

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依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



華電國際電力股份有限公司
Huadian Power International Corporation Limited*

(在中華人民共和國(「中國」)註冊成立之中外合資股份有限公司)

(股份代碼：1071)

二零二二年中期業績公告

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的截至二零二二年六月三十日止六個月期間(「本期間」)未經審計的中期綜合財務業績摘要。

財務及業務摘要

- 發電量約為99.89百萬兆瓦時，比二零二一年同期減少約4.82%；
- 營業額約為人民幣489.45億元，比二零二一年同期(經重述)減少約7.21%；
- 實現本公司權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣15.80億元，比二零二一年同期(經重述)減少約人民幣16.98億元；及
- 基本每股盈利約為人民幣0.114元。

本公司董事會在此宣佈本期間未經審計的經營業績以及與二零二一年同期相關經營結果的比較。本期間，本集團取得營業額約為人民幣489.45億元，比二零二一年同期(經重述)減少約7.21%；實現歸屬於本公司權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣15.80億元，基本每股盈利約為人民幣0.114元。

本公司董事會建議不派發本期間的中期股息。

本期間，本集團的中期財務報表雖未經審計，但已由本公司的核數師天職香港會計師事務所有限公司按照香港會計師公會所頒佈的《香港審閱準則》第2410號－「實體的獨立核數師對中期財務資料之審閱」進行了審閱。天職香港會計師事務所有限公司致本公司董事會的不附修訂結論的審閱報告載於將適時寄送本公司股東的中期報告中。同時，本公司審計委員會（「審計委員會」）對本集團二零二二年中期業績及其相關財務數據進行了審閱。

主要資產

本集團為中華人民共和國（「中國」）最大型的綜合能源公司之一，其主要業務為建設、經營發電廠，包括大型高效的燃煤燃氣發電機組及多項水電項目。本集團發電資產遍佈全國十二個省、自治區及直轄市，地理位置優越，主要處於電力負荷中心、熱力負荷中心或煤炭資源豐富區域。截至本公告日，本集團已投入運行的控股發電廠共計42家，控股裝機容量為53,413.04兆瓦，主要包括燃煤發電控股裝機約42,360兆瓦，燃氣發電控股裝機約8,589.05兆瓦，水力發電控股裝機約2,459兆瓦，燃氣發電、水力發電等清潔能源發電裝機佔比約20.69%。

截至本公告日，本集團已投入運行的主要發電資產詳細情況如下：

(1) 控股燃煤及燃氣發電機組詳細情況如下：

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃 煤	1 鄒縣發電廠	2,575	100%	1 x 635兆瓦 + 1 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦
	2 十里泉發電廠	2,120	100%	2 x 660兆瓦 + 2 x 330兆瓦 + 1 x 140兆瓦
	3 萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦
	4 朔州熱電分公司	700	100%	2 x 350兆瓦
	5 奉節發電廠	1,200	100%	2 x 600兆瓦

類 型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃 煤	6 華電鄒縣發電有限公司 (「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
	7 華電萊州發電有限公司 (「萊州公司」)	4,000	75%	4 x 1,000兆瓦
	8 華電濰坊發電有限公司 (「濰坊公司」)	2,000	64.29%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦
	9 華電青島發電有限公司 (「青島公司」)	1,220	55%	1 x 320兆瓦 + 3 x 300兆瓦
	10 華電淄博熱電有限公司 (「淄博公司」)	950	100%	2 x 330兆瓦 + 2 x 145兆瓦
	11 華電章丘發電有限公司 (「章丘公司」)	925	87.5%	1 x 335兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦
	12 華電滕州新源熱電有限公司 (「滕州公司」)	930	93.26%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
	13 華電龍口發電股份有限公司 (「龍口公司」)	880	100%	4 x 220兆瓦
	14 四川廣安發電有限責任公司 (「廣安公司」)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦
	15 華電新鄉發電有限公司 (「新鄉公司」)	1,320	98.72%	2 x 660兆瓦
	16 華電漯河發電有限公司 (「漯河公司」)	660	75%	2 x 330兆瓦
	17 華電渠東發電有限公司 (「渠東公司」)	660	90%	2 x 330兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	18 安徽華電宿州發電有限公司 (「宿州公司」)	1,260	98.27%	2 x 630兆瓦
	19 安徽華電蕪湖發電有限公司 (「蕪湖公司」)	2,320	65%	1 x 1,000兆瓦 + 2 x 660兆瓦
	20 安徽華電六安電廠有限公司 (「六安公司」)	1,320	95%	2 x 660兆瓦
	21 河北華電石家莊裕華熱電 有限公司 (「裕華公司」)	600	100%	2 x 300兆瓦
	22 河北華電石家莊鹿華熱電 有限公司 (「鹿華公司」) ^(註2)	661	90%	2 x 330兆瓦 + 1兆瓦
燃煤	23 廣東華電坪石發電有限公司 (「坪石發電公司」)	600	100%	2 x 300兆瓦
	24 廣東華電韶關熱電有限公司 (「韶關熱電公司」)	700	100%	2 x 350兆瓦
	25 華電湖北發電有限公司 (「湖北公司」) ^(註1)	6,855.6	82.56%	2 x 680兆瓦 + 2 x 660兆瓦 + 2 x 640兆瓦 + 6 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 185兆瓦 + 2 x 122.8兆瓦
	26 湖南華電長沙發電有限公司 (「長沙公司」)	1,200	70%	2 x 600兆瓦
	27 湖南華電常德發電有限公司 (「常德公司」)	1,320	48.98%	2 x 660兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃 氣	28 廣東華電深圳能源有限公司 (「深圳公司」)	365	100%	1 x 120兆瓦 + 2 x 82兆瓦 + 1 x 81兆瓦
	29 杭州華電半山發電有限公司 (「杭州半山公司」)	2,415	64%	3 x 415兆瓦 + 3 x 390兆瓦
	30 杭州華電下沙熱電有限公司 (「下沙公司」)	246	56%	1 x 88兆瓦 + 2 x 79兆瓦
	31 杭州華電江東熱電有限公司 (「江東公司」)	960.5	70%	2 x 480.25兆瓦
	32 華電浙江龍遊熱電有限公司 (「龍遊公司」)	405	100%	2 x 127.6兆瓦 + 1 x 130.3兆瓦 + 1 x 19.5兆瓦
	33 河北華電石家莊熱電 有限公司 (「石家莊熱電公司」) ^(註2)	1,310.2	82%	2 x 453.6兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 3兆瓦
	34 石家莊華電供熱集團 有限公司 (「石家莊供熱集團」)	12.55	100%	2 x 2兆瓦 + 2 x 4.275兆瓦
	35 華電佛山能源有限公司 (「佛山能源公司」)	329	90%	4 x 59兆瓦 + 1 x 47.5兆瓦 + 1 x 45.5兆瓦
	36 天津華電福源熱電有限公司 (「福源熱電公司」) ^(註2)	400.49	100%	2 x 200兆瓦 + 0.49兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃氣	37 天津華電南疆熱電有限公司 (「南疆熱電公司」)	930	65%	2 x 315兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	38 廣東華電清遠能源有限公司 (「清遠公司」)	1,003.2	100%	2 x 501.6兆瓦

註1： 湖北公司裝機的詳細情況如下：

類型	發電企業	裝機容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	機組構成
燃煤	華電湖北發電有限公司 黃石熱電分公司 (「黃石熱電分公司」)	330	100%	1 x 330兆瓦
	湖北西塞山發電有限公司 (「西塞山公司」)	660	50%	2 x 330兆瓦
	湖北華電西塞山發電 有限公司 (「華電西塞山公司」)	1,360	50%	2 x 680兆瓦
	湖北華電襄陽發電有限公司 (「襄陽公司」)	2,570	60.10%	2 x 640兆瓦 + 3 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	湖北華電江陵發電有限公司 (「江陵公司」)	1,320	100%	2 x 660兆瓦

類型	發電企業	裝機容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	機組構成
燃 氣	湖北華電武昌熱電有限公司 (「武昌熱電」)	370	100%	2 x 185兆瓦
	湖北華電襄陽燃機熱電 有限公司 (「襄陽燃機熱電」)	245.6	51%	2 x 122.8兆瓦

註2：石家莊熱電公司的機組構成中包含兩台453.6兆瓦的燃氣發電機組，兩台200兆瓦的燃煤發電機組，以及3兆瓦的自用光伏發電機組；鹿華公司的機組構成中包含1兆瓦的自用光伏發電機組；福源熱電公司的機組構成中包含0.49兆瓦的自用光伏發電機組。

(2) 控股可再生能源發電機組詳細情況如下：

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 持股比例	機組構成
水 電	1 四川華電瀘定水電有限公司 (「瀘定水電公司」)	920	100%	4 x 230兆瓦
	2 四川華電雜谷腦水電開發 有限責任公司 (「雜谷腦水電公司」)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
	3 四川華電電力投資有限公司 (「四川投資公司」) ^(註1)	883	100%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 持股比例	機組構成
水電	4 河北華電混合蓄能水電有限公司 (「河北水電公司」) ^(註2)	65.5	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦 + 2 x 3.2兆瓦 + 1 x 1.6兆瓦 + 0.5兆瓦

註1： 四川投資公司裝機的詳細情況如下：

類型	發電企業	裝機容量 (兆瓦)	四川 投資公司 持股比例	機組構成
水電	四川涼山水洛河電力開發有限公司 (「水洛河公司」)	816	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦 + 3 x 56兆瓦
	理縣星河電力有限責任公司 (「理縣公司」)	67	100%	3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦

註2： 河北水電公司的機組構成中包含1.6兆瓦自用水力發電機組，以及0.5兆瓦的自用光伏發電機組。

新增的裝機容量

自二零二二年一月一日至本公告日，本集團新增發電機組情況如下：

項目	裝機類型	裝機容量 (兆瓦)
水洛河公司	水力發電	56
石家莊熱電公司	自用光伏發電	3
鹿華公司	自用光伏發電	1
福源熱電公司	自用光伏發電	0.49
合計		<u>60.49</u>

在建機組

截至本公告日，本集團主要在建機組情況如下：

公司名稱	計劃裝機容量 (兆瓦)
天津開發區分公司	三台170兆瓦煤電機組
汕頭華電發電有限公司(「汕頭公司」)	兩台660兆瓦煤電機組
湖南華電平江發電有限公司(「平江公司」)	兩台1,000兆瓦煤電機組
龍口公司	一台660兆瓦煤電機組
青島公司	兩台505.54兆瓦燃氣機組
合計	<u>5,501.08兆瓦</u>

本集團將根據國家和地方能源政策、電力市場情況及本集團整體戰略把握項目建設和投產節奏。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

根據有關資料統計，二零二二年上半年中國國內生產總值為人民幣562,642億元，比二零二一年同期增長2.5%。全國全社會用電量累計4,097.7百萬兆瓦時，比二零二一年同期增長2.9%。分產業看，第一產業用電量51.2百萬兆瓦時，同比增長10.3%；第二產業用電量2,741.5百萬兆瓦時，同比增長1.3%；第三產業用電量693.8百萬兆瓦時，同比增長3.1%；城鄉居民生活用電量611.2百萬兆瓦時，同比增長9.6%。

(2) 電力生產

本期間，本集團發電量約為99.89百萬兆瓦時，較上年同期降低4.82%；上網電量約為93.52百萬兆瓦時，較上年同期降低5.02%，發電量及上網電量同比下降的主要原因是二季度本集團發電機組所在區域受疫情因素影響，用電需求減弱。發電機組平均利用小時為1,864小時，同比降低66小時，其中燃煤發電機組平均利用小時為2,063小時，同比降低156小時；供電煤耗為283.32克／千瓦時，同比降低0.40克／千瓦時，顯著低於全國平均水平。上網電價為人民幣518.05元／兆瓦時，較上年同期增長21.94%；入爐標煤單價為人民幣1,179.86元／噸，較上年同期增長38.22%。

(3) 營業額與利潤

本期間，本集團取得營業額約為人民幣489.45億元，比二零二一年同期（經重述）減少約7.21%，主要原因是本集團煤炭貿易量減少及上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響；本集團售電收入約為人民幣430.16億元，比二零二一年同期（經重述）增長約7.80%，主要原因是電價上漲的影響；售熱收入約為人民幣49.00億元，比二零二一年同期增長約16.60%，主要原因是售熱量增加的影響；售煤收入約為人民幣10.30億元，比二零二一年同期減少約88.08%，主要原因是煤炭貿易量減少的影響。

本期間，本集團完成經營虧損約為人民幣8.72億元，比二零二一年同期經營利潤（經重述）減少約129.91%，主要原因是煤炭、燃氣價格大幅上漲及上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響；實現歸屬於本公司權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣15.80億元，比二零二一年同期（經重述）減少約51.81%；基本每股盈利約為人民幣0.114元，比二零二一年同期（經重述）減少約59.14%。

(4) 主要經營費用

燃料成本是本集團最主要的經營費用。本期間，本集團燃料成本約為人民幣377.94億元，比二零二一年同期（經重述）增加約33.34%，主要是煤炭、燃氣價格大幅上漲的影響。

本期間，本集團煤炭銷售成本約為人民幣9.79億元，比二零二一年同期減少約88.63%，主要是煤炭貿易量減少的影響。

本期間，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣50.59億元，比二零二一年同期（經重述）減少約15.88%，主要是上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響。

本期間，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣13.97億元，比二零二一年同期減少約19.36%，主要是本集團加強成本管控及上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響。

本期間，本集團員工成本約為人民幣29.50億元，比二零二一年同期減少約6.11%，主要是本集團加強成本管控及上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響。

本期間，本集團行政費用約為人民幣5.47億元，比二零二一年同期減少約20.89%，主要是本集團加強成本管控及上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響。

本期間，本集團稅金及附加費用約為人民幣3.68億元，比二零二一年同期減少約22.81%，主要是上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響。

本期間，本集團其他經營費用約為人民幣7.23億元，比二零二一年同期減少約11.99%，主要是本集團加強成本管控及上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響。

(5) 投資收益

本期間，本集團投資收益約為人民幣0.02億元，比二零二一年同期減少約99.95%，主要是上年新能源資產整合等一次性收益的影響。

(6) 其他收入及收益淨額

本期間，本集團其他收入及收益淨額約為人民幣11.26億元，比二零二一年同期減少約25.90%，主要是發電副產品銷售收入減少的影響。

(7) 財務費用

本期間，本集團財務費用約為人民幣20.69億元，比二零二一年同期減少約1.03%，主要是加大資金運作、融資創新力度，資金成本率降低的影響。

(8) 應佔聯營及合營公司利潤

本期間，本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣28.95億元，比二零二一年同期增加約589.42%，主要是本年參股新能源企業和煤炭企業收益增加的影響。

(9) 所得稅

本期間，本集團所得稅抵免約為人民幣1.42億元，二零二一年所得稅費用約為人民幣6.74億元，變動的主要原因為煤炭、燃氣價格大幅上漲，火電企業效益下滑。

(10) 資產質押與抵押

於二零二二年六月三十日，本公司及本公司的附屬公司為取得借款約人民幣105.38億元（二零二一年末約人民幣118.94億元），將其電費和熱費收費權質押。

於二零二二年六月三十日，本公司及本公司的附屬公司為取得借款約人民幣22.35億元（二零二一年末約人民幣25.36億元），將其發電機組及相關設備抵押。

(11) 債務

於二零二二年六月三十日，本集團總借款金額約為人民幣894.48億元，其中歐元借款約為0.06億歐元，負債佔資產比率約為65.65%，比二零二一年末降低0.05個百分點。本集團借款主要為浮動利率借款。另外，本集團的應付中期票據（含一年內到期）與可轉換公司債券餘額約為人民幣279.66億元；租賃負債餘額約為人民幣4.72億元。

(12) 現金及現金等價物

於二零二二年六月三十日，本集團擁有現金及現金等價物約為人民幣55.47億元。

(13) 或有負債

截至二零二二年六月三十日，本集團不存在重大或有負債。

(14) 預計負債

預計負債代表了本集團依據行業慣例和歷史經驗對因礦坑棄置及環境清理支出所帶來的負債和修復成本的最佳估計。於二零二二年六月三十日，本集團的預計負債餘額約為人民幣0.57億元。

(15) 現金流量分析

二零二二年上半年，本集團經營活動的現金流入淨額約為人民幣27.82億元，比二零二一年上半年減少約34.43%，變動主要原因是煤炭貿易量減少及上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響；投資活動的現金流出淨額約為人民幣28.12億元，比二零二一年上半年減少約65.68%，變動主要原因是上年新能源資產整合後，風、光電資產本年不再併表的影響；融資活動的現金流出淨額約為人民幣3.68億元，對比二零二一年上半年的現金流入淨額約為人民幣58.03億元，變動主要原因是歸還債務增加的影響。

(16) 匯率波動風險和相關對沖

本集團主要於中國開展業務獲得收入，且外幣借款數額較小，因此匯率波動風險較低。基於以上考慮，本集團未採用相關對沖措施。

除於本公告披露的資料外，有關香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）證券上市規則（「《香港上市規則》」）附錄十六第32段所載有關本集團其他事宜的相關資料，與本公司二零二一年度報告所載的資料並無重大分別。

業務展望

下半年，國內經濟總體呈現企穩回升態勢，隨著復工復產節奏加快，迎峰度夏以來國內用電負荷持續攀升。央行繼續實施穩健的貨幣政策，通過政策性、開發性金融工具支持重大項目建設，流動性總量保持合理充裕。同時，本集團依然面臨來自新冠疫情、電力市場、煤炭市場，以及環保監管等方面的風險。

一是新冠疫情風險。新冠肺炎疫情雖然得到有效控制，防疫形勢總體平穩，但依然存在局部性爆發的風險，或對宏觀經濟恢復、用電需求、電力供給、煤炭生產、交通運輸等產生一定影響。本集團將嚴格落實常態化新冠疫情防控措施，密切跟蹤疫情形勢變化，確保人員安全、電力生產、物資保障、燃料供應等風險可控、在控，克服疫情帶來的不利影響。

二是電力市場風險。為實現「碳達峰、碳中和」戰略目標，國家推動構建以新能源為主體的新型電力系統。目前本集團火電裝機佔比較高，電源結構和資產佈局不平衡不協調的問題仍然存在。本集團將立足我國能源資源稟賦、經濟社會發展等實際國情，充分發揮燃煤發電機組承擔的基礎保障性和系統調節性重要作用，積極融入和服務新型電力市場建設。

三是煤炭市場風險。煤炭供應緊平衡的狀態預計短期內難以改變，市場煤價將保持高位震盪。本公司將密切跟蹤國家政策，加強煤炭市場研判，積極推動中長期合同簽約及強化合同履約、兌現，不斷優化採購和庫存策略，保障電煤的安全穩定供應並全力控降採購成本。

四是環保監管風險。國家陸續出台了一系列環保治理方面的政策規定，對企業環境信息披露、生態環境監測、節能減排等方面工作提出了更高的要求。本集團將牢牢把握實現減污降碳協同增效的總要求，認真履行環保主體責任，全面做好污染防治和達標排放工作。加強主要能耗指標監管和對標分析，推動能耗指標不斷改善。

重大事項及期後事項

1. 聘任副總經理

於二零二二年三月二十五日，本公司第九屆董事會第二十四次會議上，秦介海先生獲聘任為本公司副總經理。

詳情請參見本公司日期為二零二二年三月二十五日的公告。

2. 變更公司秘書、授權代表及總法律顧問，聘任證券事務代表

於二零二二年五月三十一日召開的第九屆董事會第二十六次會議上，秦介海先生獲委任為本公司聯席公司秘書、董事會秘書、《香港上市規則》第3.05條規定的本公司之授權代表及本公司總法律顧問。

於二零二二年五月三十一日召開的第九屆董事會第二十六次會議上，吳嘉雯女士獲委任為本公司聯席公司秘書。

於二零二二年五月三十一日，因個人工作調整原因，張戈臨先生不再擔任本公司之公司秘書職務及香港聯交所《香港上市規則》第3.05條規定的本公司之授權代表。

於二零二二年五月三十一日，因個人工作調整原因，陳斌先生不再擔任本公司之總法律顧問。

於二零二二年五月三十一日召開的第九屆董事會第二十六次會議上，胡述鋒先生獲委任為本公司證券事務代表。

詳情請參見本公司日期為二零二二年五月三十一日的公告。

3. 變更董事及財務總監

於二零二二年六月十五日，因個人工作調整原因，馮榮先生不再擔任本公司之執行董事及財務總監。

於二零二二年六月十五日，本公司第九屆董事會第二十七次會議上，李國明先生獲委任為本公司財務總監。

詳情請參見本公司日期為二零二二年六月十五日的公告。

4. 召開臨時股東大會及變更董事

本公司於二零二二年八月二十四日召開二零二二年第一次臨時股東大會（「臨時股東大會」）。臨時股東大會選舉戴軍先生、李國明先生為本公司第九屆董事會執行董事，任期自臨時股東大會結束時起至第九屆董事會任期屆滿時止。

於二零二二年七月二十八日，丁煥德先生由於達到退休年齡，擬辭任本公司第九屆董事會董事長、執行董事及戰略委員會主席職務，自二零二二年八月二十四日起生效。丁煥德先生確認，其與董事會並無意見分歧，亦無有關其辭任相關的事宜須敦請本公司股東垂注。

於二零二二年八月二十六日，本公司第九屆董事會第二十九次會議上，戴軍先生獲選舉為本公司董事長及戰略委員會主席；李國明先生獲選舉為本公司戰略委員會委員。

詳情請參見本公司日期為二零二二年六月十五日、二零二二年七月二十八日、二零二二年八月二十四日、二零二二年八月二十六日的公告及二零二二年七月二十八日的臨時股東大會通告。

5. 基礎設施領域不動產投資信託基金（「REITs」）項目

於二零二二年五月三十一日，本公司第九屆董事會第二十六次會議審議通過了《關於開展基礎設施REITs申報工作的議案》，同意開展基礎設施公募REITs申報工作。旨在響應國家政策號召，建立資本循環體系，打通「投融管退」資金閉環。

本公司擬選取位於浙江省內的部分子公司（「項目公司」）之天然氣熱電聯產項目作為入池資產。項目公司截至二零二一年十二月三十一日的資產總額合計約人民幣28.05億元，負債總額合計約人民幣16.90億元，2021年營業收入合計約人民幣17.56億元，利潤總額合計約人民幣1.35億元（經審計）。

倘本公司進行建議交易，根據《香港上市規則》第15項應用指引（「PN15」），有關交易可能構成本公司之分拆。本公司將適時就建議交易向有關監管機構申請批准，包括但不限於根據PN15向香港聯合交易所有限公司就建議交易提交本公司之分拆申請。

本公司將聯合相關專業機構，根據監管機構相關規則及要求不斷完善並形成正式申報材料，向相關監管機構提交申報，推進公募基金註冊及發行上市工作。基礎設施REITs設立的最終方案將依據相關監管機構審批確定。目前，相關工作正在推進過程中。

詳情請參見本公司日期為二零二二年五月三十一日的公告。

主要股東持股情況

就本公司董事所知悉，以下為並非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員，而於二零二二年六月三十日在本公司股份或相關股份（視乎情況而定）中擁有根據《證券及期貨條例》（「《證券及期貨條例》」）第XV部第2和第3分部的規定向本公司及香港聯交所披露其於本公司的權益或淡倉的人士，或其他於二零二二年六月三十日在本公司當時任何類別已發行股本中持有5%或以上權益的人士，或於二零二二年六月三十日為本公司的其他主要股東（定義見《香港上市規則》）：

股東名稱	股份類別	股份數目	約佔本公司	約佔本公司	約佔本公司	身份
			已發行股份 總數的百分比	已發行A股 總數的百分比	已發行H股 總數的百分比	
中國華電集團有限公司 （「中國華電」）	A股	4,534,199,224 (L)	45.94%	55.62%	—	實益擁有人 控制的法團 的權益
	H股	85,862,000 (L) ^註	0.87%	—	5.00%	
山東發展投資控股集團 有限公司	A股	757,226,729(L)	7.67%	9.29%	—	實益擁有人

(L) = 好倉，(P) = 可供借出的股份

註：就本公司董事所知悉或獲知而了解，該85,862,000股H股是由中國華電全資附屬公司中國華電香港有限公司以香港中央結算（代理人）有限公司名義通過中央結算及交收系統直接持有。

除上述所披露者外，據董事所知，於二零二二年六月三十日，並無任何其他人士（非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員）在本公司股份或相關股份（視情況而定）中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定向本公司及香港聯交所披露並記錄於根據《證券及期貨條例》第336條規定而備存的登記冊的權益或淡倉，或為本公司的主要股東（定義見《香港上市規則》）。

董事、監事、行政總裁或高級管理人員的證券權益

於二零二二年六月三十日，本公司各董事、監事、行政總裁或高級管理人員及彼等各自的聯繫人，概無在本公司及／或其任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份、相關股份及／或債券證（視情況而定）中擁有任何(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部的規定需知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉（包括根據《證券及期貨條例》該些章節的規定而被視為或當作這些本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉），或(ii)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或(iii)根據《香港上市規則》附錄十中的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉（就此而言須被視為按適用於本公司董事的相同程度適用於本公司監事）。

本期間，本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關本公司董事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有本公司董事仔細查詢後，本公司理解其所有董事及監事已遵守《標準守則》所載的所需準則。

購入、出售或贖回上市證券

本期間，本公司及其各附屬公司並無購入、出售或贖回任何其已發行證券（「證券」一詞的涵義見《香港上市規則》附錄十六第1段）。

委託存款及逾期定期存款

於二零二二年六月三十日，本集團存放於財務機構或其他方的存款並沒有任何委託或信託存款，或本集團在到期時未能收回的任何重大定期存款。

重大訴訟

截至二零二二年六月三十日，本集團某些成員是某些日常業務或資產收購項目中產生的訴訟案件的當事人。但是本集團管理層相信，任何上述案件產生或可能產生的法律責任不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

審計委員會

審計委員會已審閱按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的本期間未經審計的簡明合併財務報表。

集團員工薪酬政策

於二零二二年六月三十日，本集團職工總人數為24,711人。本集團始終遵照國家有關規定，依據自身的經濟效益，決定各類員工的薪酬水平，堅持「績效識才，競爭擇優，酬顯其績」的人才理念，建立客觀公正、科學有效的薪酬分配機制和全員績效考核體系。

企業管治

本公司一貫重視公司治理，不斷推進管理創新，嚴格按照《中華人民共和國公司法》、《中華人民共和國證券法》、《上海證券交易所股票上市規則》、《香港上市規則》以及境內外證券監管機構的有關規定，完善本公司的治理結構，提升本公司治理水平，努力實現本公司成長與股東利益的協調發展。

本公司的企業管治守則包括但不限於本公司《公司章程》、股東大會議事規則、董事會議事規則、監事會議事規則、董事會審計委員會工作細則、董事會薪酬與考核委員會工作細則及董事會提名委員會工作細則等文件。

本公司建立並完善了本公司及其附屬公司股東會、董事會、監事會規範運作制度。獨立董事、審計委員會和監事會積極履行定期報告編製的監督職責。非執行董事和監事履行年度考察職責，監事會進一步完善監督職責。本公司堅持透明、規範披露信息，對本公司及其附屬公司的董事、監事和董事會秘書舉辦有關公司治理與規範運作的培訓，並按照風險管理與內部控制有關要求對本公司風險管理與內部控制情況進行定期評估。

上半年，本集團遵守了《香港上市規則》有關環境、社會及管治的要求，持續對本集團在環境保護、社會責任及企業管治方面的績效指標進行了跟蹤梳理。

董事會恪守公司管治原則，以求達致穩健管理及為股東增值。該等原則重視透明度、問責性及獨立性。董事會已檢討本公司採納的企業管治守則文件下的有關規定和本公司實務情況，認為本公司本期間的企業管治水平已達到《香港上市規則》附錄十四所載《企業管治守則》（「《企業管治守則》」）下守則條文的要求，並採納了有關董事會成員多元化的政策。在某些方面，本公司採納的企業管治守則比《企業管治守則》的守則條文更為嚴格。本公司的企業管治比守則條文更為嚴格的主要方面包括：

- 本公司已經為董事及監事制訂了《華電國際董（監）事買賣本公司證券守則》，同時還為全體員工制訂了《華電國際員工買賣本公司證券守則》。這些規定並不比《標準守則》寬鬆。
- 除了審計委員會、薪酬與考核委員會和提名委員會之外，本公司設立了戰略委員會，並制訂了《戰略委員會工作細則》。
- 審計委員會共有五名成員，其中兩名為非執行董事，三名為獨立非執行董事。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
戴軍
董事長

中國•北京
二零二二年八月二十六日

於本公告日期，董事會由下列董事組成：

戴軍（董事長、執行董事）、倪守民（副董事長、非執行董事）、彭興宇（非執行董事）、羅小黔（執行董事）、張志強（非執行董事）、李鵬雲（非執行董事）、王曉渤（非執行董事）、李國明（執行董事）、豐鎮平（獨立非執行董事）、李興春（獨立非執行董事）、李孟剛（獨立非執行董事）及王躍生（獨立非執行董事）。

* 僅供識別

一. 按照國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）編製的簡明合併財務報表
財務信息摘要

下列財務資料，摘錄自本集團二零二二年中期報告中所載的按照國際財務報告準則編製的未經審計簡明合併財務報表。

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

(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2022 人民幣千元 (未經審計)	2021 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
營業額	3	<u>48,945,471</u>	<u>52,749,423</u>
經營費用			
燃料成本		(37,793,593)	(28,344,341)
煤炭銷售成本		(978,808)	(8,609,027)
折舊及攤銷		(5,059,441)	(6,014,890)
維護、保養及檢查費用		(1,397,429)	(1,732,984)
員工成本		(2,949,746)	(3,141,567)
行政費用		(547,446)	(692,046)
稅金及附加		(368,420)	(477,263)
其他經營費用	6(b)	<u>(722,824)</u>	<u>(821,343)</u>
		<u>(49,817,707)</u>	<u>(49,833,461)</u>

簡明合併損益及其他綜合收益表(續)
截至二零二二年六月三十日止六個月
(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2022 人民幣千元 (未經審計)	2021 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
經營(虧損)/利潤		(872,236)	2,915,962
投資收益	4	2,060	3,844,269
其他收入及收益淨額		1,126,412	1,520,048
分類為持有待售的資產減值損失		-	(2,106,000)
銀行存款利息收入		51,074	46,050
財務費用	5	(2,068,636)	(2,090,197)
應佔聯營及合營公司利潤		<u>2,894,894</u>	<u>419,905</u>
除稅前利潤	6(a)	<u>1,133,568</u>	<u>4,550,037</u>
所得稅抵免/(費用)	7	<u>141,668</u>	<u>(674,498)</u>
本期間利潤		<u><u>1,275,236</u></u>	<u><u>3,875,539</u></u>
本期間其他綜合收益/(支出) (已扣除所得稅):			
期後可能轉入損益的項目:			
投資者按權益法享有的其他綜合 收益/(支出)(無稅項影響)	8	<u>40</u>	<u>(6,055)</u>
本期間綜合收益合計		<u><u>1,275,276</u></u>	<u><u>3,869,484</u></u>
本期間利潤/(虧損)歸屬於:			
本公司權益持有人		<u>1,579,504</u>	<u>3,277,787</u>
非控股股東權益		<u>(304,268)</u>	<u>597,752</u>
		<u><u>1,275,236</u></u>	<u><u>3,875,539</u></u>

簡明合併損益及其他綜合收益表(續)
截至二零二二年六月三十日止六個月
(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2022 人民幣千元 (未經審計)	2021 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
本期間綜合收益／(支出)歸屬於：			
本公司權益持有人		1,579,544	3,271,732
非控股股東權益		<u>(304,268)</u>	<u>597,752</u>
		<u>1,275,276</u>	<u>3,869,484</u>
每股盈利	9		
— 基本(人民幣)		<u>0.114</u>	<u>0.279</u>
— 攤薄(人民幣)		<u>0.112</u>	<u>0.279</u>

簡明合併財務狀況表
 於二零二二年六月三十日
 (以人民幣列示)

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
非流動資產		
物業、廠房及設備	122,379,156	125,638,139
使用權資產	6,280,818	6,497,402
在建工程	17,979,022	15,804,052
投資物業	72,424	61,828
無形資產	1,877,566	1,900,627
商譽	1,199,701	1,199,701
聯營及合營公司權益	39,506,979	37,387,135
以公允價值經損益表入賬金融資產	345,195	330,064
其他非流動資產	1,011,201	1,762,095
遞延稅項資產	2,348,053	2,289,323
	<u>193,000,115</u>	<u>192,870,366</u>

簡明合併財務狀況表(續)
於二零二二年六月三十日
(以人民幣列示)

		2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
	附註		
流動資產			
存貨		4,805,177	6,130,892
應收賬款及應收票據	10	10,970,102	9,265,280
訂金、其他應收款及預付款		5,057,532	7,554,257
可收回稅項		258,927	552,862
限制存款		281,062	145,463
現金及現金等價物		5,547,484	5,945,067
		<u>26,920,284</u>	<u>29,593,821</u>
流動負債			
銀行貸款		26,140,574	29,968,493
股東貸款		1,816,352	617,054
國家貸款		1,682	1,733
其他貸款		5,666,865	5,491,491
短期應付債券		–	2,023,880
一年內到期的長期應付債券		4,446,853	5,861,218
應付控股公司款		23,141	27,599
租賃負債		257,167	240,830
應付賬款及應付票據	11	13,703,370	14,793,426
其他應付款及合同負債		6,981,910	6,431,258
應付稅項		133,591	205,952
		<u>59,171,505</u>	<u>65,662,934</u>
淨流動負債		<u>(32,251,221)</u>	<u>(36,069,113)</u>
總資產減流動負債		<u>160,748,894</u>	<u>156,801,253</u>

簡明合併財務狀況表(續)
於二零二二年六月三十日
(以人民幣列示)

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
	附註	
非流動負債		
銀行貸款	48,781,325	45,353,610
股東貸款	1,845,860	5,579,400
國家貸款	43,215	45,384
其他貸款	5,152,170	5,703,716
長期應付債券	22,062,137	16,078,002
可轉換債券－負債部份	1,456,973	1,433,637
租賃負債	214,871	327,557
預計負債	57,069	64,242
遞延政府補助	1,253,222	1,266,742
遞延收入	2,804,829	2,896,818
遞延稅項負債	1,532,852	1,690,353
長期應付職工薪酬	11,886	15,078
	<u>85,216,409</u>	<u>80,454,539</u>
資產淨額	<u><u>75,532,485</u></u>	<u><u>76,346,714</u></u>
資本及儲備		
股本	9,869,858	9,869,858
永久資本證券	23,308,015	22,473,349
儲備	<u>30,108,155</u>	<u>31,451,229</u>
歸屬於本公司權益持有人的權益	63,286,028	63,794,436
非控股股東權益	<u>12,246,457</u>	<u>12,552,278</u>
總權益	<u><u>75,532,485</u></u>	<u><u>76,346,714</u></u>

簡明合併財務報表附註

1. 簡明合併財務報表編製基準

簡明合併財務報表乃根據國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）所頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」（「國際會計準則第34號」）及香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十六的適用披露規定編製。

於2022年6月30日，本集團淨流動負債約為人民幣32,251百萬元，以及若干資本承諾。本公司董事認為，考慮到本集團目前的經營狀況；本集團尚有未使用的銀行授信額度以及已在中國銀行間證券市場註冊但尚未發行的融資券及債券，因此本集團擁有充足的營運資金應對可預見未來之財務責任。因此，該等簡明合併財務報表按持續經營基準編製。

2. 主要會計政策

除部份金融工具在適用情況下是以公允價值計量外，此簡明合併財務報表是以歷史成本作為編製基準。

除下文附註2(a)所載因應用國際財務報告準則修訂而產生的額外會計政策外，截至2022年6月30日止六個月的簡明合併財務報表所使用的會計政策和核算方法與本集團截至2021年12月31日止年度的年度財務報表中呈列的一致。

(a) 採納經修訂國際財務報告準則

在本中期期間，本集團首次採用以下由國際會計準則理事會所頒佈，於2022年1月1日後年度強制生效的國際財務報告準則修訂，以編製本集團的簡明合併財務報表：

《國際財務報告準則》第3號（修訂本）	提述概念框架
《國際會計準則》第16號（修訂本）	物業、廠房及設備－作擬定用途前的所得款項
《國際會計準則》第37號（修訂本）	虧損合約－履行合約的成本
《國際財務報告準則》2018-2020年 年度改進	《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 隨附的示例及《國際會計準則》第41號之修訂

除下文附註2(b)所述外，在本中期期間採用經修訂的國際財務報告準則對本集團本期間及過往期間的財務狀況及表現與該等簡明合併財務報表所載之披露並無重大影響。

2. 主要會計政策(續)

- (b) 採用《國際會計準則》第16號「物業、廠房和設備－作擬定用途之所得款項」之修訂(《國際會計準則》第16號(修訂本))的影響和會計政策

會計政策

該修訂禁止企業從物業、廠房及設備的成本中扣除使資產達到可使用狀態前出售所生產物品的所得款項。反之，企業必須於損益確認出售此類物品的收益及其成本。

本集團原來的會計政策是將施工期和試運行期的銷售所得款項沖減在建工程及物業、廠房及設備成本。於應用修訂後，該等銷售所得款項及相關成本計入損益。

過渡及影響總結

本集團已將該等新會計政策追溯應用於最早呈列期間開始日或之後投產的物業、廠房及設備(包括在建工程)。此外，聯營公司的會計政策也做出了適當的調整，使之與本集團會計政策一致。

應用該等修訂對各財務報表項目及每股盈利的影響詳情載列如下。

截至6月30日止6個月
2021
人民幣千元

對本期間利潤及綜合收益合計的影響

營業額增加	135,085
燃料成本增加	(159,882)
折舊及攤銷減少	294
	<hr/>
本期間利潤及綜合收益合計淨減少	(24,503)
	<hr/> <hr/>
本期間利潤及綜合收益減少歸屬於：	
－ 本公司權益持有人	(24,503)
－ 非控股股東權益	—
	<hr/>
	(24,503)
	<hr/> <hr/>

對基本和攤薄每股盈利的影響

調整前的基本和攤薄每股盈利	人民幣 0.281
會計政策變更引起的淨調整	人民幣 (0.002)
	<hr/>
重述後列報的基本和攤薄每股盈利	人民幣 0.279
	<hr/> <hr/>

2. 主要會計政策(續)

- (b) 採用《國際會計準則》第16號「物業、廠房和設備－作擬定用途前之所得款項」之修訂(《國際會計準則》第16號(修訂本))的影響和會計政策(續)

對截至2021年12月31日簡明合併財務狀況表的影響

	2021年 12月31日 人民幣千元 (原列)	調整 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
對淨資產的影響			
物業、廠房及設備	125,676,926	(38,787)	125,638,139
在建工程	15,807,420	(3,368)	15,804,052
聯營及合營公司權益	37,266,831	120,304	37,387,135
	<u>178,751,177</u>	<u>78,149</u>	<u>178,829,326</u>
對權益的影響			
儲備	31,365,210	86,019	31,451,229
非控股股東權益	12,560,148	(7,870)	12,552,278
	<u>43,925,358</u>	<u>78,149</u>	<u>44,003,507</u>

採用《國際會計準則》第16號(修訂本)對2021年1月1日簡明合併財務狀況表並無影響，因此並未列報相關調整。

3. 營業額

營業額是指售電、售熱及售煤的收入。本集團營業額的主要類別列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
國際財務報告準則第15號範圍內的來自客戶合同之收入		
售電收入	43,015,885	39,903,297
售熱收入	4,899,666	4,202,245
售煤收入	1,029,920	8,643,881
	<u>48,945,471</u>	<u>52,749,423</u>

根據本集團的會計政策，出於分配資源以及評估業績的目的，本集團主要經營決策者將本集團的收入和利潤視為一個整體進行評估。因此本集團只有一個經營和呈報分部，並無進一步於簡明合併財務報表呈列分部資料。本集團的主要客戶是與售電業務相關的電網經營者。售電、售熱和售煤收入會在一個時間點確認。本集團的非流動資產主要位於中國境內，而本集團的收入主要衍生自中國境內。

4. 投資收益

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
以公允價值經損益表入賬金融資產的股息收入	-	20,197
處置附屬公司收益	-	3,834,442
其他長期應收款產生的利息收入	7,187	7,556
處置以公允價值計入其他綜合收益的金融資產產生的損失	(5,127)	(17,926)
	<u>2,060</u>	<u>3,844,269</u>

5. 財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
貸款及其他金融負債的利息	2,146,374	2,187,488
租賃負債的利息	11,654	32,289
可轉換債券的利息	23,336	-
其他財務費用	42,584	29,656
外幣匯兌淨收益	(1,388)	(2,766)
減：利息費用資本化	(153,924)	(156,470)
	<u>2,068,636</u>	<u>2,090,197</u>

在建工程利息費用已按每年3.83%（截至2021年6月30日止6個月：4.16%）的平均年利率資本化。

6. 除稅前利潤

(a) 計算除稅前利潤時已扣除／(計入)：

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
攤銷		
— 無形資產	46,476	119,279
折舊		
— 物業、廠房及設備	4,807,335	5,718,018
— 使用權資產	204,658	176,841
— 投資物業	972	752
攤銷及折舊的總數	5,059,441	6,014,890
存貨成本	40,169,830	38,686,352
預期信用損失模式下確認的 減值(轉回)／損失淨額(包括於行政費用)：		
— 應收賬款及應收票據	(177)	33,319
— 訂金、其他應收款及預付款	(673)	4,836
包括於其他收入及收益淨額：		
— 政府補助	(392,663)	(464,569)
— 處置物業、廠房及設備淨收益	(49,447)	(1,800)
— 處置使用權資產淨收益	(35,214)	(254,793)
— 銷售物資收入的收益淨額	(482,613)	(745,629)

(b) 其他經營費用：

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
熱費	399,073	263,594
動力費	131,295	342,869
水費	191,440	189,359
其他短期租賃的費用	1,016	25,508
其他	—	13
其他經營費用的總數	722,824	821,343

7. 所得稅(抵免)/費用

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
即期稅項－中國企業所得稅		
本期間計提	72,370	794,256
以前年度少提	2,193	902
	<u>74,563</u>	<u>795,158</u>
遞延稅項		
臨時差異及稅務損失的產生及轉回	(216,231)	(120,660)
	<u>(141,668)</u>	<u>674,498</u>

除本集團若干附屬公司享有優惠稅率15% (截至2021年6月30日止6個月：免稅優惠或優惠稅率7.5%、12.5%或15%) 外，中國企業所得稅根據相關的企業所得稅法規釐定的截至2022年6月30日止6個月的估計應課稅利潤，以法定稅率25% (截至2021年6月30日止6個月：25%) 計算。

8. 其他綜合收益/(支出)

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
投資者按權益法享有的其他綜合收益/(支出)	<u>40</u>	<u>(6,055)</u>
其他綜合收益/(支出) (已扣除所得稅)	<u>40</u>	<u>(6,055)</u>

9. 每股盈利

(a) 基本每股盈利

基本每股盈利是按期內歸屬於本公司普通股股東權益持有人的應佔利潤除以期內發行在外的加權平均普通股數計算。

	截至6月30日止6個月	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重述)
歸屬於本公司權益持有人的應佔利潤	1,579,504	3,277,787
減：歸屬於永久資本證券持有人的應佔利潤	<u>(453,254)</u>	<u>(526,633)</u>
歸屬於本公司普通股股東權益持有人的應佔利潤	<u>1,126,250</u>	<u>2,751,154</u>
發行在外的加權平均普通股數	<u>9,869,858,215</u>	<u>9,862,976,653</u>
基本每股盈利(人民幣)	<u><u>0.114</u></u>	<u><u>0.279</u></u>

(b) 攤薄每股盈利

攤薄每股盈利乃就假設所有潛在攤薄普通股已獲行使／兌換而對已發行普通股的加權平均數作出調整而計算。截至2022年6月30日止六個月，本公司有一類潛在攤薄普通股，即可轉換債券。

就可轉換債券而言，彼等被假設為已轉換為普通股，而歸屬於本公司權益持有人的應佔利潤已作出調整以抵銷可轉換債券之利息開支。

9. 每股盈利(續)

(b) 攤薄每股盈利(續)

	截至6月30日止6個月 2022年 人民幣千元
歸屬於本公司普通股股東權益持有人的應佔利潤(附註9(a))	1,126,250
加：可轉換債券負債部份的利息開支(已扣除所得稅)	<u>17,502</u>
就攤薄每股盈利而言的利潤	<u>1,143,752</u>
發行在外的加權平均普通股數	9,869,858,215
潛在攤薄普通股的影響： 可轉換債券*	<u>357,702,920</u>
就攤薄每股盈利而言已發行在外的加權平均普通股數	<u>10,227,561,135</u>
攤薄每股盈利(人民幣)	<u><u>0.112</u></u>

* 該影響是根據派發現金股息後，換股價格調整為每股人民幣4.11元計算。除換股價格調整外，可轉換債券的細則及條款並無變動。

截至2021年6月30日止六個月期間未有潛在攤薄普通股流通在外，因此該期間攤薄每股盈利與基本每股盈利相同。

10. 應收賬款及應收票據

	2022年 6月30日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	9,348,114	8,187,764
售熱應收賬款及應收票據	1,242,530	841,053
售煤應收賬款及應收票據	708,198	565,380
	<u>11,298,842</u>	<u>9,594,197</u>
減：減值撥備	(328,740)	(328,917)
	<u><u>10,970,102</u></u>	<u><u>9,265,280</u></u>

應收賬款及應收票據（扣除減值撥備後）基於近似收入確認日的發票日期而進行的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
少於1年	10,902,028	9,174,783
1至2年	19,646	24,385
2至3年	12,328	22,115
3年以上	36,100	43,997
	<u>10,970,102</u>	<u>9,265,280</u>

11. 應付賬款及應付票據

截至2022年6月30日，本集團以自發票出具日起計算的應付賬款及應付票據賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
1年以內	11,775,131	12,487,154
1至2年	584,122	764,963
2年以上	1,344,117	1,541,309
	<u>13,703,370</u>	<u>14,793,426</u>

12. 遞延收入

遞延收入指客戶從客戶的物業連接至本集團的熱力網絡所獲得的預付安裝費用的未到期部份。該金額將推遲至安裝工作完成，並在相關服務的預期服務條款中以等額分期在損益中確認。

本期間已確認的安裝費收入約為人民幣145百萬元（截至2021年6月30日止6個月：人民幣291百萬元），已記錄於簡明合併損益及其他綜合收益表的「其他收入及收益淨額」項目。

13. 股息

- (a) 在2022年6月29日，集團向股東宣告並通過分派2021年度股息每股人民幣0.25元（截至2021年6月30日止6個月：分派2020年度股息每股人民幣0.25元），本期宣告發放的股息總額約人民幣2,467百萬元（截至2021年6月30日止6個月：人民幣2,466百萬元）。
- (b) 本公司董事不建議派發截至2022年6月30日止6個月的中期股息（截至2021年6月30日止6個月：無）。

14. 或有負債

截至2022年6月30日止，本集團一些附屬公司因收購日前發生的事項成為若干訴訟中的被告。於報告期末，上述訴訟正在進一步審理過程中，法律訴訟結果尚無法確定，本公司的董事預計上述未決訴訟的結果不會對本集團的財務狀況及經營業績產生重大負面影響。

截至2022年6月30日，除上述事項以外，本集團無其他重大或有負債。（2021年12月31日：無）。

二. 按中國企業會計準則編製的合併財報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零二二年中期報告中所載的按中國企業會計準則編製的未經審計合併財務報表。

合併及公司資產負債表(未經審計)

2022年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)
非流動資產：				
債權投資	269,417	254,430	337,260	318,511
長期股權投資	39,490,191	37,370,347	80,555,556	76,943,935
其他非流動金融資產	345,195	330,195	79,971	79,971
投資性房地產	72,424	61,828	21,857	22,375
固定資產	119,870,378	122,987,061	13,564,955	15,131,864
在建工程	18,033,991	15,859,021	3,945,560	3,774,025
使用權資產	917,495	1,001,786	109,876	146,516
無形資產	7,127,198	7,216,742	826,787	904,620
商譽	441,212	441,212	-	-
遞延所得稅資產	2,387,256	2,328,526	-	-
其他非流動資產	741,784	1,508,660	66,987	419,477
非流動資產總計	189,696,541	189,359,808	99,508,809	97,741,294
流動資產：				
貨幣資金	5,828,546	6,090,530	373,547	739,464
應收票據	6,194	3,940	6,194	3,940
應收賬款	10,532,560	9,049,423	1,830,743	1,414,828
應收款項融資	866,925	755,040	83,172	25,036
預付款項	1,921,594	2,066,807	412,222	265,967
其他應收款	1,577,034	2,141,817	15,975,889	13,626,221
存貨	4,791,327	6,116,153	973,480	768,778
一年內到期的非流動資產	58,485	73,514	73,946	88,975
其他流動資產	1,323,769	3,281,546	59,565	335,017
流動資產總計	26,906,434	29,578,770	19,788,758	17,268,226

合併及公司資產負債表(未經審計)(續)

2022年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)
流動負債				
短期借款	26,570,001	27,644,545	5,581,559	6,257,815
應付票據	3,027,670	2,411,667	-	200,000
應付賬款	10,693,298	12,391,502	2,038,070	2,354,468
應付職工薪酬	231,280	222,627	63,078	53,414
應交稅費	1,170,622	1,584,729	119,925	144,610
其他應付款	5,307,194	2,837,412	3,421,239	724,863
合同負債	375,139	1,875,588	24,648	22,069
一年內到期的非流動負債	11,759,492	14,536,274	5,826,619	9,180,656
其他流動負債	36,809	2,158,534	8,997	2,066,248
流動負債總計	59,171,505	65,662,878	17,084,135	21,004,143
非流動負債				
長期借款	55,822,570	56,682,110	14,996,155	13,092,879
應付債券	23,519,110	17,511,639	23,519,110	17,511,639
租賃負債	214,871	327,557	59,254	93,907
長期應付款	81,596	116,939	31,798	43,334
長期應付職工薪酬	11,886	15,078	-	-
預計負債	57,069	64,242	-	-
遞延收益	3,801,736	3,855,106	61,272	79,035
遞延所得稅負債	953,311	1,058,765	62,281	62,281
非流動負債總計	84,462,149	79,631,436	38,729,870	30,883,075
資產淨額	72,969,321	73,644,264	63,483,562	63,122,302

合併及公司資產負債表(未經審計)(續)

2022年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)
股東權益：				
股本	9,869,858	9,869,858	9,869,858	9,869,858
其他權益工具	23,349,265	22,514,599	23,349,265	22,514,599
資本公積	13,103,640	13,105,539	14,475,811	14,477,710
其他綜合收益	66,662	66,622	66,883	66,843
專項儲備	202,125	206,407	198,590	198,758
盈餘公積	4,334,467	4,334,467	4,369,232	4,369,232
未分配利潤	10,542,483	11,818,171	11,153,923	11,625,302
歸屬於本公司權益持有人的總權益	61,468,500	61,915,663	63,483,562	63,122,302
非控股股東權益	11,500,821	11,728,601	—	—
總權益	72,969,321	73,644,264	63,483,562	63,122,302

合併及公司利潤表 (未經審計)

2022年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2022年 6月30日	2021年 6月30日 (經重述)	2022年 6月30日	2021年 6月30日 (經重述)
營業總收入	49,544,853	54,438,489	7,693,770	5,818,994
減：營業總成本	51,739,816	52,509,573	8,138,491	6,085,958
包括：營業成本	48,756,934	49,183,055	7,389,190	5,559,623
税金及附加	371,988	514,406	70,019	81,227
管理費用	593,332	702,986	139,422	143,621
研發費用	-	2,761	-	-
財務費用	2,017,562	2,106,365	539,860	301,487
資產減值損失	680	2,106,000	16	-
(轉回)/確認預期信用損失	(850)	38,155	-	4,705,840
加：投資收益	2,896,954	4,264,746	2,823,186	8,947,418
資產處置收益	79,653	255,292	34	-
其他收益	487,072	442,903	59,836	28,059
營業利潤	1,268,886	4,747,702	2,438,319	4,002,673
加：營業外收入	68,466	136,367	11,331	6,851
減：營業外支出	8,188	65,365	310	331
利潤總額	1,329,164	4,818,704	2,449,340	4,009,193
減：所得稅(抵免)/費用	(89,640)	752,225	-	98,434
淨利潤	1,418,804	4,066,479	2,449,340	3,910,759
按所有權歸屬分類				
(1) 歸屬於母公司股東的淨利潤	1,645,031	3,372,433	2,449,340	3,910,759
(2) 少數股東損益	(226,227)	694,046	-	-

合併及公司利潤表(未經審計)(續)

2022年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2022年 6月30日	2021年 6月30日 (經重述)	2022年 6月30日	2021年 6月30日 (經重述)
其他綜合收益／(支出)的稅後淨額	40	(6,055)	40	(5,024)
歸屬於母公司股東的其他				
綜合收益／(支出)的稅後淨額	40	(6,055)	40	(5,024)
以後將重分類進損益的				
其他綜合收益／(支出)：	40	(6,055)	40	(5,024)
1. 權益法下在被投資單位以後				
將重分類進損益的其他綜合				
收益／(支出)中享有的份額	40	(6,055)	40	(5,024)
綜合收益總額	1,418,844	4,060,424	2,449,380	3,905,735
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	1,645,071	3,366,378	2,449,380	3,905,735
歸屬於少數股東的綜合收益總額	(226,227)	694,046	-	-
每股收益				
基本每股收益(元／股)	0.12	0.29	不適用	不適用
稀釋每股收益(元／股)	0.12	0.29	不適用	不適用

三. 按中國企業會計準則（「中國會計準則」）和國際財務報告準則編製的財務報表的差異說明

中國會計準則和國際財務報告準則之重大差異對歸屬於股東權益持有人的淨利潤和淨資產的影響分析如下：

	歸屬於本公司 權益持有人的淨利潤		歸屬於本公司 權益持有人的淨資產	
	截至6月30日止6個月期間		2022年	2021年
	2022	2021	6月30日	12月31日
註	人民幣千元	人民幣千元 (經重述)	人民幣千元	人民幣千元 (經重述)
按中國會計準則調整的項目及金額調整	1,645,031	3,372,433	61,468,500	61,915,663
同一控制下的企業合併	(i) (208,110)	(299,705)	3,434,426	3,642,536
政府補助	(ii) 16,796	16,796	(236,413)	(253,209)
維簡費及安全生產費	(iii) (4,282)	14,759	-	-
三供一業分離	(iv) -	(517)	-	-
調整對稅務的影響	52,028	77,727	(634,849)	(686,877)
歸屬於非控股股東	78,041	96,294	(745,636)	(823,677)
按國際財務報告準則	<u>1,579,504</u>	<u>3,277,787</u>	<u>63,286,028</u>	<u>63,794,436</u>

註：

- (i) 根據本集團按照國際財務報告準則編製的財務報表中所採用的會計政策，無論同一控制下企業合併還是非同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，均是按照購買日被購買方可辨認資產和負債的公允價值計量；在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對附屬公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據中國企業會計準則，對於同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，是按照合併日被合併方的帳面價值計量。本公司支付的合併對價帳面價值大於合併中取得的淨資產帳面價值份額的差額，調減資本公積中的股本溢價，股本溢價不足沖減的則調整留存收益。

另外，根據中國企業會計準則，同一控制下的控股合併，在合併當期編製合併財務報表時，應當對合併報表的期初數進行調整，同時應當對比較報表的相關專案進行調整，視同合併後的報告主體在以前期間（不早於雙方處於最終控制方的控制之下孰晚的時間）一直存在。

- (ii) 根據國際財務報告準則，滿足一定條件的政府補助會先記於長期負債，並當有關的工程符合政府補助的要求時，在其有關資產的使用年限內按直線法攤銷記入利潤表內。

根據企業會計準則，與資產相關的政府補助（有政府檔規定記入資本公積的）不確認為遞延收益。

- (iii) 按中國政府相關機構的有關規定，煤炭企業應根據煤炭產量計提維簡費、安全生產費，計入當期費用並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備用於費用性支出或形成固定資產時，按實際支出或形成固定資產的成本沖減專項儲備。

根據國際財務報告準則，維簡費和安全生產費在提取時以利潤分配形式在所有者權益中的專項儲備專案單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出，於費用發生時計入當期損益，相關資本性支出則於發生時確認為物業、廠房及設備，按相應的折舊方法計提折舊，同時按照當期維簡費、安全生產費及其他類似煤礦企業專項費用的實際使用金額在所有者權益內部進行結轉，沖減專項儲備項目並增加未分配利潤項目，以專項儲備餘額沖減至零為限。

- (iv) 按中國政府相關機構的有關規定，本集團進行三供一業資產分離，把資產無償移交至相關機構，相關虧損將沖減損益。

根據國際財務報告準則，移交資產應以利潤分配形式入當期損益，資產值減少。