

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。



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)

截至二零一九年十二月三十一日止財政年度之業績公告

華電國際電力股份有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）欣然公佈本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零一九年十二月三十一日止財政年度的綜合業績，該綜合業績摘錄自按國際財務報告準則編製並已經審計的本集團合併財務報表。

財務及業務摘要

- 二零一九年，本集團完成發電量為215.11百萬兆瓦時，比二零一八年度重述後數據增長1.84%；完成上網電量201.44百萬兆瓦時，比二零一八年度重述後數據增長2.09%；
- 二零一九年，本集團實現營業額約為人民幣917.53億元，比二零一八年度增加約4.96%；
- 二零一九年，本集團實現歸屬於本公司權益持有人的本年度利潤約為人民幣33.85億元，比二零一八年度增加約134.16%；實現歸屬於本公司股東權益持有人的本年度利潤約為人民幣28.42億元；
- 二零一九年，本集團實現基本每股盈利約為人民幣0.288元，董事會建議派發截至二零一九年十二月三十一日止財政年度的末期現金股息每股人民幣0.146元（含稅）（以總股本9,862,976,653股為基數），合計約人民幣1,439,995千元（含稅）。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一九年股東周年大會上經由股東批准（該日期尚未確定，但將由本公司適時發佈）。

法定公積金

根據本公司的公司章程（「**公司章程**」），本公司最少須要撥出按中國會計法規釐定的稅後利潤的10%（由董事會酌情釐定）作為法定公積金，直至公積金的結餘達到註冊資本的50%為止。撥入法定公積金款項必須在向股東分派股息前轉撥。法定公積金可以用作彌補以往年度的虧損（如有），也可以透過按股東現時的持股比例向其發行新股或透過增加股東目前所持股份的面值而轉為股本，惟發行新股後的結餘不可少於註冊股本的25%。董事會於二零二零年三月二十五日決議分配按中國會計法規釐定的稅後年度利潤的10%，人民幣233,333千元（二零一八年：人民幣75,864千元）至法定公積金。

股息

根據於二零二零年三月二十五日召開的董事會會議上通過的決議，本公司董事會建議派發截至二零一九年十二月三十一日止財政年度的末期現金股息每股人民幣0.146元（含稅）（以總股本9,862,976,653股為基數），合計約人民幣1,439,995千元（含稅）。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一九年股東周年大會上經由股東批准。本公司二零一九年股東周年大會之通告（當中載有暫停辦理股東登記期間及辦理股份過戶登記手續之詳情）將適時刊登及寄發予本公司股東。

如上述股息派發預案經即將舉行的二零一九年股東周年大會審議通過，本公司預期該現金股息將於二零二零年八月二十八日或之前派付。

本集團主要現有資產

本集團是中國最大型的綜合能源公司之一，其主要業務為建設、經營電廠，包括大型高效的燃煤燃氣發電機組及多項可再生能源項目。本集團發電資產遍佈全國十四個省、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61家，控股裝機容量為56,615.3兆瓦，其中燃煤發電控股裝機容量共計43,235兆瓦，燃氣發電控股裝機容量共計6,874.1兆瓦，水電、風電、太陽能等可再生能源發電控股裝機容量共計6,506.2兆瓦。詳細情況如下：

1) 控股燃煤及燃氣發電機組詳細情況如下：

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
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
6 深圳公司	365	100%	1 x 120兆瓦 + 2 x 82兆瓦 + 1 x 81兆瓦
7 華電鄒縣發電有限公司 (「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
8 華電萊州發電有限公司 (「萊州公司」)	4,001.1	75%	4 x 1,000兆瓦 + 1.1兆瓦
9 華電濰坊發電有限公司 (「濰坊公司」)	2,002.4	45%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦 + 2.4兆瓦
10 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

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
11 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
12 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
13 華電滕州新源熱電有限公司 (「滕州公司」)	930	93.257%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
14 華電龍口發電股份有限公司 (「龍口公司」)	880	84.31%	4 x 220兆瓦
15 華電寧夏靈武發電有限公司 (「靈武公司」)	3,320	65%	2 x 1,060兆瓦 + 2 x 600兆瓦
16 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
17 華電新鄉發電有限公司 (「新鄉公司」)	1,320	90%	2 x 660兆瓦
18 華電漯河發電有限公司 (「漯河公司」)	660	75%	2 x 330兆瓦
19 華電渠東發電有限公司 (「渠東公司」)	660	90%	2 x 330兆瓦
20 安徽華電宿州發電有限公司 (「宿州公司」)	1,260	97%	2 x 630兆瓦

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
21 安徽華電蕪湖發電有限公司 (「蕪湖公司」)	2,320	65%	2 x 660兆瓦 + 1 x 1,000兆瓦
22 安徽華電六安電廠有限公司 (「六安公司」)	1,320	95%	2 x 660兆瓦
23 杭州華電半山發電有限公司 (「杭州半山公司」)	2,415.7	64%	3 x 415兆瓦 + 3 x 390兆瓦 + 0.7兆瓦
24 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
25 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
26 華電浙江龍游熱電有限公司 (「龍游公司」)	417	100%	2 x 127.6兆瓦 + 1 x 130.3兆瓦 + 1 x 19.5兆瓦 + 12兆瓦
27 河北華電石家莊熱電有限公司 (「石家莊熱電公司」)	928.6	82%	1 x 453.6兆瓦 + 2 x 200兆瓦 + 3 x 25兆瓦
28 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
29 河北華電石家莊鹿華熱電有限公司 (「鹿華公司」)	660	90%	2 x 330兆瓦
30 韶關市坪石發電廠有限公司(B廠) (「坪石發電公司」)	600	100%	2 x 300兆瓦

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
31 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
32 華電佛山能源有限公司 (「佛山能源公司」)	165.5	100%	2 x 59兆瓦 + 47.5兆瓦
33 華電廣東順德能源有限公司 (「順德能源公司」)	163.5	90%	2 x 59兆瓦 + 45.5兆瓦
34 天津華電福源熱電有限公司 (「福源熱電公司」)	445.5	100%	2 x 200兆瓦 + 45.5兆瓦
35 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
36 華電湖北發電有限公司 (「湖北公司」) ^(註)	6,944.4	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 + 40 x 2兆瓦 + 254.4兆瓦

註：湖北公司裝機的詳細情況如下：

發電企業	裝機容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	機組構成
華電湖北發電有限公司黃石熱電廠 (「黃石熱電廠」)	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
湖北華電武昌熱電有限公司 (「武昌熱電」) ^(註1)	370	100%	2 x 185兆瓦
湖北華電武穴新能源有限公司 (「武穴新能源公司」)	120	100%	40 x 2兆瓦 + 40兆瓦
湖北華電棗陽光伏發電有限公司 (「棗陽光伏發電公司」)	100	100%	100兆瓦
湖北華電隨縣殷店光伏發電有限公司 (「隨縣光伏發電公司」)	100	100%	100兆瓦
華電湖北發電有限公司 黃石光伏發電分公司 (「黃石光伏發電公司」)	6.4	100%	6.4兆瓦
華電湖北發電有限公司 武漢光伏發電分公司 (「武漢光伏發電公司」)	8	100%	8兆瓦

註1：湖北公司於二零一九年收購武昌熱電100%股權。

2) 控股可再生能源發電機組詳細情況如下：

	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
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	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
4	四川涼山水洛河電力開發有限公司 (「水洛河公司」)	524	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 38兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 62兆瓦
5	河北華電混合蓄能水電有限公司 (「河北水電公司」)	83.4	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦 + 2 x 3.2兆瓦 + 20兆瓦
6	內蒙古華電蒙東能源有限公司 (「蒙東能源公司」)	399	100%	262 x 1.5兆瓦 + 2 x 3兆瓦
7	華電科左中旗風電有限公司 (「科左中旗風電公司」)	49.5	100%	33 x 1.5兆瓦
8	華電國際寧夏新能源發電有限公司 (「寧夏新能源公司」)	1,311.5	100%	147 x 2兆瓦 + 665 x 1.5兆瓦 + 20兆瓦

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
9 河北華電沽源風電有限公司 (「沽源風電公司」)	290.5	100%	167 x 1.5兆瓦 + 40兆瓦
10 河北華電康保風電有限公司 (「康保風電公司」)	379.5	100%	72 x 2兆瓦 + 137 x 1.5兆瓦 + 30兆瓦
11 河北華瑞能源集團有限公司 (「華瑞公司」)	99	100%	48 x 2兆瓦 + 2 x 1.5兆瓦
12 華電萊州風電有限公司 (「萊州風電公司」)	40.5	55%	27 x 1.5兆瓦
13 華電萊州風力發電有限公司 (「萊州風力公司」)	48	55%	24 x 2兆瓦
14 華電萊州風能發電有限公司 (「萊州風能公司」)	149.4	55%	72 x 2兆瓦 + 3 x 1.8兆瓦
15 華電龍口風電有限公司 (「龍口風電公司」)	99.3	65%	23 x 1.5兆瓦 + 6 x 2.5兆瓦 + 24 x 2兆瓦 + 1 x 1.8兆瓦
16 龍口東宜風電有限公司 (「龍口東宜風電公司」)	80	55%	25 x 2兆瓦 + 20 x 1.5兆瓦
17 華電山東新能源有限公司 (「山東新能源公司」) ^(註2)	573	100%	193 x 2兆瓦 + 3 x 1.9兆瓦 + 1 x 1.8兆瓦 + 33 x 1.5兆瓦 + 130兆瓦
18 華電徐聞風電有限公司 (「徐聞風電公司」)	99	100%	48 x 2兆瓦 + 2 x 1.5兆瓦

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
19 華電夏縣風電有限公司 (「夏縣風電公司」)	100	100%	50 x 2兆瓦
20 華電寧夏寧東尚德太陽能發電 有限公司(「尚德太陽能公司」)	10	60%	10兆瓦
21 華電張家口塞北新能源發電 有限公司(「張家口塞北新能源公司」)	4	100%	4兆瓦
22 華電寧波新能源發電有限公司 (「寧波新能源公司」)	10	100%	10兆瓦
23 華電湖州新能源發電有限公司 (「湖州新能源公司」)	30	100%	30兆瓦
24 華電台前光伏發電有限公司 (「台前光伏發電公司」)	100	50%	100兆瓦
25 澤州縣華電風電有限公司 (「澤州風電公司」)	98	100	40 x 2.2兆瓦 + 5 x 2兆瓦

註2：山東新能源公司於二零一九年吸收合併本公司原附屬公司華電昌邑風電有限公司、華電棗莊新能源發電有限公司。

業務回顧

(1) 發電生產

截至二零一九年十二月三十一日，本集團控股發電裝機容量為56,565.3兆瓦。二零一九年本集團完成發電量為215.11百萬兆瓦時，比上年同期重述後數據增長1.84%；完成上網電量201.44百萬兆瓦時，比上年同期重述後數據增長2.09%。本集團發電機組設備的利用小時為3,978小時，同比降低286小時，其中燃煤發電機組設備的利用小時為4,512小時，同比降低337小時。供電煤耗累計完成295.28克／千瓦時，同比降低3.93克／千瓦時。

(2) 營業額

二零一九年本集團實現營業額約為人民幣917.53億元，比二零一八年度增加約4.96%；其中售電收入約為人民幣732.00億元，比二零一八年度增加約5.92%；售熱收入約為人民幣57.11億元，比二零一八年度增長約16.26%；售煤收入約為人民幣128.42億元，比二零一八年度減少約4.14%。

(3) 利潤

二零一九年本集團營業利潤約為人民幣82.16億元，比二零一八年度增加約31.06%，主要原因是煤炭價格同比下降。截至二零一九年十二月三十一日止年度之歸屬於本公司權益持有人的本年度利潤約為人民幣33.85億元，實現歸屬於本公司股東權益持有人的本年度利潤約為人民幣28.42億元，基本每股盈利約為人民幣0.288元。

(4) 新增加機組的裝機容量

自二零一九年一月一日至本公告日，本集團新增發電機組詳情如下：

項目	裝機類型	容量 (兆瓦)
蕪湖公司	燃煤發電	1,000
江陵公司	燃煤發電	660
萊州公司	燃煤發電	2,000
韶關熱電公司	燃煤發電	350
石家莊熱電公司	燃氣發電	453.6
南疆熱電公司	燃氣發電	930
順德能源公司	燃氣發電	163.5
深圳公司	燃氣發電	245
武昌熱電	燃氣發電	370
佛山能源公司	燃氣發電	47.5
水洛河公司	水力發電	62
康保風電公司	風力發電	49.5
萊州風能公司	風力發電	49.8
澤州風電公司	風力發電	98
龍口東宜風電公司	風力發電	50
湖州新能源公司	太陽能發電	15
台前光伏發電公司	太陽能發電	100
龍游公司	太陽能發電	11
武漢光伏發電公司	太陽能發電	8
合計		6,662.9

(5) 在建機組：

截至本公告日，本集團主要在建機組情況如下：

機組類型	計劃裝機容量 (兆瓦)
燃煤發電機組	510
燃氣發電機組	1,633
水力發電機組	292
風力發電機組	1,757.3
太陽能發電機組	20.2
	<hr/>
合計	<u><u>4,212.5</u></u>

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

業務展望

(1) 行業競爭格局和發展趨勢

電力市場方面，根據中國電力企業聯合會預測，二零二零年，在穩中求進工作總基調和國家宏觀政策逆周期調節的大背景下，全社會用電量將延續平穩增長，在沒有大範圍極端氣溫影響的情況下，預計全年全社會用電量同比增長4%-5%。預計二零二零年全國基建新增發電裝機1.2億千瓦左右，其中非化石能源裝機8,700萬千瓦，年底全國發電裝機容量約21.3億千瓦，同比增長6%左右，非化石能源發電裝機比重繼續上升。預計全年全國電力供需總體平衡，局部地區高峰時段電力供應偏緊。受跨區送電和控煤政策影響，部分區域設備利用小時將有所下滑。經營性發用電計劃全面放開、市場化電價機制逐步形成、現貨市場建設步伐加快對電力企業經營的影響愈加深刻。

煤炭市場方面，二零二零年，預計全國煤炭供需關係有所緩和，價格隨着煤炭產能的提升、用電結構的變化、以及國家調控的深入，存在一定幅度下降的可能。

資金市場方面，國家繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，引導優化流動性和信貸結構，支持經濟重點領域和薄弱環節，加之降槓桿減負債成果的顯現，有利於融資成本進一步降低。

(2) 本集團發展戰略

以提質增效為主線，以依法治企和規範運作為根本，持續增強公司競爭力、創新力、控制力、影響力、抗風險能力，加快推進高質量發展，確保全面完成全年各項目標任務，努力創建具有國際知名度的一流上市公司。

(3) 本集團二零二零年經營計劃

在外部條件不發生較大變化的情況下，二零二零年本集團預計完成發電量210至220百萬兆瓦時左右，發電設備利用小時預期將保持穩定或略有下降。根據各項目的實際進展情況，本集團計劃二零二零年將投入約人民幣160億元，用於電源項目基建，環保和節能技術改造等項目。

二零二零年，本公司將重點抓好以下四方面的工作：

加強經營管控，全面提質增效。持續提高市場營銷和燃料管理精益化水平，加強政策分析，因廠施策，挖掘優勢題材，爭取有利的優先發電計劃和基數電量。加快完善電力市場交易的配套機制建設，量價統籌參與市場競爭，力爭在電力市場化改革中搶佔先機。研究建立電力市場交易的風險管控機制，防範市場風險和合規風險。加強燃料採購全過程管理，做好煤炭市場分析和採購策略研究。持續優化進煤結構，不斷提高保供控價能力。紮實抓好資產資金管理工作，加強資金成本控制，改善融資結構，把握有利時機、抓住有利政策，進一步降低信貸成本。

強化戰略引領，推進高質量發展。加強能源電力政策分析和規劃研究，科學分析發展趨勢，大力推進項目建設。進一步加強投資計劃和資本金管理，結合項目進展情況及實際需要，提升資金使用效率，保障項目發展和基建工程需要。

推進規範運作，嚴控監管風險。按照監管機構最新要求，進一步規範公司「三會」程序。進一步暢通信息獲知渠道，妥善做好風險管控。進一步深化依法治企工作，提升法律管理和業務流程的融合度，不斷提升法律審核把關質量，防控公司法律風險。健全完善公司內控與合規管理體系建設，進一步完善內控評價和內控監督工作。

夯實安全基礎，加強環保工作。嚴格落實各級安全生產責任，抓好重點排查治理，及時發現問題隱患，切實抓好整改工作。重點抓好重點領域安全生產工作，突出風險分析預控、安全生產措施落實、自然災害防控、反違章管控、重點時段安全保電等關鍵領域和環節，切實防範化解安全風險。有效提高環保節能工作水平，持續做好日常環保排放指標監管，確保符合國家環保要求。強化計劃管理和對標管理，確保公司能耗指標達到同類上市公司先進水平。

(4) 可能面對的風險及對策

受當前中國經濟下行壓力較大以及新型冠狀病毒疫情的影響，全國電力增速放緩的趨勢預計仍將持續。中東部省份在控煤減排政策和外購電量增長的影響下，燃煤發電量呈現下滑態勢，部分區域機組利用小時面臨下降的風險。隨着電力市場化改革的推進，受市場電量佔比進一步增加，以及工商業用戶用電價格下降等因素影響，總體電價面臨下降的風險。

在煤炭市場方面，預計全年需求增速放緩，供需平衡偏鬆，但存在區域性、階段性的資源緊張風險。市場價格方面，受各種因素的影響，部分地區對煤炭整體需求影響較大，煤炭市場價格存在波動的風險。

環保政策方面，國家在大氣、土壤、水污染防治方面的要求日趨嚴格，在碳排放受到較大約束的背景下，煤電發展空間受到一定的影響。

面對上述風險，在未來的經營和發展過程中，本集團將加快完善電力市場交易的配套機制建設，量價統籌參與市場競爭，力爭在電力市場化改革中搶佔先機。深入分析形勢，聚焦關鍵要素和重點企業，持續完善分析監控手段，積極爭取優先發電、大用戶資源，提升度電效益。突出高質量發展和項目競爭力，科學確定區域差異化發展路徑，優化區域產業佈局，加快調整電源結構，切實提高清潔能源投資佔比，增強公司抗風險能力。加強燃料採購全過程管理，做好煤炭市場分析和採購策略研究。超前籌劃季節性儲備，持續優化進煤結構，不斷提高保供控價能力。深刻認識環境保護的重大責任，嚴格執行有關環保的法律法規，有效提高環保節能工作水平，持續做好日常環保排放指標監管，確保符合國家環保要求。強化計劃管理和對標管理，確保公司能耗指標達到同類上市公司先進水平。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

據國家統計局數據顯示，初步核算，二零一九年，全國國內生產總值(GDP)為人民幣990,865億元，按可比價格計算，同比增長6.1%。全社會用電量72,255億千瓦時，同比增長4.5%。分產業看，第一產業用電量780億千瓦時，同比增長4.5%；第二產業用電量49,362億千瓦時，同比增長3.1%；第三產業用電量11,863億千瓦時，同比增長9.5%；城鄉居民生活用電量10,250億千瓦時，同比增長5.7%。

(2) 營業額

二零一九年本集團實現營業額約為人民幣917.53億元，比二零一八年度增加約4.96%；營業額增加的主要原因是增值稅率調整及發電量增加。

(3) 主要經營費用

二零一九年，本集團經營費用約為人民幣835.37億元，比二零一八年增加約2.94%，具體情況如下：

二零一九年，本集團燃料成本約為人民幣453.71億元，比二零一八年增加約0.87%，主要原因是發電量增加。

二零一九年，本集團煤炭銷售成本約為人民幣116.89億元，比二零一八年減少約5.65%，主要原因是煤炭價格降低。

二零一九年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣118.25億元，比二零一八年增加約13.73%，主要原因是新機組投產。

二零一九年，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣38.06億元，比二零一八年減少約0.88%，主要原因是本集團加強成本費用管控。

二零一九年，本集團員工成本約為人民幣59.96億元，比二零一八年增加約12.93%，主要原因是職工薪酬增長及新機組投產。

二零一九年，本集團行政費用約為人民幣25.73億元，比二零一八年增加約24.09%，主要原因是資產減值損失增加。

(4) 投資收益

二零一九年，本集團投資收益約為人民幣0.23億元，比二零一八年減少約91.27%，主要原因是二零一八年本公司原附屬公司華電宿州生物質能發電有限公司破產清算產生收益。

(5) 其他收益淨額

二零一九年，本集團其他收益淨額約為人民幣7.60億元，比二零一八年度增加約632.83%，主要是二零一九年粉煤灰等發電副產品銷售收益增加，以及二零一八年產生訴訟損失的綜合影響。

(6) 財務費用

二零一九年，本集團財務費用約為人民幣52.63億元，比二零一八年減少約2.71%，主要是本集團加強融資創新、資金運作，降低融資成本。

(7) 應佔聯營及合營公司利潤

二零一九年，本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣7.57億元，比二零一八年增加約17.00%，主要是參股煤礦企業效益提升。

(8) 所得稅

二零一九年，本集團所得稅費用約為人民幣10.36億元，比二零一八年增加約25.35%，主要原因是本集團利潤增加。

(9) 資產質押與抵押

於二零一九年十二月三十一日，本公司及本公司的附屬公司為取得借款約人民幣198.85億元，將其電費、熱費收費權質押。

於二零一九年十二月三十一日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣39.46億元，將其發電機組及相關設備、土地使用權及採礦權抵押。

(10) 債務

於二零一九年十二月三十一日，本集團總借款金額約為人民幣991.84億元，其中歐元借款約為9.86百萬歐元，美元借款約為20百萬美元。負債佔資產比率約為65.28%，比二零一八年末降低4.72個百分點。本集團借款中主要為浮動利率借款。短期借款及一年內到期的長期借款約為人民幣345.61億元，一年後到期的長期借款約為人民幣646.24億元。本集團的應付超短期融資券年末餘額約為人民幣35.41億元，中期票據（含一年內到期）和非公開定向債務融資工具（含一年內到期）餘額約為人民幣124.84億元。本集團的租賃負債年末餘額約為人民幣27.99億元。

(11) 或有負債

於二零一九年十二月三十一日，本公司的附屬公司廣安公司向廣安公司的一家聯營公司四川華鎣山龍灘煤電有限責任公司提供銀行借款的擔保約為人民幣43.58百萬元。

(12) 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。於二零一九年十二月三十一日，本集團的預計負債餘額約為人民幣1.28億元。

(13) 現金流量分析

二零一九年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣155.46億元，比二零一八年增加約人民幣38.97億元，變動主要原因是二零一九年全年電熱銷售收入增加的影響；用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣151.65億元，比二零一八年減少約人民幣13.00億元，變動主要原因是二零一九年資本性支出減少的影響；來自籌資活動的現金流出淨額約為人民幣5.53億元，二零一八年現金流入淨額約為人民幣40.38億元，變動主要原因是二零一九年本集團效益提升及控制投資支出，借款減少的影響。

(14) 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。

重大事項

(1) 召開臨時股東大會

本公司於二零一九年四月九日召開二零一九年第一次臨時股東大會（「二零一九年第一次臨時股東大會」）。二零一九年第一次臨時股東大會選舉王緒祥先生、陳海斌先生、陶雲鵬先生及陳存來先生為本公司董事，任期自二零一九年第一次臨時股東大會結束起至第八屆董事會屆滿止。

詳情請參見本公司日期為二零一九年二月二十二日、二零一九年三月十一日及二零一九年四月九日的公告。

本公司於二零一九年十二月二十四日召開二零一九年第二次臨時股東大會（「二零一九年第二次臨時股東大會」）。二零一九年第二次臨時股東大會審議及批准了本公司與中國華電集團有限公司（「中國華電」）訂立《燃料、設備及服務採購（供應）框架協議》及其項下擬進行的持續關連交易連同其各自的年度上限的普通決議案。

詳情請參見本公司日期為二零一九年十一月一日、二零一九年十一月二十二日和二零一九年十二月二十四日的公告，以及日期為二零一九年十一月二十九日的通函。

(2) 董事及公司秘書變更

於二零一九年二月十九日，趙建國先生因工作原因申請辭去其擔任的本公司第八屆董事會董事長、非執行董事及戰略委員會主席職務，當日生效。於二零一九年三月十一日，陳斌先生因年齡原因申請辭去其擔任的本公司第八屆董事會副董事長、執行董事及戰略委員會委員職務，褚玉先生因工作原因申請辭去其擔任的本公司第八屆董事會非執行董事及審計委員會委員職務，均當日生效。趙建國先生、陳斌先生及褚玉先生確認，其與董事會並無意見分歧，亦無有關其辭任有關的事宜須敦請本公司股東垂注。

於二零一九年四月九日，二零一九年第一次臨時股東大會選舉王緒祥先生、陳海斌先生、陶雲鵬先生及陳存來先生為本公司董事。同時，王緒祥先生獲選舉為本公司董事長、執行董事及戰略委員會主席；陳海斌先生獲選舉為本公司非執行董事，獲任命為戰略委員會委員；陶雲鵬先生獲選舉為本公司非執行董事，獲任命為審計委員會委員；陳存來先生獲選舉為本公司執行董事，獲任命為戰略委員會委員；田洪寶先生獲任命為本公司提名委員會委員。其任期均自二零一九年第一次臨時股東大會結束時起至第八屆董事會屆滿之日止，屆時可重選連任。

自二零一九年十月二十四日起，周連青先生因工作原因不再擔任本公司之董事會秘書職務，張戈臨先生於二零一九年十月二十四日舉行的董事會會議上獲委任為本公司之董事會秘書。自二零一九年十二月二十四日起，周連青先生因工作原因不再擔任本公司之公司秘書職務，亦將不再擔任香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「**香港上市規則**」）第3.05條規定的本公司之授權代表，張戈臨先生於二零一九年十二月二十四日舉行的董事會會議上獲委任為本公司之公司秘書並將擔任香港上市規則第3.05條規定的本公司之授權代表。香港聯合交易所有限公司（「**香港聯交所**」）已同意張戈臨先生可根據香港上市規則第3.28條擔任本公司之公司秘書。

詳情請參見本公司日期為二零一九年二月十九日、二零一九年二月二十二日、二零一九年三月十一日、二零一九年四月九日、二零一九年十月二十四日及二零一九年十二月二十四日的公告。

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，而於二零一九年十二月三十一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，或其他於二零一九年十二月三十一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，或於二零一九年十二月三十一日為本公司的主要股東（定義見香港上市規則）。

股東名稱	股份類別	股份數目	約佔本公司已發行股份總數的百分比	約佔本公司已發行A股總數的百分比	約佔本公司已發行H股總數的百分比
中國華電	A股	4,534,199,224 (L)	45.97%	55.66%	–
	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	800,766,729 (L)	8.12%	9.83%	–
Pzena Investment Management, LLC	H股	157,116,672(L)	1.59%	–	9.15%
BlackRock, Inc.	H股	101,186,118(L)	1.03%	–	5.89%

(L) = 好倉

(S) = 淡倉

(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，於二零一九年十二月三十一日，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

於二零一九年十二月三十一日，本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員於本公司或其任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份、相關股份及債權證中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第7及第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉（包括彼等根據證券及期貨條例之該等條文被假設或視為擁有之權益或淡倉），或記載於本公司按《證券及期貨條例》第352條須置存之登記冊內的權益或淡倉，或根據本公司已採納之《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如下：

姓名	在本公司 擔任的職務	所持本公司A股 股數個人權益	所持A股身份
苟偉	非執行董事	10,000 ^(註)	實益擁有人

註：估本公司於二零一九年十二月三十一日已發行A股總數的約0.0001%。

除上述所披露者外，於二零一九年十二月三十一日，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分部的規定須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《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）。

二零一九年，本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關董事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有董事仔細查詢後，本公司理解其所有董事已遵守《標準守則》所載的所需準則。

企業管治

本公司一貫重視公司法理，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以下文件：

1. 公司章程；
2. 本公司股東大會、董事會及監事會議事規則（現為公司章程的一部分）；
3. 本公司董事會審計委員會、薪酬與考核委員會、提名委員會及戰略委員會工作細則；
4. 獨立董事工作制度；
5. 董事會秘書工作制度；
6. 總經理工作條例；
7. 本公司投資項目議事規則；
8. 本公司募集資金管理辦法；
9. 本公司對外擔保管理辦法；
10. 本公司信息披露管理制度；
11. 投資者關係管理制度及實施細則；
12. 本公司董（監）事買賣本公司證券守則；
13. 本公司員工買賣本公司證券守則；
14. 董事會事務管理辦法；

15. 董事會審計委員會年報工作規程；
16. 獨立董事年報工作制度；
17. 關連交易管理辦法；及
18. 內幕信息知情人登記管理辦法。

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，認為本公司二零一九年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》（「**《管治守則》**」）下守則條文的要求，無與該等條文偏離的地方。在某些方面，本公司採納的企業管治守則比《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》。這些規定並不比香港上市規則附錄十所列載的《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》。
- 於二零一九年財政年度內，本公司共召開十二次董事會會議。
- 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。

購入、出售或贖回上市證券

於二零一九年財政年度內，本公司及各附屬公司均沒有購入、出售或贖回任何其已發行證券（「**證券**」一詞的含義見香港上市規則附錄十六第1條）。

委託存款及逾期定期存款

於二零一九年十二月三十一日，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。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團二零一九之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零一九年十二月三十一日財政年度的財務報表。

重大訴訟

截至二零一九年十二月三十一日止，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。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。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
王緒祥
董事長

於本公告日，董事會組成如下：

王緒祥(董事長、執行董事)、倪守民(副董事長、非執行董事)、苟偉(非執行董事)、陳海斌(非執行董事)、陶雲鵬(非執行董事)、王曉渤(非執行董事)、陳存來(執行董事)、丁慧平(獨立非執行董事)、王大樹(獨立非執行董事)、王傳順(獨立非執行董事)及宗文龍(獨立非執行董事)。

中國•北京

二零二零年三月二十五日

* 僅供識別

一. 按照國際財務報告準則編製的合併財務報表財務信息摘要

下列合併財務資料，摘錄自本集團二零一九年年報中所載的按照國際財務報告準則編製的已經審計合併財務報表。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
營業額	3	<u>91,752,980</u>	<u>87,419,418</u>
經營費用			
燃料成本		(45,371,094)	(44,980,414)
煤炭銷售成本		(11,689,111)	(12,388,566)
折舊及攤銷		(11,825,403)	(10,398,216)
維護、保養及檢查費用		(3,806,140)	(3,839,939)
員工成本	4	(5,995,775)	(5,309,392)
行政費用		(2,573,146)	(2,073,634)
稅金及附加	5	(1,095,065)	(1,094,297)
其他經營費用		(1,181,516)	(1,066,355)
		<u>(83,537,250)</u>	<u>(81,150,813)</u>
經營利潤		8,215,730	6,268,605
投資收益	6	23,399	268,072
其他收入	7	780,140	790,876
其他收益淨額	7	760,294	103,747
銀行存款利息收入		96,817	86,680
以公允價值經損益表入賬 金融資產之公允價值收益		—	47,276
以公允價值經損益表入賬 金融負債之公允價值損失		(9,690)	(64,496)
財務費用	8	(5,262,693)	(5,409,024)
應佔聯營及合營公司利潤		<u>757,145</u>	<u>647,158</u>
除稅前利潤	9	5,361,142	2,738,894
所得稅	10	<u>(1,036,440)</u>	<u>(826,862)</u>
本年度利潤		<u>4,324,702</u>	<u>1,912,032</u>

合併損益及其他綜合收益表(續)
截至二零一九年十二月三十一日止年度
(以人民幣列示)

	附註	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
本年度其他綜合收益 (已扣除所得稅)：	11	22,375	(15,894)
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		22,375	(15,894)
本年度綜合收益合計		<u>4,347,077</u>	<u>1,896,138</u>
本年度利潤歸屬於：			
本公司權益持有者		3,385,324	1,445,736
非控股股東權益		939,378	466,296
		<u>4,324,702</u>	<u>1,912,032</u>
本年度綜合收益歸屬於：			
本公司權益持有者		3,406,951	1,430,374
非控股股東權益		940,126	465,764
		<u>4,347,077</u>	<u>1,896,138</u>
基本每股盈利	12	<u>人民幣0.288</u>	<u>人民幣0.132</u>

合併財務狀況表
於二零一九年十二月三十一日
(以人民幣列示)

	附註	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		159,729,585	149,582,344
使用權資產	14	8,252,067	—
在建工程		16,657,612	26,415,047
預付租賃	14	—	3,441,173
投資物業		32,752	—
無形資產		4,232,732	5,843,716
商譽		1,327,522	1,432,802
聯營及合營公司權益		11,776,604	11,100,365
以公允價值經損益表入賬金融資產		279,439	280,330
其他非流動資產		2,661,438	3,262,617
遞延稅項資產		614,436	365,613
		205,564,187	201,724,007
流動資產			
存貨		3,222,936	3,441,302
應收賬款及應收票據	13	12,261,884	10,670,383
訂金、其他應收款及預付款		4,475,544	4,756,158
可收回稅項		52,011	113,790
限制存款		122,233	39,799
預付租賃	14	—	112,356
現金及現金等價物		6,465,560	6,638,326
		26,600,168	25,772,114
流動負債			
銀行貸款		29,454,795	31,581,576
股東貸款		400,000	100,000
國家貸款		4,466	2,774
其他貸款		4,701,694	5,642,320
應付短期融資券		3,541,337	7,134,237
一年內到期的長期應付債券		1,998,796	2,597,864
應付控股公司款		72,785	47,021
租賃負債	14	738,666	—
融資租賃承擔	14	—	621,420
應付賬款及應付票據	15	17,636,233	19,157,988
其他應付款		8,184,037	8,163,364
以公允價值經損益表入賬金融負債		—	64,496
應付稅項		596,975	421,350
		67,329,784	75,534,410

合併財務狀況表(續)
於二零一九年十二月三十一日
(以人民幣列示)

	附註	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
淨流動負債		(40,729,616)	(49,762,296)
總資產減流動負債		164,834,571	151,961,711
非流動負債			
銀行貸款		57,124,722	59,399,344
股東貸款		2,193,730	1,678,666
國家貸款		52,881	57,906
其他貸款		5,252,197	5,546,750
長期應付債券		10,485,671	7,477,547
租賃負債	14	2,060,661	—
融資租賃承擔	14	—	2,392,958
長期應付款		313,791	363,999
預計負債		127,532	117,625
遞延政府補助	7	1,617,262	1,614,386
遞延收入		2,777,731	2,746,688
遞延稅項負債		2,203,843	2,305,891
長期應付職工薪酬		16,907	18,087
		84,226,928	83,719,847
資產淨額		80,607,643	68,241,864
資本及儲備			
股本		9,862,977	9,862,977
永久資本證券		16,129,055	9,108,775
儲備		36,609,706	34,159,390
歸屬於本公司權益持有者的權益		62,601,738	53,131,142
非控股股東權益		18,005,905	15,110,722
總權益		80,607,643	68,241,864

財務報表附註

1. 合併財務報表編製基準

截至2019年12月31日止年度的合併財務報表包括本集團及應佔聯營及合營公司權益。

除部分金融工具是以公允價值列示外，此財務報表是以歷史成本作為編製基準。

歷史成本一般是基於取得產品和服務所支付的對價的公允價值。

公允價值是指市場參與者之間在計量日進行的有序交易中出售一項資產所收取的價格或轉移一項負債所支付的價格，無論該價格是直接觀察到的結果還是採用其他估值技術作出的估計。在對資產或負債的公允價值作出估計時，本集團考慮了市場參與者在計量日為該資產或負債進行定價時將會考慮的那些特徵。在本合併財務報表中計量和／或披露的公允價值均在此基礎上予以確定，但《國際會計準則第17號－租賃》範圍內的租賃交易以及與公允價值類似但並非公允價值的計量（例如《國際會計準則第2號－存貨》中的可變現淨值或《國際會計準則第36號－資產減值》中的使用價值）除外。

此外，出於財務報告目的，公允價值計量應基於公允價值計量的輸入值的可觀察程度以及該等輸入值對公允價值計量整體的重要性，被歸入第一層、第二層或第三層級的公允價值級次，具體如下所述：

- 第一層級輸入值是指主體在計量日能獲得的相同資產或負債在活躍市場中未經調整的報價；
- 第二層級輸入值是指除了第一層級輸入值所包含的報價以外的，資產或負債的其他直接或間接可觀察的輸入值；以及
- 第三層級輸入值是指資產或負債的不可觀察輸入值。

編製符合國際財務報告準則的合併財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷、估計和假設會對會計政策的應用及資產、負債、收入和支出的列報金額產生影響。這些估計和有關的假設是基於以往的經驗及各種管理層相信在該情況下是合理的其他因素。管理層以這些假設和估計為基準，對一些不能明顯地從其他來源確定其賬面價值的資產和負債作出判斷。實際結果可能與這些估計不同。

管理層會對這些估計及所涉及的假設進行持續評估。如果會計估計的修訂只對變更當期產生影響，該修訂會於變更當期確認。如果會計估計的修訂會對變更當期及未來期間產生影響，該修訂會於變更當期及未來期間予以確認。

2. 適用新版國際財務報告準則及其修訂

在本年內，本集團首次採用以下與本集團合併財務報表編製相關的修訂的國際財務報告準則：

國際財務報告準則第16號	租賃
國際財務報告詮釋委員會第23號	所得稅處理的不確定性
國際財務報告準則第9號的修訂	關於反向賠償的提前還款特徵
國際會計準則第19號的修訂	計劃修改、縮減或結算
國際會計準則第28號的修訂	對聯營及合營公司的長期權益
國際財務報告準則第3號的修訂－業務合併	國際財務報告準則2015-2017年年度改進
國際財務報告準則第11號的修訂－合營安排	國際財務報告準則2015-2017年年度改進
國際會計準則第12號的修訂－所得稅	國際財務報告準則2015-2017年年度改進
國際會計準則第23號的修訂－借款費用	國際財務報告準則2015-2017年年度改進

除國際財務報告準則第16號外，概無新訂或經修訂的準則及詮釋對本集團的會計政策造成重大影響。本集團概未應用任何於本期間尚未生效的新訂準則或詮釋。採用國際財務報告準則第16號的影響概述如下。

國際財務報告準則第16號租賃

國際財務報告準則第16號為承租人引入單一資產負債表內的會計處理模式。因此，本集團（作為承租人）已確認其使用權資產及租賃負債，即指其有權使用相關資產並履行租賃付款的責任。出租人的會計處理模式仍與與過往年度的會計政策相若。

本集團採用經修訂追溯採納法應用國際財務報告準則第16號，並於2019年1月1日首次應用，其首次應用的相關累計影響於2019年1月1日在保留利潤內確認。因此，2018年的比較資料，概不會重列，而繼續根據國際會計準則第17號「租賃」和相關詮釋作出報告。會計政策變更的詳情載列如下。

A. 租賃的定義

本集團以往根據國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號「確定一項安排是否包含租賃」確定租賃。本集團根據租賃的新定義，確定有關合同是否、或包含租賃。根據國際財務報告準則第16號，倘本集團對有關安排確定為：在一段期間內，轉移已識別資產使用的控制權，以換取對價，則有關合同即被視為或已包含租賃。

在過渡至國際財務報告準則第16號時，本集團選擇應用過渡性的實際權宜法，以確定哪些交易是租賃。本集團僅對以往已確認為租賃的合同，應用國際財務報告準則第16號。按國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號未被確認為租賃的合同，則不會重新被評估。因此，根據國際財務報告準則第16號所定義的租賃，僅適用於2019年1月1日或之後訂立或變更的合同。

在開始或重新評估有關合同包含租賃部分時，本集團根據其相對的獨立價格，將合同的代價按各租賃及非租賃部分作出分配。然而，就作為承租人的出租物業及設備，本集團已選擇不會區分非租賃部分，而將租賃及非租賃部分作為單一租賃部分入賬。

B. 作為承租人

本集團為各類物業、廠房、機器及其他設備租賃的承租人。本集團大部分的租賃為經營租賃，餘下租賃期介乎6個月至45年。

作為承租人，本集團以往會根據有關租賃是否已將資產所有權附帶的絕大部分風險及回報轉移至本集團，將租賃分類為經營租賃或融資租賃。對融資租賃，本集團會確認相關的租賃資產及租賃負債。對經營租賃未來期間的承擔，本集團則不會確認為負債。經營租賃開支在租期內按直線法在簡明合併損益及其他綜合收益表內確認。

根據國際財務報告準則第16號，本集團已將大多數租賃確認為使用權資產和租賃負債，意即這些租賃已列入資產負債表。本集團把使用權資產和租賃負債，在簡明合併財務狀況表列載。本集團選擇應用實際權宜法，不對短期租賃及低價值資產租賃應用新的會計處理模式。短期租賃為租賃期為12個月或以下的租賃。低價值資產包括辦公室物業及員工宿舍公寓。

使用權資產

本集團在租賃開始日（即相關資產可供使用的日期）確認使用權資產。使用權資產按成本減任何累計折舊及任何減值虧損計量，並就任何重新計量的租賃負債，作出調整。使用權資產的成本包括租賃負債的初始計量金額（有關租賃負債的會計政策見下文）、任何已產生的初始直接成本、按租賃條款及條件規定拆除及移除相關資產時所產生的預計成本，以及在開始日期或之前作出的租賃付款減去收取的任何租賃優惠。已確認的使用權資產在其預計的使用年限與租期（取較短者），按直線法提計折舊。使用權資產可能會出現減值。

租賃負債

本集團在租賃開始日，把租賃期內尚未作出租賃付款，計算現值並確認為租賃負債。租賃付款包括固定付款（包括實質固定付款）減任何應收租賃優惠、取決於某指數或利率的可變租賃付款、預計本集團應付的餘值擔保額、購買選擇權的行使價格（倘合理確定本集團會行使該選擇權），以及終止租賃支付的罰款（倘租賃期本集團會行使解約選擇權）。

對非取決於某指數或利率的可變租賃付款，在觸發付款事件或條件的發生期間，確認為費用。

在計算租賃付款的現值時，如果租賃中所隱含的利率難以確定，本集團則在租賃開始日使用增量借款利率。在開始日後，租賃負債的金額將會增加，以反映利息的增加及已作出的租賃付款扣減。此外，倘相關租賃有所修改（例如租期的變動、實質固定租賃付款有變或購買相關資產的評估變更），租賃負債的賬面值將重新計量。

i. 會計政策的變更

本集團已使用判斷確定若干租賃合同的租賃期，當中包括續約選擇權。在合理確定本集團會行使續約選擇權時，本集團考慮若干經濟因素，包括但不限於：租賃物業裝修對物業衍生的重要性、相關資產是否難以取替、基本合同責任或該租賃的具體特徵，以合理地確定本集團將行使此選擇權。

ii. 過渡

在應用國際財務報告準則第16號時，對以往根據國際會計準則第17號原則已分類為經營租賃的租賃，本集團確認為租賃負債。該等負債按租賃付款餘額的現值計量，並按各實體於2019年1月1日的增量借款利率進行折現。

本集團已選擇確認所有使用權資產，其金額相等於租賃負債的初始計量，並就任何預付或應計的租賃付款作出調整。於2019年1月1日，概無責任繁苛的租賃合同，須對使用權資產作出調整。

在應用國際財務報告準則第16號時，對以往根據國際會計準則第17號原則已分類為經營租賃的租賃，本集團使用以下的實際權宜辦法去過渡：

- 不包括在首次應用日，租賃期將在12個月內屆滿的租賃。該等租賃的相關付款，按直線法確認為費用；
- 對合同中含續租或終止租賃選擇權的租賃，採用後見之明確定租賃期；及
- 於首次應用日計量使用權資產時，扣除初始直接費用。

對以往根據國際會計準則第17號及相關詮釋（包括售後回租安排）已分類為融資租賃的租賃，本集團在過渡前，已確認相關租賃資產及租賃負債的賬面值，並以此確認為在2019年1月1日的使用權資產及租賃負債的賬面值。

C. 對財務報表的影響

i. 對財務報表的影響：

以下列載因2019年1月1日首次採用國際財務報告準則第16號，對期初結餘的調整（僅限受影響項目）。以前年度金額未作調整。

	於2018年 12月31日 人民幣千元	採用國際財務 報告準則 第16號的影響 人民幣千元	於2019年 1月1日 人民幣千元
資產			
使用權資產	–	10,024,834	10,024,834
物業、廠房及設備	149,582,344	(4,559,281)	145,023,063
– 建築物	44,520,254	–	44,520,254
– 發電機及相關機器和設備	95,503,181	(4,559,281)	90,943,900
– 井巷資產及採礦權	7,194,973	–	7,194,973
– 汽車、傢具、固定裝置、設備及其他	2,363,936	–	2,363,936
預付租賃	3,553,529	(3,553,529)	–
無形資產	5,843,716	(1,549,118)	4,294,598
– 土地使用權	1,482,328	(1,482,328)	–
– 特許權資產	2,475,926	–	2,475,926
– 水電資源開發權	1,382,954	–	1,382,954
– 其他	502,508	(66,790)	435,718
訂金、其他應收款及預付款	4,756,158	(1,852)	4,754,306
總資產	163,735,747	361,054	164,096,801
負債			
融資租賃承擔	3,014,378	(3,014,378)	–
應付賬款及應付票據	19,157,988	(33,046)	19,124,942
租賃負債	–	3,408,478	3,408,478
總負債	22,172,366	361,054	22,533,420

ii. 過渡期的影響

截至2018年12月31日，根據國際會計準則第17號載於2018年合併財務報表的經營租賃承擔為人民幣380,435千元。首次應用國際財務報告準則第16號當日確認之租賃負債為人民幣3,408,478千元。計算人民幣69,848千元的折現影響後之經營租賃承擔與租賃負債之間，主要差異是去年確認為融資租賃承擔金額為人民幣3,014,378千元之融資租賃負債（現重分類至租賃負債）。

租賃負債按照2019年1月1日的增量借款利率折現，所應用的加權平均利率為4.81%。

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：

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
售電收入	73,200,382	69,110,654
售熱收入	5,710,507	4,911,666
售煤收入	12,842,091	13,397,098
	91,752,980	87,419,418

2019年，有兩名客戶的銷售收入，超過本集團銷售收入的10%，該等客戶的售電收入（包括銷售予本集團已知受該等客戶共同控制的實體）約人民幣39,110百萬元（2018年：人民幣39,126百萬元）。

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。因此本集團僅有一個經營和報告分部，並未於合併財務報表列報任何額外的報告分部資訊。本集團的主要客戶是與售電業務相關的電網經營者。本集團的資產主要在中華人民共和國境內。

下表提供與客戶合約的應收賬款及應收票據及合約負債的資料。

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
應收賬款及應收票據（附註13）	12,261,884	10,670,383
合約負債	1,757,069	1,375,579

合約負債主要與客戶預收代價有關。截至2019年1月1日的合同負債人民幣1,355百萬元已從上一年度履行的履約義務確認為截至2019年12月31日止年度的收入。

於2019年12月31日，分配至本集團現有合約項下剩餘履約責任的交易價格總額為人民幣1,757百萬元。

4. 員工成本

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
工資及員工福利	4,053,150	3,562,207
退休成本	962,575	877,573
其他員工成本	980,050	869,612
	<u>5,995,775</u>	<u>5,309,392</u>

5. 税金及附加

本年度集團的税金及附加總額為人民幣1,095百萬元(2018年：人民幣1,094百萬元)主要為城市維護建設稅、教育費附加，土地使用稅、房產稅和其他稅費。

6. 投資收益

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
喪失一家附屬公司控制權產生的投資收益	-	219,675
出售以公允價值經損益表入賬金融資產產生的收益／(損失)	247	(4,078)
以公允價值經損益表入賬金融資產的股息收入	7,500	28,088
貸款和應收款項的利息收入	15,076	14,232
視作收購附屬公司產生的投資收益	576	-
視作處置一家聯營公司產生的投資收益	-	4,053
處置兩家聯營公司權益產生的投資收益	-	6,102
	<u>23,399</u>	<u>268,072</u>

附註：

於上年度，本集團分別出售35%及30%權益於湖北華中電力燃料有限責任公司及山西華盛統配煤炭銷售有限公司。投資處置的賬面價值為人民幣8.52百萬元，未收取代價人民幣14.62百萬元並確認為其他應收款。

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
處置對價	-	14,624
減去：處置投資賬面價值	-	(8,522)
確認的投資收益	<u>-</u>	<u>6,102</u>

7. 其他收入及收益淨額

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
其他收入		
政府補助 (附註)	455,061	516,038
供熱管網接駁費及安裝費收入	177,155	195,138
其他	147,924	79,700
	<u>780,140</u>	<u>790,876</u>
其他收益淨額		
處置物業、廠房及設備收益淨額	29,075	30,660
材料銷售收益淨額	924,200	602,193
其他	(192,981)	(529,106)
	<u>760,294</u>	<u>103,747</u>

附註：

政府補助主要包含增值稅稅收返還、從政府獲得的環保及供熱補貼。本集團不存在未滿足條件而確認的政府補助。

與資產相關的政府補助已經根據相關資產的使用年限遞延攤銷進入損益。2019年，集團共收到與資產相關的政府補助為人民幣145百萬元（2018年：人民幣287百萬元），攤銷進入損益的金額為人民幣136百萬元（2018年：人民幣125百萬元）。

8. 財務費用

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
貸款及其他金融負債的利息	5,327,747	5,842,367
減：利息費用資本化	(515,421)	(691,760)
	<u>4,812,326</u>	<u>5,150,607</u>
外幣匯兌淨損失	1,299	12,550
租賃負債的利息	143,733	-
未確認融資費用攤銷	-	140,183
其他財務費用	305,335	105,684
	<u>5,262,693</u>	<u>5,409,024</u>

在建工程利息費用已按4.60%（2018年：4.70%）的平均年利率資本化。

9. 除稅前利潤

計算除稅前利潤時已扣除／(計入)：

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
攤銷		
— 預付租賃	—	117,594
— 無形資產	275,277	238,983
折舊		
— 物業、廠房和設備	11,077,444	10,041,639
— 使用權資產	472,603	—
— 投資性房地產	79	—
攤銷和折舊的總數	11,825,403	10,398,216
核數師酬金	9,500	8,900
存貨成本	61,465,695	61,208,919
行政費用包含的減值損失		
— 應收賬款和應收票據	34,831	500
— 訂金、其他應收款及預付款	116,553	262,012
— 存貨	34,532	3,233
— 在建工程	68,272	4,294
— 物業、廠房及設備	573,250	113,134
— 無形資產	562	—
— 商譽	105,280	—
減值損失轉回		
— 應收賬款和應收票據	(8)	—
— 訂金、其他應收款及預付款	(220)	(1,133)
— 存貨	(19)	—
短期租賃及低價值租賃資產的租賃費用	55,793	—
有關土地及樓宇的經營租賃費用	—	169,693
研究開發費用	20,747	19,549
	11,825,403	10,398,216

10. 合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
即期稅項		
本年度計提中國企業所得稅	1,374,200	1,061,989
以前年度少提所得稅	7,024	11,946
	1,381,224	1,073,935
遞延稅項		
臨時性差異和稅務虧損的產生及轉回	(344,784)	(247,073)
合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用總額	1,036,440	826,862

11. 其他綜合收益

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
投資者按權益法享有的其他綜合收益	<u>22,375</u>	<u>(15,894)</u>
其他綜合收益(已扣除所得稅)	<u><u>22,375</u></u>	<u><u>(15,894)</u></u>

12. 每股盈利

(a) 基本每股盈利

基本每股盈利是按本公司年度的普通股股東權益持有人應佔利潤及除以公司年度發行在外的加權平均普通股數。

	截至12月31日止年度	
	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
歸屬於本公司權益持有者的應佔利潤	3,385,324	1,445,736
減：歸屬於永久資本證券持有人的應佔利潤	<u>(543,594)</u>	<u>(145,576)</u>
歸屬於本公司普通股股東權益持有人的應佔利潤	<u>2,841,730</u>	<u>1,300,160</u>
發行在外的加權平均普通股數	<u>9,862,976,653</u>	<u>9,862,976,653</u>
基本每股盈利(人民幣)	<u><u>0.288</u></u>	<u><u>0.132</u></u>

(b) 攤薄每股盈利

由於截至2019年和2018年12月31日止兩個年度無具潛在攤薄影響的已發行普通股，故並無呈列每股攤薄盈利。

13. 應收賬款及應收票據

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	10,705,213	9,090,233
售熱應收賬款及應收票據	645,722	622,883
售煤應收賬款及應收票據	1,199,203	1,210,698
	<u>12,550,138</u>	<u>10,923,814</u>
減：減值撥備	(288,254)	(253,431)
	<u><u>12,261,884</u></u>	<u><u>10,670,383</u></u>

附註：

- (i) 於2018年和2019年12月31日，本集團無繼續確認的背書票據。
- (ii) 於2018年12月31日，本集團終止確認的應收票據為已貼現給銀行或已背書給供應商的銀行承兌匯票，共計人民幣2,112百萬元。

於2019年12月31日，本集團終止確認的應收票據為已貼現給銀行的銀行承兌匯票，共計人民幣3,487百萬元。根據中國票據法，若銀行違約，終止確認票據持有人對本集團擁有追索權（「繼續涉入」）。董事認為，本集團已轉移有關終止確認票據的大部份風險及回報。因此，其已終止確認該終止確認票據及相關應付賬款的全部賬面價值。董事認為，本集團繼續涉入終止確認票據的公允價值並不重大。與終止確認相關的損失共計人民幣8.21百萬元（2018年：人民幣6.51百萬元）已計入損益。

- (iii) 截至2019年12月31日，本集團共計人民幣3,964百萬元（2018年：人民幣3,298百萬元）的應收賬款在無追索權保理或資產證券化條款下出售給銀行或投資人。在無追索權保理合同或資產出售合同項下，由於本集團已將上述應收賬款的重大風險和回報轉移給了銀行或投資人，故將其終止確認。與應收賬款終止確認相關的損失共計人民幣1.1百萬元（2018年：人民幣1.1百萬元）已計入損益。

截至2019年12月31日，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：

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
少於1年	10,757,651	9,975,584
1至2年	1,342,010	630,882
2至3年	142,988	5,846
多於3年	19,235	58,071
	<u>12,261,884</u>	<u>10,670,383</u>

14. 租賃

本集團作為承租人

本集團就其經營中所使用的各種廠房、發電機組、機器和其他設備、土地使用權及汽車簽訂了租賃合同。對廠房、發電機組及機器和其他設備的租賃，其租賃期一般介乎6個月至45年，而土地使用權一般為20至45年。對汽車的租賃期一般為12個月或以下和／或個別價值屬低值。一般而言，本集團不得轉讓和轉租租賃資產予本集團以外的實體。

(a) 預付租賃

於2018年12月31日的預付租賃主要是指分別預付給中國土地管理部門和國家海洋局的土地租賃費及海域使用權的金額。本集團首次應用《國際財務報告準則》第16號並以累計影響法於2019年1月1日確認之前按《國際會計準則》第17號定義為經營租賃為使用權資產。

	2018 人民幣千元
流動資產	112,356
非流動資產	<u>3,441,173</u>
	<u><u>3,553,529</u></u>

(b) 使用權資產

(i) 本集團使用權資產的帳面值：

	2019年 12月31日 人民幣千元	2019年 1月1日 人民幣千元
建築物	119,174	151,435
發電機及相關機器和設備	2,677,843	4,565,620
土地使用權及海域使用權	5,454,964	5,307,106
汽車、傢俱、固定裝置、設備及其他	<u>86</u>	<u>674</u>
總計	<u><u>8,252,067</u></u>	<u><u>10,024,835</u></u>

使用權資產在截至2019年12月31日止年度的增加額為人民幣573,979千元。

(ii) 使用權資產的折舊確認如下：

	2019年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
建築物	57,323	—
發電機及相關機器和設備	259,176	—
土地使用權及海域使用權	155,951	—
汽車、傢俱、固定裝置、設備及其他	153	—
	<u>472,603</u>	<u>—</u>
總計	<u><u>472,603</u></u>	<u><u>—</u></u>

(c) 租賃負債

本集團應用累計影響法首次應用《國際財務報告準則》第16號，並對2019年1月1日的期初結餘進行調整，以確認以往根據《國際會計準則》第17號分類為經營租賃的租賃負債。此等負債已與以往被分類為融資租賃的結餘一併計算。於2018年12月31日的比較資料並無重列，僅與以往被分類為融資租賃的租賃有關。

租賃負債（包括計息銀行及其他貸款）的帳面值與年內變動如下：

	2019 租賃負債 人民幣千元
於1月1日的賬面值	3,408,478
新增租賃	145,072
年內確認的利息增加	143,733
付款	<u>(897,956)</u>
於12月31日的賬面值	<u><u>2,799,327</u></u>
分析為：	
流動部分	738,666
非流動部分	<u><u>2,060,661</u></u>

未來租賃款的到期日如下：

	最低 租賃付款額 2019年 12月31日 人民幣千元	利息 2019年 12月31日 人民幣千元	現值 2019年 12月31日 人民幣千元
少於1年	833,762	95,096	738,666
1年至少於2年	815,909	90,903	725,006
2年至少於5年	1,051,682	79,891	971,791
5年以上	400,843	36,979	363,864
	<u>3,102,196</u>	<u>302,869</u>	<u>2,799,327</u>

	最低 租賃付款額 2019年 1月1日 人民幣千元	利息 2019年 1月1日 人民幣千元	現值 2019年 1月1日 人民幣千元
少於1年	807,105	104,346	702,759
1年至少於2年	939,503	104,185	835,318
2年至少於5年	1,614,968	199,978	1,414,990
5年以上	580,749	125,338	455,411
	<u>3,942,325</u>	<u>533,847</u>	<u>3,408,478</u>

在損益中確認有關租賃的款項如下：

	2019 人民幣千元
租賃負債的利息	143,733
使用權資產的折舊費用	472,603
有關餘下租賃期於2019年12月31日之前屆滿的 短期租賃及其他租賃的費用	55,793
有關低值資產租賃的費用	—
在損益中確認的總額	<u>672,129</u>

(d) 經營租賃承諾

於2018年12月31日，根據不可解除的土地及建築物的經營租賃合同，本集團以後應支付的最低租賃付款額如下：

	2018 人民幣千元
1年以內	116,190
1至5年	138,634
5年後	<u>125,611</u>
	<u><u>380,435</u></u>

於2018年12月31日，本集團為銀行借款抵押了淨值為人民幣128百萬元的預付租賃。

(e) 融資租賃承擔

本集團的融資租賃承擔情況如下：

	2018年12月31日	
	最低租賃 付款額現值 人民幣千元	最低租賃 付款額 人民幣千元
一年以內	<u>621,420</u>	<u>708,975</u>
一至兩年	732,553	826,940
兩至五年	1,318,038	1,489,384
五年以上	<u>342,367</u>	<u>386,875</u>
	<u>2,392,958</u>	<u>2,703,199</u>
	<u><u>3,014,378</u></u>	<u><u>3,412,174</u></u>
減：未來利息支出總額		<u>(397,796)</u>
融資租賃承擔現值		<u><u>3,014,378</u></u>

截至2018年12月31日，本集團根據售後租回交易安排以融資租賃形式持有的於物業、廠房及設備中核算的發電機及相關機器和設備賬面淨值為人民幣4,557百萬元。

15. 應付賬款及應付票據

截至2019年12月31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：

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
一年以內	12,089,916	14,057,094
一至兩年	3,563,282	3,110,936
兩年以上	<u>1,983,035</u>	<u>1,989,958</u>
	<u>17,636,233</u>	<u>19,157,988</u>

16. 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
於報告日後擬派末期股息每股人民幣0.146元 (2018年：每股人民幣0.066元)	<u>1,439,995</u>	<u>650,956</u>

根據於2020年3月25日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派2019年末期股息每股人民幣0.146元，但有待於即將舉行的年度股東大會上經由股東核准。

(ii) 於本年度核准及已分派的應付本公司股東權益持有人的以前會計年度股息：

	2019 人民幣千元	2018 人民幣千元
於本年度核准及已分派之以前會計年度的末期股息 每股人民幣0.066元(2018年：每股人民幣0.018元)	<u>650,956</u>	<u>177,534</u>

17. 或有負債

於2019年，本集團一些附屬公司因收購前事項成為若干訴訟中的被告。截止本財務報告日，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和經營業績產生重大負面影響。

於2019年，本集團的附屬公司廣安公司向聯營公司四川華鎣山龍灘煤業有限責任公司提供銀行借款擔保共人民幣43.58百萬元(2018年12月31日：人民幣43.65百萬元)。

於2019年，中國華電集團有限公司向本集團提供銀行借款擔保共人民幣1,102百萬元(2018年12月31日：人民幣2,925百萬元)。

截至2019年12月31日，除上述財務擔保外，本集團無其他重大或有負債(2018年：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二零一九年年報中所載的按中國企業會計準則編製的已經審計合併財務報表。

合併及公司資產負債表

2019年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流動資產：				
債權投資	231,358	254,442	309,186	338,260
長期股權投資	11,759,933	11,083,694	52,642,683	50,019,722
其他非流動金融資產	279,439	280,330	27,500	27,200
投資性房地產	32,752	—	—	—
固定資產	153,871,709	143,986,869	16,346,213	16,097,872
在建工程	16,704,993	26,489,025	2,884,176	2,494,116
使用權資產	3,088,463	—	119,835	—
無形資產	13,270,795	13,844,523	923,234	937,490
商譽	951,651	1,056,931	12,111	12,111
遞延稅項資產	653,916	405,598	—	—
其他非流動資產	2,431,075	3,009,171	437,575	481,056
非流動資產總計	203,276,084	200,410,583	73,702,513	70,407,827
流動資產：				
貨幣資金	6,587,793	6,741,217	986,596	552,760
應收票據	1,645,555	1,158,974	125,499	58,670
應收賬款	10,616,329	9,603,350	595,781	773,259
預付款項	526,378	322,239	22,039	29,934
其他應收款	1,776,592	2,096,007	13,563,730	13,413,808
存貨	3,222,591	3,446,131	486,061	533,957
一年內到期的非流動資產	96,552	58,493	112,013	73,953
其他流動資產	2,127,721	2,591,526	238,668	261,581
流動資產總計	26,599,511	26,017,937	16,130,387	15,697,922

合併及公司資產負債表(續)

2019年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流動負債				
短期借款	24,066,734	27,036,947	7,800,000	9,369,000
交易性金融負債	-	64,496	-	64,496
應付票據	789,927	574,031	-	-
應付賬款	16,882,042	18,712,046	2,335,288	2,994,102
合同負債	1,757,069	1,388,505	89,999	142,333
應付職工薪酬	236,568	239,471	40,332	43,080
應交稅費	1,574,193	1,617,327	99,186	87,071
其他應付款	5,157,063	5,259,327	1,695,736	1,305,079
一年內到期的非流動負債	13,286,633	14,303,043	2,657,229	4,938,655
其他流動負債	3,573,409	7,226,464	3,065,027	7,186,606
流動負債總計	<u>67,323,638</u>	<u>76,421,657</u>	<u>17,782,797</u>	<u>26,130,422</u>
淨流動負債	<u>(40,724,127)</u>	<u>(50,403,720)</u>	<u>(1,652,410)</u>	<u>(10,432,500)</u>
總資產減流動負債	<u>162,551,957</u>	<u>150,006,863</u>	<u>72,050,103</u>	<u>59,975,327</u>

合併及公司資產負債表(續)

2019年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2019年 12月31日	2018年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流動負債				
長期借款	64,623,530	66,755,274	9,600,082	8,832,469
應付債券	10,485,671	7,477,547	10,485,671	7,477,547
租賃負債	2,060,661	—	67,204	—
長期應付款	566,962	2,978,375	35,311	46,255
長期應付職工薪酬	16,907	18,087	—	—
預計負債	127,532	117,625	—	—
遞延收益	3,843,788	3,808,030	64,973	71,955
遞延所得稅負債	1,771,898	1,810,074	58,735	53,385
非流動負債總計	83,496,949	82,965,012	20,311,976	16,481,611
資產淨額	79,055,008	67,041,851	51,738,127	43,493,716
股東權益：				
股本	9,862,977	9,862,977	9,862,977	9,862,977
永久資本證券	16,129,055	9,108,775	16,129,055	9,108,775
資本公積	13,327,312	13,476,371	13,565,080	13,497,737
其他綜合收益	(18,778)	(40,405)	(17,624)	(37,919)
專項儲備	268,051	226,327	143,364	145,647
盈餘公積	3,389,059	3,155,727	3,389,059	3,155,727
未分配利潤	18,552,761	16,606,335	8,666,216	7,760,772
歸屬於本公司權益持有者的總權益	61,510,437	52,396,107	51,738,127	43,493,716
非控股股東權益	17,544,571	14,645,744	—	—
總權益	79,055,008	67,041,851	51,738,127	43,493,716

合併及公司利潤表

截至2019年12月31日止年度

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2019年度	2018年度	2019年度	2018年度
營業總收入	93,654,431	89,313,661	12,253,650	12,120,214
減：營業總成本	88,510,062	86,652,714	12,357,934	12,897,314
包括：營業成本	80,482,483	78,281,329	10,790,345	10,821,361
税金及附加	1,119,048	1,122,888	196,600	193,038
管理費用	1,719,152	1,888,030	357,321	353,327
財務費用	5,189,379	5,360,467	1,013,668	1,529,588
資產減值損失	781,877	121,193	276,723	41
預期信用損失	151,156	261,379	-	255,046
加：投資收益	780,544	911,177	2,681,693	1,861,504
公允價值變動淨損失	(9,690)	(17,220)	201	(64,496)
資產處置收益	(2,008)	23,043	-	-
其他收益	513,090	425,109	40,431	34,864
營業利潤	5,493,272	3,620,484	2,341,318	799,685
加：營業外收入	264,274	116,516	13,156	2,730
減：營業外支出	220,971	531,153	15,799	44,506
利潤總額	5,536,575	3,205,847	2,338,675	757,909
減：所得稅費用／(抵免)	1,098,031	897,533	5,349	(732)
淨利潤	4,438,544	2,308,314	2,333,326	758,641
(一) 按經營持續性分類				
1. 持續經營淨利潤	4,438,544	2,308,314	2,333,326	758,641
2. 終止經營淨利潤	-	-	-	-
(二) 按所有權歸屬分類				
1. 少數股東損益	1,031,624	582,749	-	-
2. 歸屬於母公司股東的淨利潤	3,406,920	1,725,565	2,333,326	758,641

合併及公司利潤表(續)
截至2019年12月31日止年度
(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2019年度	2018年度	2019年度	2018年度
其他綜合收益的稅後淨額	22,375	(15,894)	20,295	(14,416)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	21,627	(15,362)	20,295	(14,416)
(一) 以後不能重分類進損益的其他綜合收益：	-	-	-	-
(二) 以後將重分類進損益的其他綜合收益：	21,627	(15,362)	20,295	(14,416)
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中享有的份額	21,627	(15,362)	20,295	(14,416)
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	748	(532)	-	-
綜合收益總額	4,460,919	2,292,420	2,353,621	744,225
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	3,428,547	1,710,203	2,353,621	744,225
歸屬於少數股東的綜合收益總額	1,032,372	582,217	-	-
每股收益				
基本每股收益(元/股)	0.29	0.16	不適用	不適用
稀釋每股收益(元/股)	不適用	不適用	不適用	不適用

三. 按中國企業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

中國企業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：

	註	歸屬於母公司股東權益 持有人的淨利潤		歸屬於母公司股東權益 持有人的淨資產	
		2019	2018	2019	2018
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
按中國會計準則		3,406,920	1,695,395	61,510,437	52,031,011
調整的項目及金額					
同一控制下的企業合併	(i)	(251,999)	(243,787)	2,312,194	2,503,732
政府補助	(ii)	33,592	33,592	(320,393)	(353,985)
維簡費及安全生產費	(iii)	51,404	38,851	38,354	28,674
三供一業分離	(iv)	(5,522)	(249,883)	-	-
聯營企業投資股權被動稀釋		-	4,053	-	-
調整對稅務的影響		58,683	57,434	(477,520)	(536,203)
歸屬於少數股東		92,246	110,081	(461,334)	(542,087)
按國際財務報告準則		<u>3,385,324</u>	<u>1,445,736</u>	<u>62,601,738</u>	<u>53,131,142</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子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。