和列報框架的引用，而無需大幅度改變其要求。該等修訂亦為國際財務報告準則第3號之確認原則增添了例外，以使企業可利用概念框架作為參考以決定資產或負債的構成。該例外規定，對於在國際財務報告準則第37號或國際財務報告詮釋委員會21號解釋範圍內發生的負債和或有負債，如果是單獨發生而不是在企業合併中產生的，應採用國際財務報告準則第3號的實體且應參考國際會計準則第37號或國際財務報告詮釋委員會21號解釋而不是概念框架。此外，該修訂闡明或有資產在購買日不符合確認條件。本集團前瞻性地將修訂適用於2022年1月1日或之後發生的企業合併。由於在此期間發生的企業合併中不存在修訂範圍內的或有資產、負債和或有負債，因此修訂對本集團的財務狀況和業績沒有任何影響。
- (b) 國際會計準則第16號之修訂禁止實體從物業、廠房和設備項目的成本中扣除出售生產項目的任何收益，當該資產被帶到能夠以管理層預期的方式運營所需的位置和條件。相反，實體從損益中確認出售任何此類項目的收益以及這些項目的成本。本集團對2021年1月1日或者之後提供使用的物業、廠房和設備項目追溯適用了這些修訂。

於2022年1月1日，由於採用國際會計準則第16號之修訂，每個財務報表項目受到影響的金額：

	增加／(減少) 人民幣千元
資產	
物業、廠房及設備	399,842
遞延稅項資產	<u>(1,974)</u>
資產合計	<u><u>397,868</u></u>
權益	
留存收益	362,111
非控制股東權益	<u>35,757</u>
	<u><u>397,868</u></u>

- (c) 國際會計準則第37號之修訂闡明，為了評價國際會計準則第37號下的合同是否虧損，履行合同的成本包括與合同相關的成本。與合同直接相關的成本包括履行該合同的增量成本(例如，直接勞動力和材料)和與履行該合同直接相關的其他成本的分配(例如，用於履行合同的資產、廠房和設備的折舊費的分配，以及合同管理和監督的成本)。一般費用和管理費用與合同沒有直接關係，除非根據合同明確向對方收取，否則不包括在內。本集團前瞻性地將修訂適用於截至2022年1月1日尚未履行其所有義務的合同。尚未識別出虧損合同。因此，修訂對集團的財務狀況或者業績沒有任何影響。

- (d) 國際財務報告準則2018年至2020年週期年度改進列出了國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第16號隨附示例及國際會計準則第41號。預計將適用於本集團的修訂細節如下：

國際財務報告準則第9號金融工具：澄清了實體在評價新的或修改的金融負債條款是否與原始金融負債條款有實質性差異時所包含的費用。這些費用僅包括借款人與貸款人之間支付或收取的費用，包括借款人或貸款人代表對方支付或收取的費用。本集團前瞻性地將修訂適用於2022年1月1日或之後修改或交換的金融負債。由於在此期間集團的金融負債沒有發生任何改變，因此該修訂對集團的財務狀況或業績沒有任何影響。

國際財務報告準則第16號租賃刪除了附隨國際財務報告準則第16號說明性案例13中出租人償還租賃物業裝修之說明。消除了應在應用國際財務報告準則第16號對關於處理租賃獎勵有關的任何潛在混淆情況。

3 同一控制下企業合併產生的重述

2021年1月15日，本公司與國家能源集團東北電力有限公司（「**東北電力**」）、國家能源集團陝西電力有限公司（「**陝西電力**」）、國家能源集團廣西電力有限公司（「**廣西電力**」）、國家能源集團雲南電力有限公司（「**雲南電力**」）、國家能源集團甘肅電力有限公司（「**甘肅電力**」）和國家能源集團華北電力有限公司（「**華北電力**」）簽訂了《支付現金購買資產協議》（「**購買協議**」）（「**收購I**」）。

上述收購I分別於2022年1月4日、2022年1月5日和2022年1月6日完成。此外，本公司的子公司龍源西藏新能源有限公司（「**龍源西藏**」）與國家能源集團西藏電力有限公司簽訂了股權轉讓協議（「**該協議**」），根據該協議，西藏新能源以現金對價為人民幣114,000元收購了國家能源集團龍源阿裡新能源（阿裡）有限公司（「**阿裡公司**」）95%的股權（「**收購II**」）。收購II於2022年6月24日完成。

由於本集團、東北新能源、定邊新能源、廣西能源、雲南新能源、內蒙古新能源、山西潔能、天津潔能、甘肅新能源和阿裡公司在收購I和收購II(「**2022年收購**」)前後均受國家能源集團的共同控制，因此被視為同一控制下的企業合併。對涉及同一控制下的企業合併適用於合併會計原則。因此，本集團的合併財務報表自東北新能源、定邊新能源、廣西能源、雲南新能源、內蒙古新能源、山西潔能、天津潔能、甘肅新能源和阿裡公司成為國家能源集團共同控制下的子公司後，即作為本公司的子公司編製。

因此，簡明合併資產負債表已對截至2021年12月31日的財務狀況進行了重述，將東北新能源、定邊新能源、廣西能源、雲南新能源、內蒙古新能源、山西潔能、天津潔能、甘肅新能源和阿裡公司的資產和負債以賬面金額計入國家能源集團財務報表。截至2021年6月30日止六個月的簡明合併損益表及其他綜合收益表、簡明合併權益變動表和簡明合併現金流量表已重新編製，已包括了東北新能源、定邊新能源、廣西能源、雲南新能源、內蒙古新能源的業績和現金流量，在截至2021年6月30日的六個月內，山西潔能、天津潔能、甘肅新能源和阿裡公司視為該公司的子公司。簡明合併財務報表的相關附註也已重述，並對所有重大的集團內交易、餘額、收入和費用在合併時予以抵銷。

4 分部報告

本集團按業務的類別劃分為各個分部以管理業務。為了與進行資源分配和業績評估而向本集團最高級行政管理層所作內部報告的方式一致，本集團呈報以下報告分部：

- 風力發電：該分部建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。
- 火電：該分部建造、管理和營運煤炭發電廠和生產電力，出售予外間電網公司以及煤炭貿易。

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

(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二零二二年六月三十日及二零二一年六月三十日止各期間的分部業績而向本集團最高級行政管理層提供的報告分部數據如下：

截至二零二二年六月三十日止六個月

	風力發電 (未經審計) 人民幣千元	火電 (未經審計) 人民幣千元	所有其他 (未經審計) 人民幣千元	總額 (未經審計) 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	352,528	16,670,688
—其他	15,254	4,906,986	56,808	4,979,048
小計	14,293,577	6,946,823	409,336	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>506,807</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>62,084</u>	<u>8,343,031</u>

	風力發電 (未經審計) 人民幣千元	火電 (未經審計) 人民幣千元	所有其他 (未經審計) 人民幣千元	總額 (未經審計) 人民幣千元
分部間抵銷前折舊和攤銷 應收及其他應收款項減值 損失的轉回	(4,700,639)	(148,292)	(139,624)	(4,988,555)
物業、廠房及設備和減值 損失的提取	1,800	-	5,063	6,863
利息收入	(56,646)	-	-	(56,646)
利息支出	26,517	4,648	41,405	72,570
期間內增置的非流動分部 資產	(1,679,378)	(26,105)	(127,345)	(1,832,828)
	5,461,898	193,218	948,425	6,603,541

截至二零二一年六月三十日止六個月

	風力發電 (未經審計， 經重述) 人民幣千元	火電 (未經審計) 人民幣千元	所有其他 (未經審計， 經重述) 人民幣千元	總額 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
來自外部客戶的收入				
—銷售電力收入	14,203,701	1,638,847	248,953	16,091,501
—其他	4,032	3,187,457	31,188	3,222,677
小計	14,207,733	4,826,304	280,141	19,314,178
分部間收入	-	-	66,628	66,628
報告分部收入	14,207,733	4,826,304	346,769	19,380,806
報告分部利潤(經營利潤)	8,897,379	272,351	76,031	9,245,761
分部間抵銷前折舊和攤銷 應收及其他應收款項減值 損失的轉回/(計提)	(4,199,397)	(142,062)	(70,869)	(4,412,328)
利息收入	98	-	(1,716)	(1,618)
利息支出	9,756	7,186	16,371	33,313
期間內增置的非流動分部 資產	(1,633,128)	(20,207)	(76,847)	(1,730,182)
	6,565,556	132,018	355,855	7,053,429

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計) 人民幣千元	2021年 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
收入		
報告分部收入	21,747,207	19,380,806
服務特許權建設收入	12,615	70,779
抵銷分部間收入	(97,471)	(66,628)
合併收入	<u>21,662,351</u>	<u>19,384,957</u>
利潤		
報告分部利潤	8,343,031	9,245,761
抵銷分部間(利潤)/虧損	(16,596)	11,269
	<u>8,326,435</u>	<u>9,257,030</u>
應佔聯營公司和合營企業利潤		
減虧損	(110,818)	(75,843)
財務費用淨額	(1,775,966)	(1,826,126)
未分配總部和企業共同開支	(130,404)	(98,837)
合併除稅前利潤	<u>6,309,247</u>	<u>7,256,224</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。

5 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

截至二零二二年六月三十日止六個月

	風電 (未經審計) 人民幣千元	火電 (未經審計) 人民幣千元	其他 (未經審計) 人民幣千元	合計 (未經審計) 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	352,528	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>409,336</u>	<u>21,662,351</u>
地理市場				
中國大陸	13,971,262	6,946,823	409,336	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>409,336</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	352,528	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>409,336</u>	<u>21,662,351</u>

截至二零二一年六月三十日止六個月

	風電 (未經審計， 經重述) 人民幣千元	火電 (未經審計) 人民幣千元	其他 (未經審計， 經重述) 人民幣千元	合計 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
銷售商品或提供勞務類別				
銷售電力	14,203,701	1,638,847	248,953	16,091,501
銷售蒸汽	–	394,909	–	394,909
服務特許權建設收入	70,779	–	–	70,779
銷售煤炭	–	2,552,324	–	2,552,324
其他	4,032	240,224	31,188	275,444
	<u>14,278,512</u>	<u>4,826,304</u>	<u>280,141</u>	<u>19,384,957</u>
地理市場				
中國大陸	13,994,081	4,826,304	280,141	19,100,526
加拿大	108,689	–	–	108,689
南非	175,742	–	–	175,742
	<u>14,278,512</u>	<u>4,826,304</u>	<u>280,141</u>	<u>19,384,957</u>
收入確認時點				
在某一時點轉移控制權	14,203,701	4,754,021	248,953	19,206,675
在一段時間內履行履約義務	74,811	72,283	31,188	178,282
	<u>14,278,512</u>	<u>4,826,304</u>	<u>280,141</u>	<u>19,384,957</u>

6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計)	2021年 (未經審計， 經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助	569,664	528,976
投資物業租金收入	3,151	3,922
出售物業、廠房及設備收益／(損失) 淨額	2,504	(1,316)
其他	37,086	43,850
	<u>612,405</u>	<u>575,432</u>

7 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計)	2021年 (未經審計， 經重述)
	人民幣千元	人民幣千元
金融資產的利息收入	72,570	33,313
股息收入	5,050	4,284
交易證券及衍生金融工具未實現收益 淨額	100,384	160,468
匯兌收入	36,646	7,691
財務收入	<u>214,650</u>	<u>205,756</u>
減：		
銀行和其他借款利息	1,944,966	1,983,796
已資本化為物業、廠房及設備和使用 權資產的利息支出	<u>(112,138)</u>	<u>(253,614)</u>
	<u>1,832,828</u>	<u>1,730,182</u>

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計) 人民幣千元	2021年 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
匯兌虧損	40,236	43
交易證券的未實現虧損淨額	74,913	-
銀行手續費和其他	42,639	301,657
財務費用	1,990,616	2,031,882
已在本期損益中確認的財務費用淨額	<u>(1,775,966)</u>	<u>(1,826,126)</u>

截至二零二二年六月三十日止期間，借款費用已按年利率3.00%至4.83%資本化(截至二零二一年六月三十日止期間：3.05%至4.78%)。

8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除／(計入)：

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計) 人民幣千元	2021年 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
攤銷		
—無形資產	256,434	273,320
折舊		
—投資物業	295	295
—物業、廠房及設備	4,623,920	4,000,472
—使用權資產	86,834	119,589
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	(6,863)	1,618
存貨成本	6,033,151	3,946,998

9 所得稅

(a) 中期簡明合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅：

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計) 人民幣千元	2021年 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	968,507	1,169,280
以往年度準備不足	91,324	18,889
	<u>1,059,831</u>	<u>1,188,169</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	108,468	29,412
	<u>1,168,299</u>	<u>1,217,581</u>

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計) 人民幣千元	2021年 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
除稅前利潤	<u>6,309,247</u>	<u>7,256,224</u>
除稅前利潤的名義稅項	1,577,312	1,814,056
不可扣減支出的稅項影響	8,154	10,458
應佔聯營公司和合營企業利潤減 虧損的稅項影響	27,705	18,961
本集團旗下各子公司的不同稅率 的影響(附註(i))	(684,388)	(714,342)
使用以前年度未確認的可抵扣 虧損	(58,981)	(51,064)
未確認未使用的可抵扣虧損及時 間性差異的稅項影響	132,515	120,623
以往年度準備不足	91,324	18,889
其他	74,658	—
所得稅	<u>1,168,299</u>	<u>1,217,581</u>

附註：

- (i) 除本集團部分位於中國子公司是根據相關稅務機關的批覆按0%到15%的優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國相關所得稅準則和規定按企業應納稅利潤的25%的法定稅率分別計算截至二零二二年六月三十日止六個月期間和截至二零二一年六月三十日止六個月期間的中國企業所得稅準備金額。

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

根據財稅[2011]第58號文件，自二零一一年一月一日起至二零二零年十二月三十一日，本集團位於西部地區的附屬子公司可享有15%的優惠所得稅稅率。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**」）於二零二零年四月二十三日聯合發佈的《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》，上述集團內位於西部地區的附屬子公司可延續適用15%的優惠所得稅稅率，有效期至二零二零年十二月三十一日。

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

雄亞投資有限公司和雄亞（維爾京）有限公司，作為中國公司控制的海外公司，按照國稅發[2009]第82號被認定為中國居民企業納稅人。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28%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。

10 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	(未經審計)	(未經審計)
	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／(損失)		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益／(損失)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	168,897	(36,544)
稅務開支	(16,783)	8,660
稅後淨額	152,114	(27,884)
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	1,582	18,780
稅務開支	(396)	(4,695)
稅後淨額	1,186	14,085
其後可能重新分類至損益的其他綜合(損失)／收益		
換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額：		
稅後淨額	(50,769)	14,617
換算海外業務淨投資產生的匯兌差額：		
稅後淨額	(2,875)	748
其他綜合收益	99,656	1,566

11 每股盈利

截至二零二二年六月三十日止六個月每股基本盈利是以本公司普通股股東應佔利潤人民幣4,216,351,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣5,131,104,000元)以及截至二零二二年六月三十日止六個月內已發行股份的加權平均股數8,345,486,000股(截至二零二一年六月三十日止六個月：8,036,389,000股)計算。

本公司在列示期間內均沒有潛在攤薄股份，因此每股基本及攤薄盈利沒有差異。

	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計) 人民幣千元	2021年 (未經審計， 經重述) 人民幣千元
本公司權益持有人應佔利潤	4,332,765	5,250,554
減：永續中票及可續期公司債持有人 應佔利潤	<u>116,414</u>	<u>119,450</u>
股東應佔利潤	<u><u>4,216,351</u></u>	<u><u>5,131,104</u></u>
已發行普通股的加權平均數('000)	<u>8,345,486</u>	<u>8,036,389</u>
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	<u><u>50.52</u></u>	<u><u>63.85</u></u>

12 應收賬款和應收票據

	2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
應收第三方款項	30,046,093	30,446,186
應收同系子公司款項	33,094	47,614
應收聯營公司款項	121,671	31,492
	<u>30,200,858</u>	<u>30,525,292</u>
減：呆賬準備	<u>(273,123)</u>	<u>(274,949)</u>
	<u><u>29,927,735</u></u>	<u><u>30,250,343</u></u>

本集團的應收賬款和應收票據按發票日期及扣除呆賬準備後淨額呈列的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
1年以內	29,903,331	30,186,747
1至2年	16,139	56,404
2至3年	8,265	7,192
	<u>29,927,735</u>	<u>30,250,343</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。

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。

根據財政部、國家發展改革委及國家能源局於二零二零年一月聯合頒佈的財建[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二零二零年一月起開始生效，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。同時財政部於二零一二年三月頒佈的財建[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。

截至二零二二年六月三十日，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。

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。

13 應付賬款和應付票據

	2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
應付票據	1,979,722	3,009,660
應付賬款	1,420,202	980,560
應付聯營公司款項	24,602	24,111
應付同系子公司款項	93,235	115,707
	<u>3,517,761</u>	<u>4,130,038</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：

	2022年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2021年 12月31日 (經重述) 人民幣千元
1年以內	2,995,192	3,826,278
1至2年	406,944	235,939
2至3年	74,218	34,039
3年以上	41,407	33,782
	<u>3,517,761</u>	<u>4,130,038</u>

於二零二二年六月三十日和二零二一年十二月三十一日，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) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零二二年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零二一年六月三十止六個月：人民幣零元)。

(ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核准的應付股東的股息

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
於本期間核准的截至二零二一年十二月三十一止財政年度的末期股息，每股人民幣0.1470元(2020年：每股人民幣0.1176元)	<u>1,232,149</u>	<u>945,079</u>

截至二零二一年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零二二年八月十八日全額支付。

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

2022年上半年，國內外環境複雜嚴峻，需求收縮、供給衝擊、預期轉弱三重壓力持續顯現，經濟運行在3月下旬到5月中旬出現波動。隨着高效統籌疫情防控和經濟社會發展工作有力有效推進行，重點區域疫情防控取得積極成效，穩經濟政策效應逐步釋放，5月份主要經濟指標降幅收窄，6月份經濟企穩回升，上半年國內生產總值同比增長2.5%，總體來看，上半年我國經濟呈現企穩回升態勢。

根據中國電力企業聯合會(「中電聯」)統計數據，2022年1-6月，全社會用電量40,977億千瓦時，同比增長2.9%。全國規模以上電廠發電量39,631億千瓦時，同比增長0.7%，其中，火電發電量27,277億千瓦時，同比下降3.9%；併網風電發電量3,861億千瓦時，同比增長12.2%。全國發電設備累計平均利用小時1,777小時，比上年同期減少81小時，其中，火電為2,057小時，比上年同期減少133小時；併網風電為1,154小時，比上年同期減少58小時；太陽能為690小時，比上年同期增加30小時。

截至2022年6月底，全國全口徑發電裝機容量24.4億千瓦，同比增長8.1%。其中，非化石能源發電裝機容量11.8億千瓦，同比增長14.8%，佔總裝機容量的48.2%，佔比同比增加2.8個百分點。火電發電裝機容量13.0億千瓦，同比增長2.9%。2022年1-6月，風電發電和太陽能發電裝機規模保持較快增長，全國風電發電裝機容量3.4億千瓦，同比增長17.2%，其中陸上風電和海上風電發電裝機容量分別為31,558萬千瓦和2,666萬千瓦。太陽能發電裝機容量3.4億千瓦，同比增長25.8%。

(二) 政策環境

1. 完善清潔能源政策法規，有序推進碳達峰、碳中和

2022年3月，國務院發佈《關於落實〈政府工作報告〉重點工作分工的意見》，提出要有序推進碳達峰、碳中和工作，推進大型風光電基地及其配套調節性電源規劃建設，加強抽水蓄能電站建設，提升電網對可再生能源發電的消納能力，推進綠色低碳技術研發和推廣應用，發展綠色金融，加快形成綠色低碳生產生活方式。

2022年3月，國家發展改革委、外交部、生態環境部、商務部四部委聯合發佈《關於推進共建「一帶一路」綠色發展的意見》，提出深化綠色清潔能源合作，推動能源國際合作綠色低碳轉型發展，鼓勵太陽能發電、風電等企業「走出去」，推動建成一批綠色能源最佳實踐項目。

2022年4月，國家能源局發佈《2021年法治政府建設年度報告》，提出積極推進能源領域立法。強調要推動能源法立法取得積極進展，加快煤炭法、電力法修訂，進行可再生能源法修訂的準備工作。統籌碳達峰、碳中和以及能源安全保障、綠色低碳轉型等目標，系統謀劃未來五年需要推進的重點能源立法項目。

2022年6月，國家發展改革委、國家能源局等9部門聯合印發《「十四五」可再生能源發展規劃》（「《規劃》」）。《規劃》錨定可再生能源消費總量、發電量、消納責任權重及非電利用4個主要目標，提出在供給方面優化發展方式，大規模開發可再生能源，在「三北」地區大力推進風電和光伏發電基地化開發，在中東南部地區積極推進風電和光伏發電分佈式開發，在西南地區統籌推進水風光綜合基地一體化開發，在東部沿海地區積極推動海上風電集群化開發。《規劃》還提出完善可再生能源電力消納保障機制，加強可再生能源土地和環境支持保障，加強可再生能源財政政策支持，完善可再生能源綠色金融體系等。

2. 穩步推動結構轉型，高質量發展可再生能源

2022年3月，國家能源局印發《2022年能源工作指導意見》，提出穩步推動結構轉型，使煤炭消費比重穩步下降，非化石能源佔能源消費總量比重提高到17.3%左右，新增電能替代電量1,800億千瓦時左右，風電、光伏發電量佔全社會用電量的比重達到12.2%左右。強調要大力發展風電光伏，要優化近海風電佈局，開展深遠海風電建設示範，穩妥推動海上風電基地建設。積極推進水風光互補基地建設，健全可再生能源電力消納保障機制，完善可再生能源發電綠色電力證書制度。

2022年3月，國家發展改革委發佈《「十四五」推進農業農村現代化規劃》，指出要加強鄉村清潔能源建設，提高電能在農村能源消費中的比重，因地制宜推動農村地區光伏、風電發展，加快構建以可再生能源為基礎的農村清潔能源利用體系。

2022年5月，國家發展改革委、國家能源局印發《關於促進新時代新能源高質量發展實施方案》，提出創新新能源開發利用模式，加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地建設，促進新能源開發利用與鄉村振興融合發展，推動新能源在工業和建築領域應用。強調要引導全社會消費新能源等綠色電力，加快構建適應新能源佔比逐漸提高的新型電力系統，着力提高配電網接納分佈式新能源的能力，穩妥推進新能源參與電力市場交易，完善可再生能源電力消納責任權重制度。

2022年6月，生態環境部發佈《關於做好重大投資項目環評工作的通知》，提出積極開展環評審批方式改革試點，對公路、鐵路、水利水電、光伏發電、陸上風力發電等基礎設施建設項目和保供煤礦項目，在嚴格落實各項污染防治措施基礎上，環評審批可不與污染物總量指標掛鉤。

3. 統籌推動綠色電力交易，建設全國統一電力市場

2022年1月，國家發展改革委、工信部等七部委聯合印發《促進綠色消費實施方案》，提出落實新增可再生能源和原料用能不納入能源消費總量控制要求，統籌推動綠色電力交易、綠證交易。鼓勵行業龍頭企業、大型國有企業、跨國公司等消費綠色電力，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色電力消費比例。強調要加強高耗能企業使用綠色電力的剛性約束，各地可根據實際情況制定高耗能企業電力消費中綠色電力最低佔比。

2022年1月，國家發展改革委、國家能源局發佈《關於加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》，提出完善電力交易平台運營管理和跨省跨區市場交易機制，有序推進跨省跨區市場間開放合作，建立多元市場主體參與跨省跨區交易的機制，鼓勵支持發電企業與售電公司、用戶等開展直接交易，提高跨省跨區輸電價格機制靈活性。

2022年4月，《中共中央、國務院關於加快建設全國統一大市場的意見》發佈，明確加快建立全國統一的市場制度規則，打破地方保護和市場分割，促進商品要素資源在更大範圍內暢通流動，加快建設高效規範、公平競爭、充分開放的全國統一大市場。

2022年4月，國家發展改革委印發《關於2022年新建風電、光伏發電項目延續平價上網政策的函》，明確2022年，對新核准陸上風電項目、新備案集中式光伏電站和工商業分佈式光伏項目，延續平價上網政策。新建項目可自願通過參與市場化交易形成上網電價。同時鼓勵各地出台針對性扶持政策，支持風電、光伏發電產業高質量發展。

4. 多元化應用新型儲能，推動源網荷儲一體化發展

2022年1月，國家發展改革委、國家能源局發佈關於印發《「十四五」現代能源體系規劃的通知》，從加強應急安全管控、推動構建新型電力系統、創新電網結構形態和運行模式、增強電源協調優化運行能力、加快新型儲能技術規模化應用、大力提升電力負荷彈性等幾個方面對建設現代能源體系作出了頂層設計，為電力各個環節發展提供了詳細的政策細則和實施路徑。在推動構建新型電力系統上，文件着重提出，要加大力度規劃建設以大型風光電基地為基礎、以其週邊清潔高效先進節能的煤電為支撐、以穩定安全可靠的特高壓輸變電線路為載體的新能源供給消納體系，積極推動源網荷儲一體化發展。

2022年2月，國家發展改革委、國家能源局印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》，強調要加大力度發展電源側新型儲能，開展新型儲能多元化應用，拓展新型儲能商業模式。到2025年，新型儲能由商業化初期步入規模化發展階段，具備大規模商業化應用條件；到2030年，新型儲能全面市場化發展，與電力系統各環節深度融合發展，基本滿足構建新型電力系統需求，全面支撐能源領域碳達峰目標如期實現。

2022年4月，國家發展改革委公佈《電力可靠性管理辦法(暫行)》。自6月1日起，沙漠、戈壁、荒漠地區的大規模風力、太陽能等可再生能源發電企業要建立與之適應的電力可靠性管理體系，加強系統和設備的可靠性管理，要建立新型儲能建設需求發佈機制，允許各類儲能設施參與系統運行，增強電力系統的綜合調節能力。

2022年6月，國家發展改革委、國家能源局發佈《關於進一步推動新型儲能參與電力市場和調度運用的通知》，明確新型儲能可作為獨立儲能參與電力市場，鼓勵新能源場站和配建儲能聯合參與市場，利用儲能改善新能源涉網性能，保障新能源高效消納利用。

5. 落實可再生能源補貼，大力發展綠色金融

2022年3月，財政部發佈《關於2021年中央和地方預算執行情況與2022年中央和地方預算草案》，研究出台財政支持碳達峰、碳中和工作的意見，研究設立國家低碳轉型基金，促進優化能源結構，完善清潔能源支持政策，大力發展可再生能源，推動解決可再生能源發電補貼資金缺口。

2022年3月，國家發展改革委、國家能源局以及財政部三部委聯合下發《關於開展可再生能源發電補貼自查工作的通知》，決定在全國範圍內開展可再生能源發電補貼核查工作。自查對象包括電網和發電企業，範圍為截止到2021年12月31日已併網有補貼需求的全口徑可再生能源發電項目，主要為風電、集中式光伏電站以及生物質發電項目。

2022年5月，國務院總理李克強主持召開國務院常務會議，提出要確保能源供應，在前期支持基礎上，再向中央發電企業撥付人民幣500億元可再生能源補貼，通過國有資本經營預算注資人民幣100億元，支持煤電企業紓困和多發電。

2022年6月，生態環境部、國家發展改革委等7部門發佈《減污降碳協同增效實施方案》，指出要大力發展綠色金融，用好碳減排貨幣政策工具，引導金融機構和社會資本加大對

減污降碳的支持力度；要紮實推進氣候投融资，建設國家氣候投融资項目庫，開展氣候投融资試點；要建立有助於企業綠色低碳發展的綠色電價政策，推動綠色電力交易試點；要實施可再生能源替代行動，大力發展風能、太陽能、生物質能、海洋能、地熱能等，不斷提高非化石能源消費比重。

二. 業務回顧

2022年上半年，本集團堅持穩中求進工作總基調，完整、準確、全面貫徹新發展理念，突出「穩健、協同、賦能、提質」的工作導向，高質量推動各項工作落地見效。本報告期內，本集團累計完成發電量363.05億千瓦時，同比增長9.66%，其中風電發電量302.16億千瓦時，同比增長10.25%；火電發電量52.71億千瓦時，同比增長0.23%；光伏等其他可再生能源發電量8.18億千瓦時，同比增長86.02%。2022年上半年，本集團新增自建項目控股裝機容量129.75兆瓦，其中風電項目54.00兆瓦，光伏項目75.75兆瓦；通過資產重組併購新增風電控股裝機容量1,989.60兆瓦，併購光伏控股裝機容量10.00兆瓦。截至2022年6月30日，本集團控股裝機容量達到28,827.99兆瓦，其中風電控股裝機容量25,711.44兆瓦，火電控股裝機容量1,875.00兆瓦，光伏等其他可再生能源控股裝機容量1,241.55兆瓦。

(一) 着力夯實安全基礎，提升防範重大風險能力

2022年上半年，本集團認真抓好國務院安全委員會安全生產十五條硬措施，細化分解成21個方面55項舉措並跟蹤督辦，確保有效落地。科學編製安全環保「一號文件」，統籌兼顧提升業務保安能力，持續落實「鞏固提升年」專項方案，穩固安全基礎。

2022年上半年，本集團安全形勢總體穩定，未發生人身事故和一般B類以上設備事故，順利完成冬奧會、殘奧會以及「兩會」等重大活動的保電保供任務。本集團把安全生產工作當作「第一議題」，持續開展高風險作業檢查，梳理作業類型，完善規章制度，規範管控流程，健全高風險作業管理標準，發佈生產運維和工程基建兩個高風險作業項目清單。依託遠程視頻實現檢查全覆蓋，加大風機基礎、光伏支架、輸變電桿塔施工作業檢查力度，對重大檢修技改、工程基建施工、外委人員管理等方面進行巡查，整體安全管理水平有效提升。

2022年上半年，本集團不斷提升防範重大風險能力，加強在建項目全過程安全管理，強化監督考核，利用GIS系統(地理信息系統)開展現場監督，確保安全可控。本集團分兩批配置379台移動布控球和4,312台工作記錄儀，全部接入生產管控系統，實現「一人一機」配置，從而實現作業現場視頻監控全覆蓋。

2022年上半年，本集團通過開展機組電控類故障專項治理，推進機組自尋優治理，找準影響機組穩定性的關鍵問題和缺陷，專項治理輸變電設備缺陷，開展直流系統、變形桿塔專項排查與整治，充分挖掘設備發電潛能，管理提升增發電量約1.7億千瓦時。報告期內，本集團累計完成發電量363.05億千瓦時，其中風電發電量302.16億千瓦時，同比增長10.25%，主要是因為發電裝機容量同比增長、管理質量提升以及風資源下降等因素綜合所致。2022年上半年，風電平均利用小時數為1,173小時，比2021年同期減少124小時，主要是因為報告期內風速同比下降0.35米／秒。

本集團所屬風電場2021年上半年及2022年上半年控股發電量按地域分別為：

	2022年 上半年 (兆瓦時)	2021年 上半年 (兆瓦時)	變化率
黑龍江	1,638,801	1,577,320	3.90%
吉林	1,075,814	776,485	38.55%
遼寧	1,680,293	1,428,730	17.61%
內蒙古	3,511,740	3,834,809	-8.42%
江蘇陸上	1,250,126	1,419,358	-11.92%
江蘇海上	2,753,465	2,107,571	30.65%
浙江	175,644	183,831	-4.45%
福建	1,790,796	1,311,207	36.58%
海南	67,177	55,926	20.12%
甘肅	1,525,225	1,475,283	3.39%
新疆	2,007,941	2,051,795	-2.14%
河北	2,114,493	1,921,996	10.02%
雲南	1,655,438	1,431,940	15.61%
安徽	919,983	1,013,895	-9.26%
山東	733,305	711,907	3.01%
天津	578,150	368,763	56.78%
山西	1,314,569	1,373,075	-4.26%
寧夏	763,197	934,491	-18.33%
貴州	774,781	721,495	7.39%
陝西	789,097	562,874	40.19%
西藏	7,996	9,143	-12.55%
重慶	275,711	327,077	-15.70%
上海	58,022	58,178	-0.27%
廣東	160,881	155,258	3.62%
湖南	300,387	268,817	11.74%
湖北	103,464	100,520	2.93%
廣西	987,355	267,782	268.72%
江西	218,861	208,636	4.90%
青海	154,978	124,540	24.44%
河南	258,030	133,129	93.82%
加拿大	155,029	144,767	7.09%
南非	282,494	346,703	-18.52%
烏克蘭	132,283	—	—
合計	30,215,527	27,407,301	10.25%

註：2022年1月至6月發電量包括本公司從國家能源集團下屬子公司國家能源集團遼寧電力有限公司、陝西電力、廣西電力、雲南電力、甘肅電力以及華北電力購買的資產發電量。

本集團所屬風電場2021年上半年及2022年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	2022年	2022年	2021年	2021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	
黑龍江	1,218	28%	1,277	29%	-4.62%
吉林	1,274	29%	1,299	30%	-1.92%
遼寧	1,165	27%	1,364	31%	-14.59%
內蒙古	1,239	29%	1,455	33%	-14.85%
江蘇陸上	934	22%	1,060	24%	-11.89%
江蘇海上	1,256	29%	1,423	33%	-11.74%
浙江	771	18%	807	19%	-4.46%
福建	1,707	39%	1,305	30%	30.80%
海南	679	16%	565	13%	20.18%
甘肅	852	20%	1,144	26%	-25.52%
新疆	1,224	28%	1,290	30%	-5.12%
河北	1,195	27%	1,298	30%	-7.94%
雲南	1,551	36%	1,647	38%	-5.83%
安徽	1,137	26%	1,253	29%	-9.26%
山東	1,286	30%	1,452	33%	-11.43%
天津	1,075	25%	1,313	30%	-18.13%
山西	1,060	24%	1,422	33%	-25.46%
寧夏	985	23%	1,206	28%	-18.33%
貴州	1,048	24%	1,002	23%	4.59%
陝西	946	22%	1,184	27%	-20.10%
西藏	1,066	25%	1,219	28%	-12.55%
重慶	952	22%	1,130	26%	-15.75%
上海	1,222	28%	1,225	28%	-0.24%
廣東	1,279	29%	1,235	28%	3.56%
湖南	974	22%	1,178	27%	-17.32%
廣西	1,230	28%	1,393	32%	-11.70%

地區	2022年	2022年	2021年	2021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	
江西	1,114	26%	1,271	29%	-12.35%
湖北	1,098	25%	1,414	33%	-22.35%
青海	1,033	24%	1,047	24%	-1.34%
河南	1,486	34%	967	22%	53.67%
加拿大	1,564	36%	1,461	34%	7.05%
南非	1,155	27%	1,418	33%	-18.55%
烏克蘭	1,729	40%	-	-	-
合計	<u>1,173</u>	<u>27%</u>	<u>1,297</u>	<u>30%</u>	<u>-9.56%</u>

報告期內，本集團火電控股發電量為52.71億千瓦時，比2021年同期52.59億千瓦時增長0.23%，主要是因為用電負荷同比上升。火電機組平均利用小時數為2,811小時，較2021年同期2,805小時增加6小時。

(二) 聚焦主責主業，新能源發展加快推進

2022年上半年，本集團加強頂層設計，強化戰略引領，確保規劃先行，圍繞「十四五」發展目標，科學研判發展形勢，充分發揮集團在品牌、技術、人才、佈局等方面的優勢，加快推進高質量發展。本集團結合戰略堅定性和策略靈活性，堅持一省一策，從「基地式、場站式、分佈式」三個層次做好佈局，形成了適應各省特點的發展策略；強化戰略協同，與相關單位配合，謀劃沙漠、戈壁、荒漠地區的大基地項目開發；整合內外部資源，積極佈局沿海省區市，超前謀劃海上風電；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。

2022年上半年，本集團累積新簽訂開發協議16,488.5兆瓦。通過競配及其他方式，爭取開發指標容量3,976.5兆瓦(其中風電2,646.5兆瓦、光伏1,330.0兆瓦)，分佈式光伏備案1,730.0兆瓦，累計取得開發指標5,706.5兆瓦。

(三) 守牢底線紅線，提升工程質量水平

2022年上半年，本集團工程建設安全形勢平穩，工程質量環保水平穩步提升，未發生重大及以上安全、質量、環保事故和影響社會穩定的群體性事件，未發生新型冠狀病毒肺炎感染病例，工程項目進度有效推進，造價管控進一步加強。

2022年上半年，本集團嚴格執行水保和環保「三同時」(建設項目中的水保、環保設施須與主體工程同時設計、同時施工、同時投產使用)管理規定，認真開展項目環保、水保驗收，編製《分佈式光伏項目開發建設運營指導手冊》和《工程及設備質量驗收標準》，

規範分佈式項目管理流程，明確工程質量驗收標準。堅決落實「兩高一低」(高質量、高速度、低造價)要求，打造優質精品工程，本集團江蘇射陽海上南區405兆瓦風電項目和河北尚義陳所梁300兆瓦風電項目獲評「2022年度中國電力優質工程獎」。

2022年上半年，本集團新增自建項目控股裝機容量129.75兆瓦，其中風電項目2個、控股裝機容量54.00兆瓦，光伏項目12個、控股裝機容量75.75兆瓦；資產重組併購風電項目36個、控股裝機容量1,989.6兆瓦，併購光伏項目1個，控股裝機容量10.00兆瓦。截至2022年6月30日，本集團控股裝機容量達到28,827.99兆瓦，其中風電25,711.44兆瓦，火電1,875.00兆瓦，光伏等其他可再生能源1,241.55兆瓦。

本集團所屬風電場於2021年6月30日及2022年6月30日控股裝機容量按地域分別為：

地區	2022年 6月30日 (兆瓦)	2021年 6月30日 (兆瓦)	變化率
黑龍江	1,345.70	1,234.70	8.99%
吉林	844.40	762.05	10.81%
遼寧	1,441.70	1,047.20	37.67%
內蒙古	2,834.30	2,635.80	7.53%
江蘇陸上	1,338.50	1,338.50	—
江蘇海上	2,191.60	1,585.30	38.25%
浙江	227.90	227.90	—
福建	1,049.10	1,074.60	-2.37%
海南	99.00	99.00	—
甘肅	1,690.80	1,289.80	31.09%
新疆	1,640.30	1,590.80	3.11%
河北	1,770.10	1,770.10	—
雲南	1,067.50	869.50	22.77%
安徽	809.10	809.10	—
山東	570.40	618.40	-7.76%
天津	538.00	347.50	54.82%
山西	1,239.75	1,041.75	19.01%
寧夏	774.70	774.70	—

地區	2022年 6月30日 (兆瓦)	2021年 6月30日 (兆瓦)	變化率
貴州	789.00	789.00	—
陝西	833.85	539.20	54.65%
西藏	7.50	7.50	—
重慶	289.50	289.50	—
上海	47.50	47.50	—
廣東	125.74	125.74	—
湖南	308.35	287.35	7.31%
廣西	802.80	192.30	317.47%
江西	196.40	196.40	—
湖北	94.20	94.20	—
青海	150.00	150.00	—
河南	173.65	173.65	—
加拿大	99.10	99.10	—
南非	244.50	244.50	—
烏克蘭	76.50	76.50	—
合計	25,711.44	22,429.14	14.63%

註：為推進A股股份發行工作，本集團按照有關監管要求，對所屬龍源(莆田)風力發電有限公司和國電山東龍源臨朐風力發電有限公司的瑕疵資產進行剝離，致使本集團在福建省和山東省的風電控股裝機容量出現同比下降。詳情已於本集團刊發的日期為2021年9月26日關於出售標的資產的公告中披露。

(四) 增強創效理念，提質增效勢頭穩健

2022年上半年，本集團組織編製2022年度電力市場交易策略，客觀全面分析電力供需、政策變化、外送條件等關鍵要素，研判市場變化趨勢，引導利好政策落地，積極開展年度交易簽約，鎖定售電收益，交易水平穩步提升。本集團積極開展營銷統建系統建設工作，進行《智慧電量預測與新能源電力現貨交易的關鍵技術研究》課題研究，加快推進功率預測系統與現貨交易輔助決策工具的耦合，有效提升現貨交易質量和交易效率。

2022年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣478元/兆瓦時(不含增值稅)，較2021年同期平均上網電價人民幣474元/兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣4元/兆瓦時。風電平均上網電價人民幣486元/兆瓦時(不含增值稅)，較2021年同期風電平均上網電價人民幣494元/兆瓦時(不含增值稅)減少人民幣8元/兆瓦時，主要是由於不同電價區域佔比變動，以及市場交易電量佔比增加綜合所致。火電平均上網電價人民幣423元/兆瓦時(不含增值稅)，較2021年同期火電平均上網電價人民幣339元/兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣84元/兆瓦時，主要是因為市場交易電價上升的影響。

(五) 規範碳交易工作，多渠道尋求盈利模式

2022年上半年，本集團多措拓展碳交易業務，開展國際自願減排國際核證碳減排標準(VCS)項目超1,500萬噸減排量開發工作，開展國家核證自願減排量(CCER)項目收資工作，對符合CCER備案條件的項目進行資料收集，做好交易準備。健全碳資產管理體系和標準，修訂《碳排放及碳交易管理辦法》，規範碳排放及碳交易工作流程，多渠道尋求盈利模式，完成吉林地區250兆瓦平價項目綠證核發，組織本集團所屬吉林公司和售電公司完

成綠證交易4萬個。本集團以專業碳資產管理機構為驅動，構建碳資產管理網絡。結合生產具體情況進行管理延伸，建立科學決策流程，有計劃、有步驟、有指向地開展碳排放碳交易工作，通過深入參與碳市場活動，緊密跟蹤碳市場進展，推動碳金融創新業務，切實推進碳減排行動，承擔企業社會責任。

2022年上半年，本集團與北京綠色交易所簽署戰略合作協議，共同推動碳指數開發；完成海南樂東電廠與興業銀行10萬噸碳配額質押；參與編寫《基於區塊鏈的發電企業碳排放數據上鏈技術規範》和《基於區塊鏈的發電企業碳交易數據上鏈技術規範》標準草案；全力推進碳交易平台升級，增加模擬交易、碳金融等功能設計模塊；全面加強風險管理，保障碳交易有序開展。

(六)強化科技創新支撐，引領高質量發展

2022年上半年，本集團申報國家發展改革委、科技部等重大科技項目4項，申報國家能源科技創新項目7項，自立科技創新項目24項。同時，獲國家能源局資質授權，承建首個國家級新能源行業網絡安全靶場；獲福建省科技廳批覆，立項漂浮式風漁融合項目，並列入福建省2022年度科技重大專項計劃。本集團所屬江蘇公司的陸上風儲示範工程——盱眙10兆瓦／20兆瓦時磷酸鐵鋰儲能電站於2022年5月18日投產併網運行，成為江蘇省首個新能源配套儲能發電項目。由本集團主編的能源行業標準NB/T 10918-2022《智能風電場技術導則》於2022年5月13日經國家能源局批准發佈，作為國內首個智能風電領域行業標準，對風

電行業數字化與智能化轉型升級具有重要指導意義。由本集團負責的國家重點研發計劃——風資源評估軟件國產化項目已進入開發模塊集成階段，通過自適應尾流、典型地形CFD(計算流體動力學)模式等各模塊的集成與演示系統開發，完成最後一個典型地形風電場的激光雷達測風工作。

2022年上半年，本集團共計10個科技創新項目完成結題驗收，6項科技創新成果通過國內權威機構鑒定，其中2項技術被鑒定為國際領先水平。新增申請發明專利27項，實用新型專利31項，發佈行業標準3項，國家能源集團企業標準2項。截至2022年6月30日，本集團所有的授權專利已達496項，其中發明專利49項，實用新型專利430項，外觀專利17項。

(七)跟進綠色信貸政策，積極壓降資金成本

2022年上半年，本集團密切關注政策導向，搶抓降準窗口多渠道提取低成本資金，動態調整融資思路，明確與所屬子公司籌資定位，加快短期資金操作頻率，增加低利率項目貸款自籌，實現財務效益最大化；穩健調整債務結構，規避債務風險；主動發起存量高利率貸款置換，進一步壓降資金成本。本集團利用垂直管理的資金計劃協調機制，剛性資金計劃管理，持續提升資金使用效率，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，進一步拓寬融資渠道。

2022年上半年，本集團成功發行十期超短融資券、一期短期融資券和一期中期票據，資金成本保持行業優勢，並成功發行一期綠色中期票據，不僅降低資金成本，還彰顯了本集團「碳達峰、碳中和」的責任與擔當。

(八) 積極應對挑戰，開拓海外市場

2022年上半年，新冠肺炎疫情在全球持續蔓延，變種病毒肆虐，人員流動限制依然存在，嚴重影響海外業務拓展和涉外團組的派遣。本集團克服疫情不利影響，在海外業務方面取得積極成效，成功完成文萊30兆瓦光伏項目投標。本集團積極應對俄烏衝突的嚴峻形勢，統一部署，採取應急預案措施，保證所屬烏克蘭尤日內項目正常運行，未出現財產損失及人員傷亡情況。

2022年上半年，本集團境外資產管理效果良好，疫情及生產風險防控有效，各在運項目運營情況良好。截至2022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155,029兆瓦時，利用小時數達到1,564小時，累計實現安全生產2,768天；南非德阿風電項目完成發電量282,494兆瓦時，利用小時數達到1,155小時，累計實現安全生產1,703天；烏克蘭尤日內風電項目累計發電量132,283兆瓦時，利用小時數達到1,729小時，累計實現安全生產299天。目前，本集團正大力深挖中東歐、南部非洲、東南亞等市場潛力，密切跟蹤市場動態，積極開拓重點項目，力求實現區域滾動發展及重點市場突破。

三. 核心競爭力分析

(一) 工程建設優勢突出

本集團持續加強標準工藝體系建設，強化過程質量把控，進一步提升工程總體質量。搭建完成新能源工程建設現場智能管控平台系統，實現了工程現場遠程監控、電子圍欄、人員打卡和人車定位等預期功能，通過加強工程數字化信息接入，進一步豐富工程管控手段，提高遠程監督、管理能力。2022年上半年，

本集團克服疫情反覆、組件價格上漲、南方連續強降雨等消極因素影響，實現新增投產控股裝機容量129.75兆瓦；江蘇射陽海上南區405兆瓦風電項目和河北尚義陳所梁300兆瓦風電項目獲評「2022年度中國電力優質工程獎」；溫嶺潮光互補智能光伏電站實現全容量併網發電，是我國首座潮光互補型光伏電站，也是我國首次將太陽能和月亮潮汐能互補開發的創新應用。

(二)項目儲備優質豐富

本集團積極利用自身品牌佳、負債率低、項目佈局廣、技術管理領先以及專業人員充足等優勢，加快獲取優質資源。創新項目合作模式，本着「優勢互補、互利共贏、資源共享、共同發展」的原則與多方開展全方位、寬領域、多層次的深度合作，逐步形成明確的全局發展戰略。進一步推進「基地式、場站式、分佈式」項目開發，提前佈局沙漠、戈壁、海上基地項目，積極有序開展分佈式光伏，全力爭取競配指標。

(三)強化人才隊伍培養

本集團擁有4個層級、29個專業方向首席師461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。通過建立了「1+2+N」（1個新能源培訓中心、2個公司級培訓基地、N個省級培訓基地）培訓基地體系，持續實施「將(匠)星訓練營」，培養和儲備一批優秀的風電管理及生產人才，累計培養將星班學員154人，匠星班學員215人，累計125人榮獲國資委「中央企業技術能手」和中電聯「電力行業技術能手」獎項。

本集團擁有高級職稱347人、中級職稱1,784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。本集團薪酬激勵機制完善，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，修訂領導人員薪酬、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。

(四)深挖採購降本潛力

本集團在各項目採購過程中，堅持「應招標必招標、應公開必公開」，並以年度採購計劃為抓手，發揮規模效應，通過流程優化提升採購系統的整體效率，降低生產經營成本，實現效率效能雙提升。打破「一單一採」的思維定式，合理減壓採購數量，精心策劃公司級和區域級長協框架採購、批次集採和關聯集採等。風機、備件等集採物資較分散採購降低造價約10%，生產類維修長協採購較此前常規採購節約採購時長40天以上，有效降低故障停機帶來的電量損失。同時加強招投標、物資採購以及工程建設等重點領域和關鍵環節的監督，完善信息溝通、成果共享機制，提升監督實效。

(五)從嚴壓實安全生產

本集團認真學習貫徹習近平總書記關於安全生產的重要指示精神，全面加強安全生產工作。堅持「黨政同責、一崗雙責、齊抓共管、失職追責」，落實「三管三必須」（管行業必須管安全、管業務必須管安全、管生產經營必須管安全）要求，綜合運用督查檢查、考核獎懲等措施壓緊壓實安全生產責任，持續深化專項整治三年行動，堅決落實國家安全生產十五條硬措施；全力抓好安全生產大檢查，加強安全風險管控和隱患排查，強化風險

預判，形成排查、整治、銷號和監督的工作閉環；嚴抓現場管理、外委隊伍管理和高風險作業，科學調度做好防洪防汛防台，健全預警管理機制，做好物資儲備和應急演練，嚴格落實值班值守和信息報告制度，全方位提升各級應急和處理突發事項的能力，構建上下聯動、有效管用的應急管理體系；強化「科技興安」，創新數字化監管手段，緊抓隱患排查整治，全面部署工作記錄儀、移動布控球等移動設備應用，實現「一人一機」配置和作業全過程「可視」，促進本質安全水平持續提升。

(六) 科技水平行業領先

本集團抓住新能源高速發展的有利契機，視科技項目為改革創新的重要載體，加強科技攻關和科技成果轉化應用，以科技創新支撐和引領本集團高質量發展，形成多項重要成果。圍繞氫能、氮能、儲能等新業態、新產業，拓寬研究領域，加強與清華、北理工、中科院等高校科研院所聯合攻關力度，推動建立以企業為主體，產學研用深度融合的科創體系。調研借鑒行業內外創新成果轉化的成功經驗，進一步探索成果轉化道路，加強成果轉化力度，做深生產數字化轉型，深挖生產數據價值，持續優化生產管控系統，加速推進生產數據挖掘與服務系統建設，加快建設智慧化企業，同時加強落實新制度執行，激發科技創新自驅力。

(七) 提質增效勢頭穩健

本集團通過完善海上風電前期策劃、項目施工、技改作業、船隻管理、應急預案等方面的工作標準，全面提升海上風電管理水平；通過加強生產精細化管理，以數字化平台為抓手，堅持問題導向，加強對標分析，推動「被動檢修」向「預知維護」轉變，故障預警準確率達到85%；通過紮實開展風電機組電控類故障專項治理，推進機組自尋優治理，增強設備運行穩定性。

本集團不斷提升限電增效水平，科學做好限電風險分析，主動尋找消納空間，並不斷優化電量交易策略，統籌開展跨省跨區外送、風火置換、綠電等各類交易。按照「橫向到月、縱向到場」原則，分解下達2022年度限電比例計劃，明確節點目標，提升管理精細度。通過對電源裝機、電網運行方式、網架結構、負荷消納及重大政策變化等信息跟蹤收集，科學預判區域限電風險和變化趨勢，加強限電信息管理。

(八) 合規管理體系完善

本集團堅持「兩個一以貫之」，持續優化「三重一大」等議事決策制度，推動黨委、董事會、經理層職權範圍、決策事項的權限具體化、規範化、程序化。通過加強董事會建設和規範運作，完善工作機制，科學授權放權，切實發揮「定戰略、作決策、防風險」作用。同時結合國內和國際標準，開展具有新能源行業特色的環境、社會及企業管治(「ESG」)體系建設工作，樹立ESG治理意識，提升公司投資價值，穩步貫徹新發展理念。

四. 經營業績及分析

2022年上半年，本集團實現淨利潤人民幣51.41億元，比2021年同期的人民幣60.39億元減少14.9%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣43.33億元，比2021年同期的人民幣52.51億元減少17.5%；每股收益人民幣50.52分，比2021年同期的人民幣63.85分減少人民幣13.33分。

1. 營業收入

2022年上半年，公司實現營業收入人民幣216.62億元，比2021年同期的人民幣193.85億元增長11.7%。營業收入增長的主要原因為：(1)風電分部2022年上半年的銷售電力及其他收入為人民幣142.93億元，比2021年同期的人民幣142.08億元增加人民幣0.85億元，增幅0.6%，主要是由於風電售電量較2021年同期增加所致；(2)風電分部2022年上半年的特許權項目建設收入為人民幣0.13億元，比2021年同期的人民幣0.71億元減少人民幣0.58億元，降幅81.7%，主要是由於2022年上半年服務特許權在建項目開工量較2021年同期減少所致；(3)火電分部2022年上半年的售電收入為人民幣20.40億元，比2021年同期的人民幣16.39億元增加人民幣4.01億元，增幅24.5%，主要是由於火電平均售電單價較2021年同期增加所致；(4)火電分部2022年上半年的煤炭銷售收入為人民幣42.37億元，比2021年同期的人民幣25.52億元增加人民幣16.85億元，增幅66.0%，主要是由於煤炭銷售數量及銷售單價較2021年同期增加所致；售熱收入為人民幣4.23億元，比2021年同期的人民幣3.95億元增加人民幣0.28億元，增幅7.1%，主要是由於售熱單價較2021年同期增加所致；以及(5)其他分部2022年上半年的可再生能源銷售電力收入為人民幣3.53億元，比2021年同期的人民幣2.49億元增加人民幣1.04億元，增幅41.8%，主要是由於光伏等其他可再生能源發電量增加所致。

各分部的營業收入及佔比，如下表所示：

營業收入	截至6月30日止6個月			
	2022年		2021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	142.93	66.0%	142.08	73.2%
火電銷售電力	20.40	9.4%	16.39	8.5%
火電銷售蒸汽	4.23	2.0%	3.95	2.0%
煤炭銷售	42.37	19.6%	25.52	13.2%
其他可再生能源銷售電力	3.53	1.6%	2.49	1.3%
服務特許權建設收入	0.13	0.1%	0.71	0.4%
其他	3.03	1.3%	2.71	1.4%
合計	<u>216.62</u>	<u>100%</u>	<u>193.85</u>	<u>100%</u>

2. 其他收入淨額

2022年上半年，公司實現其他收入淨額人民幣6.12億元，比2021年上半年的人民幣5.75億元增長6.4%。主要是由於增值稅返還等政府補貼較2021年同期增加人民幣0.41億元。

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			
	2022年		2021年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
政府補助	5.70	93.1%	5.29	92.0%
其他	0.42	6.9%	0.46	8.0%
合計	<u>6.12</u>	<u>100.0%</u>	<u>5.75</u>	<u>100.0%</u>

3. 經營開支

2022年上半年，公司經營開支為人民幣140.79億元，比2021年同期的人民幣108.02億元增長30.3%。主要是由於：(1)風電分部折舊和攤銷費用增加人民幣5.02億元，員工成本增加人民幣5.00億元；以及(2)火電分部煤炭銷售成本增加人民幣16.26億元，煤炭消耗成本增加人民幣4.37億元。

4. 折舊和攤銷費用

2022年上半年，公司折舊和攤銷費用為人民幣49.67億元，比2021年同期的人民幣43.94億元增長13.0%。主要是由於：(1)受風電分部項目裝機容量擴大影響，折舊及攤銷費用較2021年同期增加人民幣5.02億元，增長11.9%；以及(2)光伏分部折舊及攤銷費用較2021年同期增加人民幣0.67億元，增長116.7%。

5. 煤炭消耗成本

2022年上半年，公司煤炭消耗成本為人民幣18.08億元，比2021年同期的人民幣13.71億元增長31.9%。主要是由於2022年上半年煤炭價格同比大幅增長，發電及供熱平均標準煤單價增長32.7%。

6. 煤炭銷售成本

2022年上半年，公司煤炭銷售成本為人民幣41.23億元，比2021年同期的人民幣24.97億元增長65.1%。主要是由於：(1)2022年上半年煤炭銷售量較2021年同期增長21.4%；以及(2)煤炭平均採購單價較2021年同期增長36.0%。

7. 服務特許權建設成本

2022年上半年，公司服務特許權建設成本為人民幣0.13億元，比2021年同期的人民幣0.71億元下降81.7%。主要是由於2022年上半年服務特許權在建項目開工量較2021年同期下降所致。

8. 員工成本

2022年上半年，公司員工成本為人民幣18.47億元，比2021年同期的人民幣12.62億元增長46.4%。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大幅增長；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

2022年上半年，公司材料成本為人民幣1.02億元，比2021年同期的人民幣0.79億元增長29.1%。主要是由於火電分部對外採購發電副產品增加以及風電分部對外採購風機備件增加所致。

10. 維修保養費用

2022年上半年，公司維修保養費用為人民幣3.54億元，比2021年同期的人民幣4.06億元下降12.8%。主要是由於風電分部維護檢修級別較2021年同期下降所致。

11. 行政費用

2022年上半年，公司行政費用為人民幣3.31億元，比2021年同期的人民幣2.48億元增長33.5%。主要是由於隨著集團業務擴展力度加大，租賃費、差旅費、辦公費等支出增加所致。

12. 其他經營開支

2022年上半年，公司其他經營開支為人民幣5.34億元，比2021年同期的人民幣4.74億元增長12.7%。主要是由於對停緩建項目計提減值準備人民幣0.57億元。

13. 經營利潤

2022年上半年，公司經營利潤為人民幣81.96億元，比2021年同期的人民幣91.58億元下降10.5%。主要是由於：(1)風電分部折舊攤銷費及員工成本增加，導致風電分部經營利潤減少人民幣9.24億元；(2)火電分部平均售電單價增加，導致火電分部經營利潤增加人民幣0.36億元；以及(3)光伏發電業務折舊費用增加，其他分部本期工資水平提升及平均員工人數增加，導致其他分部經營利潤減少人民幣0.14億元。

14. 財務費用淨額

2022年上半年，公司財務費用淨額為人民幣17.76億元，比2021年同期的人民幣18.26億元下降2.7%。主要是由於：(1)本集團因帶息負債規模上升影響2022年上半年利息支出比2021年同期增加人民幣1.02億元；(2)2022年上半年本集團產生的匯兌損失淨額較2021年同期匯兌收益減少人民幣0.12億元；(3)利率掉期協議公允價值變動收益較2021年同期增加人民幣0.24億元；(4)2022年上半年本集團應收賬款的資產證券化手續費較2021年同期減少人民幣2.52億元；(5)2022年上半年確認持有交易證券未實現損失較2021年同期的未實現收益減少人民幣1.59億元；以及(6)2022年上半年金融資產的利息收入較2021年同期增加人民幣0.40億元。

15. 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

2022年上半年，公司應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣-1.11億元，比2021年同期的人民幣-0.76億元增長46.1%。主要是由於合營公司江蘇南通發電有限公司由於煤價上漲導致本年虧損和合營公司江蘇龍源振華海洋工程有限公司由於業務增長淨利潤增加綜合所致。

16. 所得稅

2022年上半年，公司所得稅費用為人民幣11.68億元，比2021年同期的人民幣12.18億元下降4.1%。主要是由於：(1)2022年上半年的稅前利潤同比減少13.1%；以及(2)本期轉回以前年度確認的暫時性差異導致。

17. 淨利潤

2022年上半年，公司淨利潤為人民幣51.41億元，比2021年同期的人民幣60.39億元下降14.9%。主要是由於風電分部及其他分部淨利潤減少所致。

18. 歸屬本公司權益持有人淨利潤

2022年上半年，歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣43.33億元，比2021年同期的人民幣52.51億元下降17.5%。主要是由於風電分部及其他分部淨利潤減少所致。

19. 分部經營業績

風電分部

營業收入

2022年上半年，公司風電分部營業收入為人民幣143.06億元，比2021年同期的人民幣142.79億元增長0.2%。主要是由於隨著風電裝機容量增加，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			
	2022年		2021年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	142.78	99.8%	142.04	99.5%
服務特許權				
建設收入	0.13	0.1%	0.71	0.5%
其他	0.15	0.1%	0.04	0.0%
合計	<u>143.06</u>	<u>100.0%</u>	<u>142.79</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

2022年上半年，公司風電分部經營利潤為人民幣79.73億元，比2021年同期的人民幣88.97億元下降10.4%。主要是由於風電分部的售電等營業收入增長少於折舊攤銷費及員工成本的增加，導致風電分部經營利潤減少。

火電分部

營業收入

2022年上半年，公司火電分部營業收入為人民幣69.47億元，比2021年同期的人民幣48.26億元增長43.9%。主要是由於：火電平均售電單價和煤炭銷售收入較2021年同期增加所致。

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			
	2022年		2021年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	20.40	29.4%	16.39	34.0%
銷售蒸汽收入	4.23	6.1%	3.95	8.2%
煤炭銷售收入	42.37	61.0%	25.52	52.9%
其他	2.47	3.5%	2.40	5.0%
合計	<u>69.47</u>	<u>100.0%</u>	<u>48.26</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

2022年上半年，公司火電分部經營利潤為人民幣3.08億元，比2021年同期的人民幣2.72億元增長13.2%。主要是由於火電分部煤炭銷售收入增長所致。

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			
	2022年		2021年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電、售熱及其他	1.94	63.0%	2.17	81.3%
煤炭銷售業務	1.14	37.0%	0.55	18.7%
合計	<u>3.08</u>	<u>100.0%</u>	<u>2.72</u>	<u>100.0%</u>

其他分部

營業收入

2022年上半年，公司其他分部營業收入為人民幣5.07億元，比2021年同期的人民幣3.47億元增長46.1%。主要是由於：(1)諮詢設計收入增加人民幣0.46億元；以及(2)光伏等其他可再生能源發電量增加，售電收入增加人民幣1.04億元綜合所致。

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			
	2022年		2021年	
	金額	佔比	金額	佔比
	(人民幣億元)	(%)	(人民幣億元)	(%)
售電收入	3.53	69.6%	2.49	71.8%
總承包收入	0.22	4.3%	0.15	4.3%
其他銷售收入	1.03	20.3%	0.57	16.4%
其他	0.29	5.8%	0.26	7.5%
合計	<u>5.07</u>	<u>100.0%</u>	<u>3.47</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

2022年上半年，公司其他分部經營利潤為人民幣0.62億元，比2021年同期的經營利潤人民幣0.76億元下降18.4%。主要由於其他可再生能源營業收入增長少於折舊攤銷費、員工成本及一般管理費的增加，導致其他分部經營利潤減少。

20. 資產、負債狀況

截至2022年6月30日，公司資產總額為人民幣2,168.73億元，比2021年12月31日的資產總額人民幣2,056.95億元增加人民幣111.78億元。主要是由於：(1)銀行存款等流動資產增加人民幣105.25億元；以及(2)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣6.53億元。

截至2022年6月30日，公司負債總額為人民幣1,370.38億元，比2021年12月31日的負債總額人民幣1,276.71億元增加人民幣93.67億元。主要是由於：(1)長期借款等非流動負債增加人民幣47.90億元；以及(2)其他流動負債等流動負債增加人民幣45.77億元。

截至2022年6月30日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣686.81億元，比2021年12月31日的人民幣680.88億元增加人民幣5.93億元。一方面是由於本年盈餘所得增加權益持有人應佔權益人民幣44.33億元，另外一方面是本年發行A股普通股換股吸收合併及現金購買資產以及分配2021年度股利，導致權益持有人應佔權益淨減少人民幣38.40億元。

資產、負債及權益詳情如下表所示：

資產	2022年6月30日	2021年12月31日
	金額 (人民幣億元)	金額 (人民幣億元)
物業、廠房及設備	1,475.82	1,459.29
投資物業	0.07	0.08
使用權資產	38.61	37.34
無形資產及商譽	68.61	71.01
其他非流動資產	83.13	91.99
流動資產	<u>502.49</u>	<u>397.24</u>
合計	<u><u>2,168.73</u></u>	<u><u>2,056.95</u></u>

負債	2022年6月30日	2021年12月31日
	金額 (人民幣億元)	金額 (人民幣億元)
長期借款	662.25	611.66
遞延收入和遞延稅項負債	12.96	13.03
租賃負債(長期)	12.64	12.87
其他非流動負債	14.37	16.76
流動負債	668.16	622.39
合計	<u>1,370.38</u>	<u>1,276.71</u>
權益	2022年6月30日	2021年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	686.81	680.88
非控股權益持有人	111.54	99.36
合計	<u>798.35</u>	<u>780.24</u>

21. 資金流動性

截至2022年6月30日，公司流動資產為人民幣502.49億元，比2021年12月31日的流動資產人民幣397.24億元增加人民幣105.25億元。主要是由於銀行存款增加所致。

流動資產各項及佔比，如下表所示：

流動資產	2022年6月30日		2021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	299.28	59.6%	302.50	76.2%
預付款和其他流動 資產	34.10	6.8%	36.63	9.2%
銀行存款及現金及 受限制存款	150.95	30.0%	41.75	10.5%
其他	18.16	3.6%	16.36	4.1%
合計	<u>502.49</u>	<u>100.0%</u>	<u>397.24</u>	<u>100.0%</u>

截至2022年6月30日，公司流動負債為人民幣668.16億元，比2021年12月31日的流動負債人民幣622.39億元增加人民幣45.77億元。主要是由於其他流動負債增加。

流動負債各項及佔比，如下表所示：

流動負債	2022年6月30日		2021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	417.07	62.4%	424.03	68.1%
應付賬款和應付票據	35.18	5.3%	41.30	6.6%
其他流動負債	211.64	31.6%	153.47	24.7%
租賃負債(短期)	0.45	0.1%	0.37	0.1%
應付稅項	3.82	0.6%	3.22	0.6%
合計	668.16	100.0%	622.39	100.0%

截至2022年6月30日，公司淨流動負債為人民幣165.67億元，比2021年12月31日的淨流動負債人民幣225.16億元減少人民幣59.49億元；截至2022年6月30日流動比率為0.75，比2021年12月31日的流動比率0.64增長0.11。流動比率上升的主要原因是流動資產增加規模大於流動負債增加規模。

受限制存款為人民幣2.69億元，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2022年6月30日，公司借款及應付票據餘額為人民幣1,099.13億元，較2021年12月31日的餘額人民幣1,065.79億元增加人民幣33.34億元。截至2022年6月30日，公司尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣436.88億元(含一年內到期的長期借款人民幣175.38億元和應付票據人民幣19.80億元)，和長期借款人民幣662.25億元(含應付債券人民幣129.41億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣1,016.44億元，美元借款人民幣25.44億元及其他外幣借款人民幣37.45億元。於2022年6月30日，公司的定息長期負債包括定息長期借款人民幣35.12億元及定息公司債券人民幣129.41億元。截至2022年6月30日，公司開立的應付票據餘額為人民幣19.80億元。

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	2022年6月30日		2021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	668.83	60.9%	650.78	61.1%
其他金融機構貸款	0.41	0.1%	0.41	0.1%
同系子公司貸款	99.12	9.0%	74.34	7.0%
聯合營公司貸款	1.00	0.1%	1.00	0.1%
公司債券	309.97	28.2%	309.16	29.0%
應付票據	19.80	1.7%	30.10	2.7%
合計	<u>1,099.13</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,065.79</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	2022年6月30日		2021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	436.88	39.7%	454.13	42.6%
1至2年	122.99	11.2%	138.63	13.0%
2至5年	203.44	18.5%	220.77	20.7%
5年以上	335.82	30.6%	252.26	23.7%
合計	<u>1,099.13</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,065.79</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	2022年6月30日		2021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	19.80	1.8%	30.10	2.6%
固定利率借款	425.44	38.7%	422.48	44.8%
浮動利率借款	653.89	59.5%	613.21	52.6%
合計	<u>1,099.13</u>	<u>100.0%</u>	<u>1,065.79</u>	<u>100.0%</u>

23. 資本性支出

2022年6月30日，公司資本性支出為人民幣66.04億元，比2021年6月30日的人民幣70.53億元下降6.4%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣54.62億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣8.99億元。資金來源主要包括自有資金、銀行、其他金融機構借款及債券發行。

資本性支出按用途分類及佔比，如下表所示：

資本性支出	截至6月30日止6個月			
	2022年		2021年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電項目	54.62	82.7%	65.66	93.1%
其他可再生能源項目	8.99	13.6%	3.52	5.0%
其他	2.43	3.7%	1.35	1.9%
合計	<u>66.04</u>	<u>100.0%</u>	<u>70.53</u>	<u>100.0%</u>

24. 淨債務負債率

截至2022年6月30日，公司的淨債務負債率(淨債務(借款總額與融資租賃承擔之和減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為54.18%，比2021年12月31日的56.41%下降2.23個百分點。主要由於2022年上半年淨債務增幅略低於權益總額增幅。

25. 重大投資

2022年上半年，本公司無重大投資。

26. 重大收購及出售

茲提述本公司日期為2021年1月15日、2021年6月18日、2021年7月23日及2022年1月20日的公告及日期為2021年7月8日的通函(「**通函**」)，內容有關(其中包括)本公司換股吸收合併內蒙古平莊能源股份有限公司(「**平莊能源**」)、重大資產出售、支付現金購買資產(合稱「**本次交易**」)及A股發行有關事宜。除另有界定者外，本節所用詞彙與通函所界定者具有相同涵義。

於2021年1月15日及2021年6月18日，本公司與國家能源集團之附屬公司分別訂立了《支付現金購買資產協議》及其補充協議，據此，本公司收購了以下標的資產：

序號	交易對方	標的資產	交易價格 (人民幣萬元)
1.	東北電力	東北新能源100%股權 ^(註1)	79,400.00
2.	陝西電力	定邊新能源100%股權 ^(註1)	81,600.00
3.	廣西電力	廣西新能源100%股權 ^(註1)	98,600.00
4.	雲南電力	雲南新能源100%股權 ^(註1)	75,200.00
5.	甘肅電力	甘肅新能源100%股權 ^(註3)	44,200.00
6.	華北電力	天津潔能100%股權 ^(註3)	60,000.00
7.		內蒙古新能源100%股權 ^(註1)	79,100.00
8.		山西潔能100%股權 ^(註2)	59,300.00

註：

1. 由於本次交易前後有關實體均受國家能源集團控制且該控制並非暫時性，故本次交易屬同一控制下的企業合併。根據《支付現金購買資產協議》及其補充協議，雙方約定的股權交割日為2022年1月4日。於2022年1月4日，受讓方實際上已經取得了對受讓股權和資產的控制權，故確定合併日為2022年1月4日。
2. 由於本次交易前後有關實體均受國家能源集團控制且該控制並非暫時性，故本次交易屬同一控制下的企業合併。根據《支付現金購買資產協議》及其補充協議，雙方約定的股權交割日為2022年1月5日。於2022年1月5日，受讓方實際上已經取得了對受讓股權和資產的控制權，故確定合併日為2022年1月5日。
3. 由於本次交易前後有關實體均受國家能源集團控制且該控制並非暫時性，故本次交易屬同一控制下的企業合併。根據《支付現金購買資產協議》及其補充協議，雙方約定的股權交割日為2022年1月6日。於2022年1月6日，受讓方實際上已經取得了對受讓股權和資產的控制權，故確定合併日為2022年1月6日。

本次合併完成後，平莊能源終止上市。本公司作為存續公司，承繼及承接平莊能源出售資產後剩餘的全部資產、負債。同時，本公司為本次合併發行的A股及原內資股在深圳證券交易所（「深交所」）主板上市流通。於2022年1月21日，本公司於深交所主板發行345,574,164股A股，換股吸收合併平莊能源。於2021年1月24日，本公司為本次合併發行的A股及原內資股在深交所主板上市（SZSE:001289）。完成A股發行上市後，本公司已發行股份總數為8,381,963,164股，包括5,041,934,164股A股及3,340,029,000股H股。有關上述交易之詳情可參見通函。

27. 資產抵押

截至2022年6月30日，本集團以57.26億的電費收費權、賬面淨值為人民幣0.14億元的應收票據、賬面淨值為人民幣0.04億元的存貨、賬面淨值為人民幣23.32億元的物業、廠房及設備做抵押，以獲取授予本集團的一般銀行融資、債券及其他借款人民幣108.62億元。

28. 或有負債／擔保

截至2022年6月30日，公司為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣0.07億元的反擔保。截至2022年6月30日止，由公司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2022年6月30日，公司持有銀行存款及現金為人民幣148.26億元，比2021年12月31日的人民幣39.13億元增加人民幣109.13億元。主要原因是本期收到國家撥付的新能源補貼款所致。公司的資金來源主要包括自有資金和外部借款，公司的資金使用主要用於資金周轉以及項目建設。

公司2022年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣160.47億元，比2021年同期的人民幣85.21億元增加人民幣75.26億元。主要原因是售電收入和煤炭銷售收入的增加。

公司2022年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣20.38億元。投資活動現金流出主要用於風電項目建設。

公司2022年上半年融資活動的現金流出淨額為人民幣31.15億元。融資活動的現金流入主要來自公司債券發行活動及銀行借款，融資活動現金流出主要用於歸還借款及支付借款利息。

五. 公司面臨的風險和應對措施

2022年上半年，本集團在業務發展實踐中識別出下列風險，並採取相應的應對措施，積極應對內外部挑戰和機遇。

1. 政策風險及應對措施

2022年上半年，電力市場化改革不斷深入，新能源市場交易規模持續擴大。《加快建設全國統一電力市場體系的指導意見》提出將進一步激勵清潔能源參與市場化交易，擴大綠色電力交易規模。目前，參與新能源市場化交易的地區持續擴大，省內、省間現貨連續運行，新能源市場化交易電量佔比提升，各交易地區新能源基數小時數進一步下降，電價下降風險嚴峻。本集團將持續跟蹤國家相關政策，研判政策影響，引導利好政策落地，積極爭取優質中長期交易，鎖定售電收益，緊盯政策調整動態，切實保障企業自身利益。

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、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。2022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2022年6月30日，本集團已在全國32個省(區、市)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

隨着新能源裝機的持續增加，部分地區電網結構限制、送出能力不足的情況存在加劇風險，新能源限電形勢依然嚴峻。本集團將持續做好新能源運行特點研究，加強與政府主管部門、電網調度溝通，爭取有利政策和發電空間，同時積極主動拓展消納渠道，推動局部電網結構改善。

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發行利率。

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，2022年上半年，電煤價格仍在高位波動，優質煤種結構性短缺，導致符合合理價格區間、適合機組高效運行的煤炭採購難度加大，發電成本持續攀升，長期合同履約不及時的情況時有發生，對本集團火電業務的生產經營業績產生不利影響。本集團全力執行煤炭供應年度長期協議，完善煤炭採購保供工作機制，確保煤炭長期協議履約和供應的及時性，緊盯市場行情變化，科學把握採購策略，盡量在成本低位加大採購量，維持供需平衡。

7. 內控風險及應對措施

本集團持續圍繞戰略發展、運營績效、財務報告、資產安全和法律合規五大目標，健全完善內控體系、建設信息化平台、強化落實融入應用。通過月度跟蹤、季度報告、半年度總結等方式，紮實推進制度規範化、程序標準化、運行常態化工作。以內控風險合規管理系統建設為契機，全面細化風險導向的內控矩陣、評價標準、預警指標等運行機制，推進內控管理體系上下貫通、線上監測和動態更新，推進與業務系統融合對接，提升協同防控能力和效率，適應新能源行業發展、模式創新，與時俱進推動內控管理體系迭代更新。

六. 下半年業務展望

2022年下半年，本集團將堅決貫徹「疫情要防住、經濟要穩住、發展要安全」總體要求，認真落實年中工作會部署安排，突出「穩健、協同、賦能、提質」工作導向，緊緊圍繞全球領先新能源企業的戰略目標，統籌做好防風險、謀發展、穩增長、促改革、強黨建各項工作，確保高質量完成全年目標任務，全面提升市場競爭力、現代治理能力、技術創新力、企業影響力和行業引領力，奮力打造一個「本質安全、規模翻倍、數字轉型、健康進取」的新龍源。

2022年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 從嚴從細防風險，切實保障安全穩定。嚴格落實安全生產責任，不斷夯實安全生產基礎，着力防範重大安全風險，抓實抓細治理各類風險。

2. 全力以赴謀發展，加快推進新能源發展。推動「自主開發、合作開發、以大代小」三駕馬車同步發力，堅持「集中式和分佈式」並舉，切實發揮「技術引領、創新示範、資源保障、獎勵激勵」驅動作用，確保實現投產目標。
3. 多措並舉穩增長，推動業績量增質升。着力提高設備發電能力，提高降本增效能力，提高營銷創效能力，着力提升數字化轉型速度。
4. 決戰決勝促改革，持續激發活力效率。進一步提升治理效能，激發內生動力，加強依法合規，強化科技支撐。
5. 一以貫之強黨建，引領企業高質量發展。全面加强政治建設，大力提升黨建質效，持續強化隊伍建設，推進全面從嚴治黨。

其他資料

報告期後事項

李忠軍先生因工作變動，辭任本公司執行董事、董事長及董事會戰略委員會主任之職務，自2022年7月27日起生效。

除上述外，報告期後概無任何重大期後事項。

股本

截至2022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。本公司股票於2022年1月24日在深圳證券交易所上市。本次A股公開發行的股份數為345,574,164股，均為新股，無老股轉讓。發行後，國家能源投資集團有限責任公司及國家能源集團遼寧電力有限公司持有的原本公司內資股轉換為A股股票並在深交所主板上市流通，公司A股總股本為5,041,934,164股，H股總股本為3,340,029,000股。

中期股息

董事會未提出就截至2022年6月30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2022年6月30日止六個月內並無購買、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

於2022年6月22日，本公司舉行了二零二一年度股東大會（「年度股東大會」），於年度股東大會召開當日，本公司董事會主席李忠軍先生、董事唐超雄先生、馬冰岩先生和魏明德先生因其他公務未出席年度股東大會。除上文所述者外，自2022年1月1日至2022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《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2022年1月1日至2022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》的規定成立董事會審計委員會(「審計委員會」)，其主要職責包括：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。

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2022年8月23日，審計委員會已審閱並確認本集團截至2022年6月30日止六個月的中期業績公告、2022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2022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2022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
執行董事兼總經理

中國北京，2022年8月23日

於本公告日期，本公司的執行董事為唐堅先生；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