

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)

截至二零一八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」）截至二零一八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

- 二零一八年，本集團完成發電量約209.85百萬兆瓦時，比二零一七年度增加約9.46%；完成上網電量約195.99百萬兆瓦時，比二零一七年度增加約9.32%；
- 二零一八年，本集團實現營業額約為人民幣874.19億元，比二零一七年度增加約11.41%；
- 二零一八年，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14.46億元，比二零一七年度增加約231.65%；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13.00億元；
- 二零一八年，本集團實現基本每股盈利約為人民幣0.132元，董事會建議派發截至二零一八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0.066元（含稅）（以總股本9,862,976,653股為基數），合計約人民幣650,956千元（含稅）。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一八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%。董事會於二零一九年三月二十七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75,864千元（二零一七年：人民幣134,437千元）至法定公積金。

股息

根據於二零一九年三月二十六日至二零一九年三月二十七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二零一八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0.066元（含稅）（以總股本9,862,976,653股為基數），合計約人民幣650,956千元（含稅）。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一八年股東週年大會上經由股東批准。本公司二零一八年股東週年大會之通告（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二零一八年股東週年大會審議通過，本公司預期該現金股息將於二零一九年八月三十日或之前派付。

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60家，控股裝機容量為51,570.5兆瓦，其中燃煤發電控股裝機容量共計40,225兆瓦，燃氣發電控股裝機容量共計5,118.1兆瓦，水電、風電、太陽能等可再生能源發電控股裝機容量共計6,227.4兆瓦。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	2,060	100%	1 x 600兆瓦 +1x660兆瓦 + 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 奉節發電廠	1,200	100%	2 x 600兆瓦
5 朔州熱電分公司	700	100%	2 x 350兆瓦
6 深圳公司	120	100%	120兆瓦
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」)	2,001.1	75%	2 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
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 + 1x 300兆瓦 + 2x 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

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
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
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

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
26 華電浙江龍遊熱電有限公司 (「龍遊公司」)	406	100%	2 x 127.6兆瓦 +1 x 130.3兆瓦 +1 x 19.5兆瓦 +1兆瓦
27 河北華電石家莊熱電有限公司 (「石家莊熱電公司」)	928.6	82%	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
31 廣東華電韶關熱電有限公司 (「韶關熱電公司」)	350	100%	350兆瓦
32 華電佛山能源有限公司 (「佛山能源公司」)	118	100%	2 x 59兆瓦
33 天津華電福源熱電有限公司 (「福源熱電公司」)	400	100%	2 x 200兆瓦
34 華電湖北發電有限公司 (「湖北公司」)(註)	5,906.4	82.56%	2 x 680兆瓦 +1 x 660兆瓦 +2 x 640兆瓦 +6 x 330兆瓦 +1 x 300兆瓦 +40 x 2兆瓦 +246.4兆瓦

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分公司 (「黃石熱電公司」)	330	100%	1 x 330兆瓦
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
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」)	660	100%	1 x 660兆瓦
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

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」)	462	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 38兆瓦 + 3 x 46兆瓦
5	河北華電混合蓄能水電 有限公司 (「河北水電公司」)(註)	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
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

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司擁 有權益	機組構成
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	100%	24 x 2兆瓦
14 華電萊州風能發電有限公司 (「萊州風能公司」)	99.6	55%	48 x 2兆瓦 + 2 x 1.8兆瓦
15 華電昌邑風電有限公司 (「昌邑風電公司」)	97.5	100%	24 x 2兆瓦 + 33 x 1.5兆瓦
16 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
17 華電棗莊新能源發電有限公司 (「棗莊新能源公司」)	60	100%	25 x 2兆瓦 + 10兆瓦
18 龍口東宜風電有限公司 (「龍口東宜風電公司」)	30	100%	20 x 1.5兆瓦
19 華電山東新能源有限公司 (「山東新能源公司」)	415.5	100%	144 x 2兆瓦 + 100兆瓦 + 3 x 1.9兆瓦 + 1 x 1.8兆瓦 + 20兆瓦
20 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
21 華電夏縣風電有限公司 (「夏縣風電公司」)	100	100%	50 x 2兆瓦
22 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

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司擁 有權益	機組構成
23 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
24 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
25 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
26 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

註：河北水電公司於二零一八年完成收購平山崗南水電有限公司發電機組共計6.4兆瓦。

業務回顧

(1) 發電生產

截至二零一八年十二月三十一日，本集團控股發電裝機容量為49,952.4兆瓦。二零一八年本集團完成發電量約209.85百萬兆瓦時，同比增長約9.46%；完成上網電量195.99百萬兆瓦時，同比增長約9.32%。本集團發電機組設備的利用小時為4,264小時，同比增長273小時，其中燃煤發電機組設備的利用小時為4,849小時，同比增長347小時。供電煤耗累計完成299.21克／千瓦時，同比降低0.4克／千瓦時。

(2) 營業額

二零一八年本集團實現營業額約為人民幣874.19億元，比二零一七年度增長約11.41%；其中售電收入約為人民幣691.11億元，比二零一七年度增長約12.13%；售熱收入約為人民幣49.12億元，比二零一七年度增長約22.01%；售煤收入約為人民幣133.97億元，比二零一七年度增長約4.63%。

(3) 利潤

二零一八年本集團營業利潤約為人民幣62.69億元，比二零一七年度增長約43.16%，主要原因是發電量增加及上網電價升高。截至二零一八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14.46億元，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13.00億元，基本每股盈利約為人民幣0.132元。

(4) 新增加機組的裝機容量

自二零一八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
韶關熱電公司	燃煤發電	350
石家莊熱電公司	燃氣發電	453.6
深圳公司	燃氣發電	120
佛山能源公司	燃氣發電	118
水洛河公司	水力發電	134
河北水電公司	水力發電	6.4
康保風電公司	風力發電	49.5
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
萊州公司	太陽能發電	1.1
棗莊新能源公司	太陽能發電	10
武穴新能源公司	太陽能發電	40
山東新能源公司	太陽能發電	110
隨縣光伏發電公司	太陽能發電	70
黃石光伏發電公司	太陽能發電	6.4
濰坊公司	太陽能發電	2.4
合計		2,586.4

(5) 關停的裝機容量

自二零一八年一月一日至本公告日，本集團關停發電機組情況如下：

項目	裝機類型	容量 (兆瓦)
黃石熱電公司	燃煤發電	200
坪石公司	燃煤發電	125
華電宿州生物質能發電有限公司 (「宿州生物質能公司」) (註)	生物質能發電	25
合計		350

註：二零一八年八月，宿州生物質能公司的債權人向安徽省宿州市中級人民法院申請其破產清算。自二零一八年九月起，宿州生物質能公司不再納入本集團合併報表範圍，按照中國企業會計準則要求，在資產減值項目下確認損失人民幣2.57億元，同時投資收益項目下確認收益人民幣2.20億元。

(6) 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	3,010
燃氣發電機組	1,839.6
水力發電機組	989.8
風力發電機組	354
太陽能發電機組	8
合計	6,201.4

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，二零一九年全社會用電量將增長5.5%左右，增速較二零一八年有所回落。預計二零一九年全國新增發電裝機1.1億千瓦左右，其中非化石能源裝機6,200萬千瓦，年底全國發電裝機容量約20億千瓦，同比增長5.5%左右。全年全國電力供需總體平衡，局部地區高峰時段電力供需偏緊，火電設備利用小時4,400小時左右。隨着配售電業務加速放開、電價形成機制不斷完善、電力交易機構逐步獨立運作、電力現貨試點加快落地，電力市場將向市場化、競爭性進一步邁進，裝機優質的電力企業有望受益。

煤炭市場方面，二零一九年，隨着煤炭優質產能的逐步釋放，經濟增長和煤炭需求增速的放緩，預計全國煤炭供需關係趨於緩和，價格上漲動力不足。

資金市場方面，中央穩健的貨幣政策將保持鬆緊適度，流動性合理充裕。強化逆週期調節，激勵引導金融機構加大對實體經濟的支持力度，着力緩解資本、流動性和利率等方面的約束。

(2) 本集團發展戰略

認真貫徹落實國家能源戰略和「十三五」發展規劃，堅持新發展理念，以規範運作和依法治企為根本，從規模擴張向效益提升轉變，加快推進高質量轉型發展，努力建成具有較強競爭力的綜合性能源公司。

(3) 本集團二零一九年經營計劃

在外部條件不發生較大變化的情況下，二零一九年本集團預計完成發電量超過220百萬兆瓦時，發電設備利用小時預期將基本保持穩定，或略有下降。根據各項目的實際進展情況，本集團計劃二零一九年將投入約人民幣160億元，其中約68%用於電源項目基建，約27%用於環保和節能技術改造等項目，5%用於其他項目。

二零一九年，本公司將重點抓好以下四方面的工作：

強化經營管控協調，全面提升管理效益。明確增收節支措施責任，加強整體管控，強化關鍵要素指標管控，全面推進提質增效工作。優化策略、強化營銷，利用優勢搶發效益電量、提高設備利用小時，發揮集約化採購優勢，有效降低燃料成本。抓好資金管理，努力實現資金來源多元化，確保資金供應和公司信用安全。抓好資產管理，規範處置程序，提高處置收益。

深化依法治企，全面推進規範運作。牢固樹立依法治企理念，增強風險意識，將法律審核貫穿於資產併購、項目發展、合同管理、關聯交易等重要工作的全過程，全面規避企業法律風險。加強制度體系建設，強化制度有效性、合法性審核，杜絕制度合規性風險。

貫徹新發展理念，全面推進結構調整。突出結構調整、提升質量這條主線，堅持資產併購與綠地項目發展相結合，持續推動本公司高質量轉型發展。

夯實安全基礎，全面加強環保工作。加強安全監督管理，深入開展本質安全型企業建設，全面開展安全生產隱患排查治理和自然災害防範，強化安全事故調查分析和防範措施落實，防微杜漸、毫不鬆懈。抓好能耗對標，制定並落實降耗措施，進一步降低能耗指標。加強機組達標排放和環保設施運行監管，不斷暢通環保信息獲取渠道，紮實做好環保工作應急管理。

(4) 可能面對的風險及對策

當前中國宏觀經濟運行穩中有變，外部環境複雜嚴峻，經濟面臨下行壓力，用電量增長不確定性增大。綜合考慮國際國內形勢、產業運行和地方發展，以及二零一八年基數高的影響，預計二零一九年全社會用電量增速將平穩回落，本集團發電量增速存在同比降低的風險。隨着電力市場化改革的深入推進，交易競爭日趨激烈，市場化交易電量的比重逐步提高，電價形成機制更加複雜，將給本集團市場營銷帶來很大挑戰。

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，國家加緊實施藍天保衛戰等系列專項行動，大氣、土壤、水污染防治的要求日趨嚴格，生態保護紅線、環境質量底線、資源利用上限和環境准入負面清單的剛性約束力越來越強，對本集團前期、基建、生產等各項工作提出了更高要求。

對上述風險，在未來的經營和發展過程中，本公司將深入研判電力、煤炭市場和政策，搶發效益電量，提高設備利用小時，增強本集團效益。優化煤炭採購策略，發揮集約化採購優勢，有效降低燃料成本。同時，把環保工作擺在更加突出的位置，全面提升生態環保自律能力，加強環保設施運維管理。

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，二零一八年，全國國內生產總值(GDP)為人民幣900,309億元，按可比價格計算，同比增長6.6%。全社會用電量68,449億千瓦時，同比增長8.5%。分產業看，第一產業用電量728億千瓦時，同比增長9.8%；第二產業用電量47,235億千瓦時，同比增長7.2%；第三產業用電量10,801億千瓦時，同比增長12.7%；城鄉居民生活用電量9,685億千瓦時，同比增長10.4%。

(2) 營業額

二零一八年，本集團實現營業額約為人民幣874.19億元，比二零一七年度增加約11.41%。營業額增加的主要原因是發電量增加及上網電價升高。

(3) 主要經營費用

二零一八年，本集團經營費用約為人民幣811.51億元，比二零一七年增加約9.54%，具體情況如下：

二零一八年，本集團燃料成本約為人民幣449.80億元，比二零一七年增加約13.47%，主要原因是發電量增加及入爐煤價升高。

二零一八年，本集團煤炭銷售成本約為人民幣123.89億元，比二零一七年增長約0.95%，主要原因是煤炭銷量增加。

二零一八年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣103.98億元，比二零一七年減少約0.64%，主要原因是部分機組使用期滿停止計提折舊。

二零一八年，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣38.40億元，比二零一七年增加約44.31%，主要原因一是本集團大部分煤機已完成超低排放改造，脫硫脫硝等消耗性材料費增加；二是根據機組健康狀況安排的檢修工作增加；三是處置移交「三供一業」資產產生的費用。

二零一八年，本集團員工成本約為人民幣53.09億元，比二零一七年增加約15.14%，主要原因是職工薪酬增長。

二零一八年，本集團行政費用約為人民幣20.74億元，比二零一七年減少約14.61%，主要原因一是加大成本控制力度，減少可控費用支出；二是二零一七年發生順舸煤礦關停損失。

二零一八年，本集團稅金及附加約為人民幣10.94億元，比二零一七年增加約23.99%，主要原因是發電量增加。

(4) 投資收益

二零一八年，本集團投資收益約為人民幣2.68億元，比二零一七年減少約47.27%，主要原因是二零一七年發生股權處置收益。

(5) 其他收入

二零一八年，本集團其他收入約為人民幣7.91億元，比二零一七年度增加約22.83%，主要原因是政府補助收入增加。

(6) 財務費用

二零一八年，本集團財務費用約為人民幣54.09億元，比二零一七年增長約5.32%，主要原因是資金成本率升高。

(7) 應佔聯營及合營公司利潤

二零一八年，本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣6.47億元，比二零一七年增加約22.64%，主要原因是參股煤礦企業效益提升。

(8) 所得稅

二零一八年，本集團所得稅費用約為人民幣8.27億元，比二零一七年增加約80.35%，主要原因是利潤增加。

(9) 資產質押與抵押

於二零一八年十二月三十一日，本公司及本公司的附屬公司為取得借款約人民幣200.37億元，將其電費、熱費收費權質押。

於二零一八年十二月三十一日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣31.89億元，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

於二零一八年十二月三十一日，本集團總借款金額約為人民幣1,040.09億元，其中歐元借款約為11.45百萬歐元，負債佔資產比率約為70.00%，比二零一七年末降低3.88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373.27億元，一年後到期的長期借款約為人民幣666.83億元。本集團的應付超短期融資券年末餘額約為人民幣71.34億元，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100.75億元。本集團的應付融資租賃承擔年末餘額約為人民幣30.14億元。

(11) 或有負債

於二零一八年十二月三十一日，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43.65百萬元。

(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。於二零一八年十二月三十一日，本集團的預計負債餘額約為人民幣1.18億元。

(13) 現金流量分析

二零一八年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣116.49億元，比二零一七年增加約人民幣45.06億元，變動主要原因是二零一八年全年電熱及煤炭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164.65億元，比二零一七年增加約人民幣23.78億元，變動主要原因是二零一八年基建工程和技改工程支出增加的影響；來自籌資活動的現金流入淨額約為人民幣40.38億元，比二零一七年減少約人民幣39.65億元，變動主要原因是二零一八年本集團償還債務增加的影響。

(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) 股權劃轉

根據國務院國有資產監督管理委員會《關於山東省發展改革委無償劃轉所持華電國際電力股份有限公司A股股份有關問題的批覆》(國資產權[2018]326號)，山東省發展和改革委員會(「山東省發改委」)在依法終止與山東省國際信託股份有限公司(「山東國信」)有關華電國際股份的信託法律關係後，將所持華電國際800,766,729股A股股份無償劃轉給山東發展投資控股集團有限公司(「山東發展」)持有。

本次權益變動前，山東發展未持有本公司股份。山東省發改委(由山東國信代持)持有的本公司800,766,729股(持股比例為8.12%)股份以無償劃撥的方式劃轉給山東發展後，山東國信不再持有本公司股份，山東發展將持有本公司800,766,729股股份，佔本公司股權比例8.12%。

詳情請參見本公司日期為二零一八年八月三十日的公告。

(2) 董事及監事變更

鑒於山東國信與山東發展的股權劃轉事項，王映黎女士向董事會請辭本公司副董事長、非執行董事和戰略委員會委員職務；張科先生向董事會請辭本公司非執行董事、審計委員會委員、薪酬與考核委員會委員及提名委員會委員職務(「該等董事辭任」)；李曉鵬先生向監事會請辭監事及監事會主席職務(「監事辭任」)。該等董事辭任及監事辭任自二零一八年十月三十日臨時股東大會結束後起生效。

倪守民先生獲委任為本公司非執行董事、副董事長及戰略委員會委員，王曉渤先生獲委任為本公司非執行董事、審計委員會委員、薪酬與考核委員會委員及提名委員會委員，任期自二零一八年十月三十日臨時股東大會結束起至第八屆董事會任期屆滿之日止，屆時可重選連任。陳煒女士已獲委任為監事及監事會主席，任期自二零一八年十月三十日臨時股東大會結束起至第八屆監事會任期屆滿之日止，屆時可重選連任。

詳情請參見本公司日期為二零一八年十月三十日的公告。

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

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註。董事會對他們在任期間所做的工作表示滿意，對其為本公司發展所做出的貢獻給予高度評價，並向其表示衷心感謝！

二零一九年二月十九日，本公司第八屆董事會第十四次會議同意提名王緒祥先生為本公司董事候選人，並提交股東大會批准。二零一九年三月十一日，本公司第八屆董事會第十六次會議同意提名陳海斌先生、陶雲鵬先生和陳存來先生為本公司董事候選人，並提交股東大會批准。上述臨時股東大會擬於二零一九年四月九日召開，臨時股東大會通告及補充公告已於二零一九年二月二十二日及二零一九年三月十一日寄發股東。

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及二零一九年三月十一日的公告。

(3) 召開臨時股東大會

本公司於二零一八年十月三十日召開二零一八年第一次臨時股東大會（「**二零一八年第一次臨時股東大會**」）。二零一八年第一次臨時股東大會審議及批准了(i)兩項關於發行金融融資工具的議案：本公司擬在銀行間市場或交易所市場註冊發行資產證券化產品，擬將在交易所、保險等市場申請的融資工具及交易所公司債券類融資工具進行合併授權；(ii)選舉及委任陳煒女士作為第八屆監事會成員，任期自臨時股東大會結束起至第八屆監事會屆滿止；及(iii)選舉及委任倪守民先生及王曉渤先生為本公司非執行董事，任期自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二零一八年九月十二日和二零一八年十月三十日的公告。

本公司於二零一八年十二月二十七日召開二零一八年第二次臨時股東大會（「**二零一八年第二次臨時股東大會**」）。二零一八年第二次臨時股東大會審議及批准了(i)本公司與中國華電訂立《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；及(ii)本公司與中國華電集團財務有限公司（「**華電財務**」）之間訂立《金融服務協議》項下有關華電財務向本集團提供存款服務的持續關連交易連同最高日均存款餘額（包括應計利息）的普通決議案。

詳情請參見本公司日期為二零一八年十一月十二日和二零一八年十二月二十七日的公告，以及日期為二零一八年十一月二十八日的通函。

(4) 修訂公司章程

鑒於中國華電集團公司已更名為中國華電集團有限公司，公司章程中相關的條款需要根據其名稱變更而修改。另外，根據《中華人民共和國公司法》（「**公司法**」）及中國證券監督管理委員會發佈的《上市公司章程指引（2016年修訂）》，單獨或者合計持有本公司3%以上股份的股東應有提出股東大會提案的權利。

詳情請參見本公司日期為二零一八年三月二十六日和二零一八年六月二十六日的公告。

(5) 更換核數師

於二零一八年六月二十六日召開的股東週年大會批准委任立信會計師事務所（特殊普通合夥）和香港立信德豪會計師事務所有限公司為本公司境內審計師和境外審計師（「**建議更換審計師**」），任期擬自批准當日起至本公司下屆股東週年大會止。

本公司原境內審計師德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）及境外審計師德勤•關黃陳方會計師行（統稱「**德勤**」）已為本公司提供審計服務多年，其任期於二零一七年股東週年大會界滿。根據財政部及國有資產監督管理委員會針對輪換審計師的相關規定，本公司決定更換審計師，原因為現任核數師為本公司服務的年限已達致規定上限。德勤已向董事會確認，並無有關其退任境內審計師及境外審計師之事宜須提請本公司股東垂注。

詳情請參見本公司日期為二零一八年三月二十六日及二零一八年六月二十六日的公告。

(6) 發行權益性融資工具

二零一八年，本公司成功發行兩期共人民幣50億元可續期公司債券，其中3+N期產品共發行人民幣26.5億元，平均票面利率為4.94%，5+N期產品共發行人民幣23.5億元，平均票面利率為5.15%，發行規模和融資成本在近期市場上表現較為突出。本公司成功發行兩期各人民幣20億元永續中票，票面利率分別為4.86%與4.68%。上述共計人民幣90億元的權益性融資工具降低本公司資產負債率約4個百分點。

主要股東持股情況

就本公司董事（「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，而於二零一八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，或其他於二零一八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，或於二零一八年十二月三十一日本公司的其他主要股東（定義見《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「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%	–
BlackRock, Inc.	H股	105,593,762 (L)	1.07%	–	6.15%
		1,854,000 (S)	0.02%	–	0.11%

(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，於二零一八年十二月三十一日，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

於二零一八年十二月三十一日，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：佔本公司於二零一八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，於二零一八年十二月三十一日，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）。

二零一八年，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，認為本公司二零一八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》。
- 於二零一八年財政年度內，本公司共召開六次董事會會議。
- 審計委員會共有四名成員，其中一名為非執行董事，三名為獨立非執行董事。

購入、出售或贖回上市證券

於二零一八年財政年度內，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

於二零一八年十二月三十一日，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二零一八之年度業績及按國際財務報告準則編制的截至二零一八年十二月三十一日財政年度的財務報表。

重大訴訟

二零一八年，山東舜天礦業有限公司訴本公司的附屬公司內蒙古浩源煤炭有限公司（「浩源公司」）股權轉讓糾紛案，浩源公司敗訴，本集團就此計提訴訟損失約人民幣3.43億元。

截至二零一八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，除已披露事項外，任何其他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
田洪寶
副董事長、總經理

中國北京，二零一九年三月二十七日

於本公告日，董事會組成如下：

田洪寶（副董事長，執行董事）、倪守民（副董事長，非執行董事）、苟偉（非執行董事）、王曉渤（非執行董事）、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）。

* 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，摘錄自本集團二零一八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

截至二零一八年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
營業額	3	<u>87,419,418</u>	<u>78,463,912</u>
經營費用			
燃料成本		(44,980,414)	(39,640,864)
煤炭銷售成本		(12,388,566)	(12,272,334)
折舊及攤銷		(10,398,216)	(10,465,411)
維護、保養及檢查費用		(3,839,939)	(2,660,888)
員工成本	4	(5,309,392)	(4,610,753)
行政費用		(2,073,634)	(2,428,462)
稅金及附加	5	(1,094,297)	(882,539)
其他經營費用		<u>(1,066,355)</u>	<u>(1,123,724)</u>
		<u>(81,150,813)</u>	<u>(74,084,975)</u>
經營利潤		6,268,605	4,378,937
投資收益	6	268,072	508,365
其他收入	7	790,876	643,867
其他收益淨額	7	103,747	137,883
銀行存款利息收入		86,680	91,970
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		(64,496)	—
財務費用	8	(5,409,024)	(5,135,765)
應佔聯營及合營公司利潤		<u>647,158</u>	<u>527,703</u>
除稅前利潤	9	2,738,894	1,152,960
所得稅	10	<u>(826,862)</u>	<u>(458,484)</u>
本年度利潤		<u>1,912,032</u>	<u>694,476</u>

合併損益及其他綜合收益表（續）
截至二零一八年十二月三十一日止年度
（以人民幣列示）

	附註	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
本年度其他綜合支出 （已扣除所得稅）：			
11	(15,894)	(22,335)	
期後可能轉入損益的項目：			
可供出售證券公允價值淨損失		-	(11,965)
享有的聯營公司可供出售證券 公允價值淨損		-	(10,370)
投資者按權益法享有的其他綜合收益		(15,894)	-
本年度綜合收益合計		<u>1,896,138</u>	<u>672,141</u>
本年度利潤歸屬於：			
本公司權益持有者		1,445,736	435,905
非控股股東權益		<u>466,296</u>	<u>258,571</u>
		<u>1,912,032</u>	<u>694,476</u>
本年度綜合收益歸屬於：			
本公司權益持有者		1,430,374	413,917
非控股股東權益		<u>465,764</u>	<u>258,224</u>
		<u>1,896,138</u>	<u>672,141</u>
基本每股盈利	12	<u>人民幣0.132</u>	<u>人民幣0.044</u>

合併財務狀況表

於二零一八年十二月三十一日

(以人民幣列示)

	附註	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		149,582,344	145,694,565
在建工程		26,415,047	23,648,651
預付租賃		3,441,173	3,013,047
無形資產		5,843,716	5,940,446
商譽		1,432,802	1,432,780
聯營及合營公司權益		11,100,365	10,836,925
可供出售投資		–	241,867
以公允價值經損益表入賬金融資產		280,330	–
其他非流動資產		3,262,617	2,738,336
遞延稅項資產		365,613	270,487
		<u>201,724,007</u>	<u>193,817,104</u>
流動資產			
存貨		3,441,302	2,871,233
應收賬款及應收票據	13	10,670,383	10,511,497
訂金、其他應收款及預付款		4,756,158	4,092,172
可收回稅項		113,790	94,506
限制存款		39,799	65,361
預付租賃		112,356	109,032
現金及現金等價物		6,638,326	7,416,801
		<u>25,772,114</u>	<u>25,160,602</u>
流動負債			
銀行貸款		31,581,576	36,100,608
股東貸款		100,000	–
國家貸款		2,774	8,944
其他貸款		5,642,320	4,954,220
應付短期融資券		7,134,237	6,059,239
一年內到期的長期應付債券		2,597,864	6,493,146
應付控股公司款		47,021	64,295
融資租賃承擔	14	621,420	791,590
應付賬款及應付票據	15	19,157,988	18,042,924
其他應付款		8,163,364	7,580,928
以公允價值經損益表入賬金融負債		64,496	–
應付稅項		421,350	221,431
		<u>75,534,410</u>	<u>80,317,325</u>

合併財務狀況表（續）

於二零一八年十二月三十一日

（以人民幣列示）

	附註	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
淨流動負債		<u>(49,762,296)</u>	<u>(55,156,723)</u>
總資產減流動負債		<u>151,961,711</u>	<u>138,660,381</u>
非流動負債			
銀行貸款		59,399,344	53,513,930
股東貸款		1,678,666	1,778,666
國家貸款		57,906	61,373
其他貸款		5,546,750	6,855,191
長期應付債券		7,477,547	10,058,115
融資租賃承擔	14	2,392,958	2,209,517
長期應付款		363,999	414,852
預計負債		117,625	108,912
遞延政府補助	7	1,614,386	1,246,431
遞延收入		2,746,688	2,732,905
遞延稅項負債		2,305,891	2,457,838
長期應付職工薪酬		18,087	20,858
		<u>83,719,847</u>	<u>81,458,588</u>
資產淨額		<u><u>68,241,864</u></u>	<u><u>57,201,793</u></u>
資本及儲備			
股本		9,862,977	9,862,977
永久資本證券		9,108,775	—
儲備		<u>34,159,390</u>	<u>33,046,182</u>
歸屬於本公司權益持有者的權益		53,131,142	42,909,159
非控股股東權益		<u>15,110,722</u>	<u>14,292,634</u>
總權益		<u><u>68,241,864</u></u>	<u><u>57,201,793</u></u>

財務報表附註

1. 合併財務報表編製基準

截至2018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。

除部份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9號	金融工具
《國際財務報告準則》第15號	源自客戶合同的收入及相關修訂
《國際財務報告解釋公告》第22號	外幣交易及墊付代價
對《國際會計準則》第40號的修訂	投資性房地產的轉移
對《國際會計準則》第28號的修訂	作為國際財務報告準則年度 改進2014-2017的一部分
對《國際財務報告準則》第2號的修訂	股份支付交易的分類和計量

惟以下所述本集團應用新國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第15號影響除外，採用其餘新準則和新修訂對本集團的會計政策沒有任何重大影響。

國際財務報告準則第9號金融工具

(a) 金融工具的分類和計量

國際財務報告準則第9號取代了2018年1月1日或之後開始的年度期間的國際會計準則第39號金融工具：確認和計量，匯總了金融工具會計的所有三個方面：(1)分類和計量；(2)減值和(3)套期會計。自二零一八年一月一日起採納國際財務報告準則第9號導致本集團會計政策變動及綜合財務報表確認金額。

國際財務報告準則第9號對國際會計準則第39號的金融負債進行確認，分類和計量要求，但在公允價值計入損益指定的金融負債除外，其中負債的信用風險變動導致的公允價值變動金額在其他綜合收益中確認，除非這會產生或擴大會計錯配。此外，國際財務報告準則第9號保留了國際會計準則第39號中關於終止確認金融資產和金融負債的要求。但是，它取消了以前持有至到期金融資產，貸款和應收款項以及可供出售金融資產的金融資產的國際會計準則第39號類別。採用國際財務報告準則第9號對本集團有關金融負債及衍生金融工具的會計政策並無重大影響。國際財務報告準則第9號對本集團金融資產分類及計量的影響載列如下。

根據國際財務報告準則第9號，除若干應收款項及應收票據（應收款項不包含符合國際財務報告準則第15號的重大融資成分）外，主體於初步確認時應按公允價值計量金融資產加上，如不屬於按公允價值計入損益的金融資產，交易成本。金融資產分類為：(i)按攤銷成本計量的金融資產（「攤銷成本」）；(ii)按公允價值計量及列入其他綜合收益的金融資產；或(iii)按公允價值計入損益（如上所定義）。國際財務報告準則第9號下的金融資產分類一般基於兩個標準：(i)管理金融資產的業務模式及(ii)合約現金流量特徵（「本金及利息的單獨支付」準則，亦被稱為本金及利息的單獨支付）。根據國際財務報告準則第9號，嵌入式衍生工具不再需要與主機金融資產分開。相反，混合金融工具被評估為整體的分類。

如果金融資產滿足以下兩個條件並且未在按公允價值計入損益指定，則按攤餘成本計量：

財務資產如同時符合下列條件又不設定為以公允價值計量及列入溢利或虧損，概以攤銷成本計量：

- 以商業模式持有，其目的是持有金融資產以收取合約現金流量；及
- 金融資產的合約條款在指定日期產生符合本金及利息的單獨支付準則的現金流量。

如果債務投資滿足以下兩個條件並且未在按公允價值計入損益指定，則以按公允價值計量及列入其他綜合收益計量：

- 它是在一種商業模式中持有，其目的是通過收集合同現金流和出售金融資產來實現；及
- 金融資產的合約條款在指定日期產生符合本金及利息的單獨支付準則的現金流量。

於初步確認並非持作買賣的股權投資時，本集團可不可撤銷地選擇在其他綜合收益中呈列投資公允價值的後續變動。這次選舉是在逐個投資的基礎上進行的。未按上述攤銷成本或按公允價值計量及列入其他綜合收益分類的的所有其他金融資產歸類為公允價值計入損益。這包括所有衍生金融資產。於初步確認時，本集團可不可撤銷地指定一項金融資產，否則該金融資產將以攤銷成本或按公允價值變動列入其他綜合收益，以此作為消除或顯著減少會產生的會計錯配。

以下會計政策將適用於本集團的金融資產如下：

按公允價值計入損益	按公允價值計入損益以公允價值計量。公允價值，股息和利息收入的變動在損益中確認。
攤銷成本計量	按攤銷成本計算的金融資產其後採用實際利率法計量。利息收入，匯兌損益及減值在損益中確認。終止確認的任何收益均在損益中確認。
按公允價值計量及列入其他綜合收益（債務工具）	以公允價值計量且其他綜合收益的債務投資隨後按公允價值計量。使用實際利率法計算的利息收入，匯兌損益和減值在損益中確認。其他淨收益及虧損於其他全面收益確認。終止確認時，其他綜合收益中累計的收益和損失將重新分類至損益。
按公允價值計量及列入其他綜合收益（權益工具）	以公允價值計量且其他綜合收益的權益投資按公允價值計量。股息收入在損益中確認，除非股息收入明顯代表部分投資成本的回收。其他淨收益及虧損於其他全面收益確認，並不會重新分類至損益。

下表總結了國際會計準則第39號下的原始計量類別及國際財務報告準則第9號下的新計量類別，以了解截至2018年1月1日本集團各類別的金融資產：

金融資產	國際會計準則第39號下的原始分類	國際財務報告準則第9號下的新分類	根據國際會計準則第39號截至2018年1月1日的賬面金額人民幣千元	根據國際財務報告準則第9號於2018年1月1日的賬面金額人民幣千元
非上市股本證券	可供出售	按公允價值計入損益	241,867	241,867
其他非流動資產	貸款及應收款項	攤銷成本計量	155,032	155,032
應收賬款及應收票據	貸款及應收款項	攤銷成本計量	10,511,497	10,511,497
其他應收款	貸款及應收款項	攤銷成本計量	1,646,590	1,646,590
限制存款	貸款及應收款項	攤銷成本計量	65,361	65,361
現金和現金等價物	貸款及應收款項	攤銷成本計量	7,416,801	7,416,801

(b) 金融資產的減值

採用國際財務報告準則第9號已將國際會計準則第39號「已發生損失模型」替換為「預期信用損失模型」，從而改變了本集團的減值模型。國際財務報告準則第9號要求本集團以低於國際會計準則第39號的規定確認應收賬款，按攤銷成本計算的金融資產，合約資產及按公允價值計量及列入其他綜合收益的債務投資。受限制存款及現金及現金等價物須遵守預期信用損失模式，但減值對當前而言並不重要。

於2018年1月1日，應收賬款及應收票據及其他應收款項並無額外減值確認為根據預期信用損失模式計量的額外減值金額並不重大。

預期信用損失的測量

本集團已選擇使用國際財務報告準則第9號簡化法計量應收賬款及應收票據的虧損撥備，並已根據終身預期信用損失計算預期信用損失。本集團已根據本集團的歷史信用虧損經驗建立撥備矩陣，並根據債務人及經濟環境的具體前瞻因素作出調整。

就售電、售熱及售煤的應收賬款及應收票據而言，本集團管理層根據過往經驗及前瞻性資料就售電、售熱及售煤的應收賬款及應收票據的可收回性定期作出個別評估。截至2018年1月1日，採用簡化的預期信用損失方法並未導致應收賬款和應收票據的任何額外減值損失。預期信用損失並不重大。

就其他非流動資產（已包括一年以上固定利率的其他長期應收款）而言，本集團管理層根據過往經驗及前瞻性資料對其他非流動資產的可收回性作出個別評估。截至2018年1月1日，採用簡化的預期信用損失方法並未導致其他非流動資產的任何額外減值虧損。預期信用損失並不重大。

就訂金及其他應收賬款（已包括應收股東／聯營公司／合營公司／附屬公司／關聯方款項）而言，損失準備按12個月計量，自初始確認以來信用風險沒有顯著增加。本集團管理層根據過往經驗及前瞻性資料對重大未償還項目的可收回性作出個別評估，及就眾多餘額無重大影響的其他項目作出集體評估。管理層認為，預期信用損失並不重大。

於報告日期，現金及現金等價物（已包括限制存款及銀行結餘）已被釐定為低風險，本集團管理層已根據過往經驗及前瞻性資料就現金及現金等價物的可收回性定期作出個別評估。由於對手方為知名銀行，故限制存款及銀行結餘的信用風險有限，及於到期日無力償還的風險為低，預期信用損失並不重大。

預期信用損失的介紹

按攤銷成本計量的金融資產減值準備從資產的賬面總值中扣除。

(c) 過渡

本集團已應用國際財務報告準則第9號中的過渡性條款，以便一般採用國際財務報告準則第9號而不重述比較信息。因此，新預期信用損失規則產生的重新分類和調整未在2017年12月31日的財務狀況表中反映，但在2018年1月1日的財務狀況表中確認。這意味著賬面金額的差異。採用國際財務報告準則第9號產生的金融資產和金融負債於2018年1月1日在留存收益和儲備中確認。因此，2017年提供的信息並未反映國際財務報告準則第9號的要求，而是國際會計準則第39號的要求。

以下評估是根據首次應用國際財務報告準則第9號時存在的事實和情況作出的：

- 確定持有金融資產的業務模式。

如果債務投資的投資在首次應用中具有較低的信用風險，則本集團已假設該資產的信用風險自其初始確認後並未顯著增加。

國際財務報告準則第15號來自客戶合約的收益

國際財務報告準則第15號取代國際會計準則第11號－建築合同，國際會計準則第18號－收入和相關解釋。國際財務報告準則第15號已建立一個五步模型，以計算與客戶合約產生的收入。根據國際財務報告準則第15號，收入按反映實體預期有權以換取向客戶轉讓貨品或服務的代價的金額確認。

本集團利用並無可行權宜方法之累計影響法採納國際財務報告準則第15號。本集團已確認首次應用國際財務報告準則第15號之累計影響，作為對於首次應用日期（即2018年1月1日）之期初保留盈利之調整。因此，就2017年呈列之財務資料並未經重列。

說明	產品／服務	貨物或服務的性質滿足履約義務和付款條款	會計政策變更的性質及2018年1月1日的影響
(1)	出售電力	收入在向電網公司供電的時間點確認。發票通常在30天內支付。	影響 國際財務報告準則第15號未對本集團的會計政策造成重大影響。
(2)	出售熱力	收入在向客戶供熱的時間點確認。	影響 國際財務報告準則第15號未對本集團的會計政策造成重大影響。
(3)	出售煤炭	收入在客戶在貨物交付並被接受時獲得貨物控制的時間點確認。	影響 國際財務報告準則第15號未對本集團的會計政策造成重大影響。

採用國際財務報告準則第15號的影響

下表顯示了每個項目的確認調整。由於未受更改影響的項目未有包含在內，因此，所披露的小計和總數不能從提供的數字中重新計算。

財務狀況表 (摘錄)	2017年 12月31日 人民幣千元	國際財務報告 準則第15號的 影響 人民幣千元	2018年 1月1日重述 人民幣千元
流動負債			
其他應付款：			
— 預收賬款	(1,358,617)	1,358,617	—
其他應付款：			
— 合同負債	—	(1,358,617)	(1,358,617)
	<u>—</u>	<u>(1,358,617)</u>	<u>(1,358,617)</u>

採用國際財務報告準則第15號與之前生效的國際會計準則第18號相比，應用國際財務報告準則第15號的期間受影響的各財務報表項目的金額如下：

財務狀況表 (摘錄)	採用國際財 務報告準則 第15號 人民幣千元	截至2018年 12月31日 採用國際 財務報告準則 第15號的影響 人民幣千元	報告金額 人民幣千元
流動負債			
其他應付款：			
— 預收賬款	(1,375,597)	1,375,597	—
其他應付款：			
— 合同負債	—	(1,375,597)	(1,375,597)
	<u>—</u>	<u>(1,375,597)</u>	<u>(1,375,597)</u>

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：

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
售電收入	69,110,654	61,634,215
售熱收入	4,911,666	4,025,595
售煤收入	13,397,098	12,804,102
	<u>87,419,418</u>	<u>78,463,912</u>

本集團的客戶主要為當地的電網公司。於2018年，只有兩名佔本集團的收入超過10%的客戶。銷售予該客戶的售電收入（包括向本集團所知的與該客戶受共同控制的企業的銷售）約為人民幣39,126百萬元（2017年：人民幣27,425百萬元）。

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。

	2018年 12月31日 人民幣千元	2018年 1月1日 人民幣千元
應收賬款及應收票據 (附註13)	10,670,383	10,511,497
合約負債	<u>1,375,579</u>	<u>1,358,617</u>

合約負債主要與客戶預收代價有關。截至2018年1月1日的合同負債人民幣1,107百萬元已從上一年度履行的履約義務確認為截至2018年12月31日止年度的收入。

於2018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1,376百萬元。本集團將確認未來的預期收入，通常在12個月或以內。

4. 員工成本

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
工資及員工福利	3,562,207	3,056,710
退休成本	877,573	727,785
其他員工成本	<u>869,612</u>	<u>826,258</u>
	<u>5,309,392</u>	<u>4,610,753</u>

5. 稅金及附加

本年度集團的稅金及附加總額為人民幣1,094百萬元 (2017年：人民幣883百萬元) 主要為城市維護建設稅、教育費附加，城鎮土地使用稅、房產稅和其他稅費及附加。

6. 投資收益

	2018 人民幣千元	2017 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	6,304
出售以公允價值經損益表入賬金融資產產生的損失	(4,078)	-
處置上市股票的投資收益	-	19,916
可供出售投資產生的股息收入	-	49,501
以公允價值經損益表入賬金融資產的股息收入	28,088	-
貸款和應收款項的利息收入	14,232	14,197
處置一家聯營公司產生的投資損失	-	(237)
視作處置一家聯營公司產生的投資收益	4,053	-
處置一家聯營公司部份權益產生的投資收益	-	418,684
處置聯營公司權益產生的投資收益	<u>6,102</u>	<u>-</u>
	<u>268,072</u>	<u>508,365</u>

附註：

於本年度，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。

於2018年9月12日，安徽省宿州市中級人民法院收到清盤申請。最終，本集團於本期喪失一家附屬公司華電宿州生物質能發電有限公司。

根據2017年12月28日簽訂的金沙江水電公司增資協議，本公司在金沙江水電公司的持股比例由20%稀釋至12%，其中包括相關視作處置一家聯營公司產生的投資收益。本公司在其董事會中擁有表決權，能夠參與公司的財務和經營政策，從而對該公司實施重大影響。

本集團於上年向中國華電集團有限公司（「中國華電」）出售華電置業8%權益，對價基於獨立的評估報告確認為人民幣665.76百萬元。本集團將剩餘8.31%權益仍作為聯營公司核算，乃由於根據華電置業的公司章程，本公司享有一席董事會席位，可參與華電置業的財務及經營決策，從而對其施加重大影響。此外，於上年度，本集團完成了對華電湖北物資公司（此前作為一間聯營公司擁有）的清算。上述清算的對價為人民幣5.87百萬元。

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
處置對價	14,624	671,630
減去：處置投資賬面價值	(8,522)	(253,183)
確認的投資收益	<u>6,102</u>	<u>418,447</u>
對價 收到的現金	-	671,630
收到的對價合計	<u>-</u>	<u>671,630</u>

7. 其他收入及收益淨額

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
其他收入		
政府補助（附註）	516,038	322,222
供熱管網接駁費及安裝費收入	195,138	158,018
其他	79,700	163,627
	<u>790,876</u>	<u>643,867</u>
其他收益淨額		
處置物業、廠房及設備收益淨額	30,660	25,143
材料銷售收益淨額	602,193	304,917
其他	(529,106)	(192,177)
	<u>103,747</u>	<u>137,883</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。

此外，與資產相關的補助已經根據相關資產的使用年限遞延攤銷進入損益。2018年，本集團共收到與資產相關的補助為人民幣287百萬元（2017年：人民幣131百萬元），攤銷進入損益的金額為人民幣125百萬元（2017年：人民幣78百萬元）。

8. 財務費用

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
貸款及其他金融負債的利息	5,842,367	5,566,517
減：利息費用資本化	(691,760)	(651,093)
	<u>5,150,607</u>	<u>4,915,424</u>
外幣匯兌淨損失／(收益)	12,550	(21,579)
未確認融資費用攤銷	140,183	159,157
其他財務費用	105,684	82,763
	<u>5,409,024</u>	<u>5,135,765</u>

在建工程借款費用已按4.70%（2017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)：

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
攤銷		
— 預付租賃	117,594	106,953
— 無形資產	238,983	180,881
物業、廠房和設備的折舊	10,041,639	10,177,577
折舊和攤銷的總數	10,398,216	10,465,411
核數師酬金	8,900	10,950
存貨成本	61,208,919	54,174,824
行政費用包含的減值損失		
— 應收賬款和應收票據	500	—
— 訂金、其他應收款及預付款	262,012	—
— 存貨	3,233	—
— 在建工程	4,292	299,559
— 物業、廠房及設備	113,134	477,781
— 預付租賃	—	1,417
減值損失轉回		
— 應收賬款和應收票據	—	(25)
— 訂金、其他應收款及預付款	1,133	—
— 存貨	—	(13)
有關土地及樓宇的經營租賃費用	169,693	157,935
研究開發費用	19,549	13,549

10. 合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
即期稅項		
本年度計提中國企業所得稅	1,061,989	807,972
以前年度少提所得稅	11,946	23,819
	<u>1,073,935</u>	<u>831,791</u>
遞延稅項		
臨時性差異和稅務虧損的產生及轉回	(247,073)	(373,307)
	<u>(247,073)</u>	<u>(373,307)</u>
合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用總額	<u><u>826,862</u></u>	<u><u>458,484</u></u>

11. 其他綜合支出

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
可供出售投資公允價值減少淨額	-	(15,953)
其他綜合收益已計入的遞延所得稅淨額	-	3,988
	<u>-</u>	<u>(11,965)</u>
享有的聯營公司可供出售投資公允價值淨損失	-	(10,370)
投資者按權益法享有的其他綜合收益	(15,894)	-
	<u>(15,894)</u>	<u>-</u>
其他綜合支出（已扣除所得稅）	<u><u>(15,894)</u></u>	<u><u>(22,335)</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	
	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
歸屬於本公司權益持有者的應佔利潤	1,445,736	435,905
減：永久資本證券的累計分配	145,576	-
	<u>1,300,160</u>	<u>435,905</u>
歸屬於權益股東的應佔利潤	1,300,160	435,905
發行在外的加權平均普通股數	9,862,976,653	9,862,976,653
基本每股盈利（人民幣）	<u><u>0.132</u></u>	<u><u>0.044</u></u>

(b) 攤薄每股盈利

由於截至2018年和2017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

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	9,090,233	8,789,891
售熱應收賬款及應收票據	622,883	414,287
售煤應收賬款及應收票據	1,210,698	1,560,250
	<u>10,923,814</u>	<u>10,764,428</u>
減：壞賬準備	(253,431)	(252,931)
	<u><u>10,670,383</u></u>	<u><u>10,511,497</u></u>

附註：

- (i) 於2018年12月31日，本集團無繼續確認的背書票據。

於2017年12月31日，本集團向其供應商背書銀行接納的賬面價值共計人民幣355百萬元的應收票據（「背書票據」），以清償欠付該等供應商的應付賬款（「背書」）。董事認為，本集團仍保留大部份風險及回報，包括與該等背書票據有關的違約風險，因此，其繼續確認背書票據及相關已清償應付賬款的全部賬面價值。於2017年12月31日，以有追索權的背書票據清償的應付賬款及其他應付款賬面價值為人民幣355百萬元。

- (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（「終止確認票據」），共計人民幣2,112百萬元（2017年：人民幣3,488百萬元）。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6.51百萬元（2017年：人民幣7.14百萬元）已計入損益。

- (iii) 截至2018年12月31日，本集團共計人民幣3,298百萬元（2017年：人民幣2,358百萬元）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（2017年：人民幣1.1百萬元）已計入損益。

截至2018年12月31日，應收賬款及應收票據（扣除壞賬準備後）基於近似收入確認日的發票日期而進行的賬齡分析如下：

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
少於1年	9,975,584	10,306,608
1至2年	630,882	142,498
2至3年	5,846	16,226
多於3年	58,071	46,165
	<u>10,670,383</u>	<u>10,511,497</u>

14. 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		2017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	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>	<u>791,590</u>	<u>926,037</u>
一至兩年	<u>732,553</u>	<u>826,940</u>	<u>546,933</u>	<u>644,656</u>
兩至五年	<u>1,318,038</u>	<u>1,489,384</u>	<u>1,351,379</u>	<u>1,464,414</u>
五年以上	<u>342,367</u>	<u>386,875</u>	<u>311,205</u>	<u>337,095</u>
	<u>2,392,958</u>	<u>2,703,199</u>	<u>2,209,517</u>	<u>2,446,165</u>
	<u>3,014,378</u>	<u>3,412,174</u>	<u>3,001,107</u>	<u>3,372,202</u>
減：未來利息支出總額		<u>(397,796)</u>		<u>(371,095)</u>
融資租賃承擔現值		<u>3,014,378</u>		<u>3,001,107</u>

2018年，本集團與一家金融租賃公司新簽訂3筆為期6年到10年的售後租回協議，向其出售相應資產的同時以租賃形式將出售資產租回。租賃合同期滿後，本集團在租賃期結束後有權選擇以名義貨價（人民幣1元）留購租賃物。

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（2017年：人民幣3,899百萬元）。

15. 應付賬款及應付票據

截至2018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：

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
一年以內	<u>14,057,094</u>	<u>12,706,878</u>
一至兩年	<u>3,110,936</u>	<u>2,258,506</u>
兩年以上	<u>1,989,958</u>	<u>3,077,540</u>
	<u>19,157,988</u>	<u>18,042,924</u>

16. 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
於報告日後擬派末期股息 每股人民幣0.066元 (2017年：每股人民幣0.018元)	<u>650,956</u>	<u>177,534</u>

根據於2019年3月26日及27日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派2018年末期股息每股人民幣0.066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：

	2018 人民幣千元	2017 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0.018元 (2017年：每股人民幣0.136元)	<u>177,534</u>	<u>1,341,365</u>

17. 或有負債

於2018年，本集團的附屬公司廣安公司向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43.65百萬元。

截至2018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（2017年：無）。

二. 按中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零一八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

2018年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2018年 12月31日	2017年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
非流動資產：				
物業、廠房及設備	149,582,344	145,694,565	16,094,833	16,546,246
在建工程	26,415,047	23,648,651	2,498,285	1,894,796
預付租賃	3,441,173	3,013,047	893,685	489,672
無形資產	5,843,716	5,940,446	28,906	34,307
商譽	1,432,802	1,432,780	46,524	46,524
於附屬公司的投資	-	-	43,365,143	41,603,000
聯營及合營公司權益	11,100,365	10,836,925	7,521,655	7,287,594
可供出售投資	-	241,867	-	26,900
以公允價值經損益表入賬金融資產	280,330	-	27,200	-
其他非流動資產	3,262,617	2,738,336	819,316	754,118
遞延稅項資產	365,613	270,487	-	-
	201,724,007	193,817,104	71,295,547	68,683,157
流動資產：				
存貨	3,441,302	2,871,233	533,957	419,336
應收賬款及應收票據	10,670,383	10,511,497	831,929	1,260,191
應收附屬公司款	-	-	12,164,896	11,935,582
訂金、其他應收款及預付款	4,756,158	4,092,172	1,610,678	1,370,527
可收回稅項	113,790	94,506	-	-
限制存款	39,799	65,361	-	-
預付租賃	112,356	109,032	18,418	18,418
現金及現金等價物	6,638,326	7,416,801	552,760	1,971,054
	25,772,114	25,160,602	15,712,638	16,975,108

合併及公司資產負債表（續）

2018年12月31日

（金額單位：人民幣千元）

項目	合併		公司	
	2018年 12月31日	2017年 12月31日	2018年 12月31日	2017年 12月31日
流動負債				
銀行貸款	31,581,576	36,100,608	9,988,790	14,345,853
股東貸款	100,000	-	-	-
國家貸款	2,774	8,944	-	-
其他貸款	5,642,320	4,954,220	1,721,000	1,576,000
應付短期融資券	7,134,237	6,059,239	7,134,237	6,059,239
一年內到期的長期應付債券	2,597,864	6,493,146	2,597,864	6,493,146
應付控股公司款	47,021	64,295	17,640	17,640
應付附屬公司款	-	-	1,005,880	1,005,880
融資租賃承擔	621,420	791,590	-	-
應付賬款及應付票據	19,157,988	18,042,924	2,247,626	1,840,390
其他應付款	8,163,364	7,580,928	1,352,889	1,746,265
以公允價值經損益表 入賬金融負債	64,496	-	64,496	-
應付稅項	421,350	221,431	-	-
	<u>75,534,410</u>	<u>80,317,325</u>	<u>26,130,422</u>	<u>33,084,413</u>
淨流動負債	<u>(49,762,296)</u>	<u>(55,156,723)</u>	<u>(10,417,784)</u>	<u>(16,109,305)</u>
總資產減流動負債	<u>151,961,711</u>	<u>138,660,381</u>	<u>60,877,763</u>	<u>52,573,852</u>
非流動負債				
銀行貸款	59,399,344	53,513,930	8,075,432	4,641,647
股東貸款	1,678,666	1,778,666	-	-
國家貸款	57,906	61,373	2,036	3,055
其他貸款	5,546,750	6,855,191	755,001	2,747,000
長期應付債券	7,477,547	10,058,115	7,477,547	10,058,115
融資租賃承擔	2,392,958	2,209,517	-	-
長期應付款	363,999	414,852	46,255	-
預計負債	117,625	108,912	-	-
遞延政府補助	1,614,386	1,246,431	116,087	117,273
遞延收入	2,746,688	2,732,905	-	-
遞延稅項負債	2,305,891	2,457,838	53,807	54,540
長期應付職工薪酬	18,087	20,858	-	-
	<u>83,719,847</u>	<u>81,458,588</u>	<u>16,526,165</u>	<u>17,621,630</u>
資產淨額	<u>68,241,864</u>	<u>57,201,793</u>	<u>44,351,598</u>	<u>34,952,222</u>
股東權益：				
股本	9,862,977	9,862,977	9,862,977	9,862,977
永久資本證券	9,108,775	-	9,108,775	-
儲備	34,159,390	33,046,182	25,379,846	25,089,245
歸屬於本公司權益 持有者的總權益	<u>53,131,142</u>	<u>42,909,159</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
非控股股東權益	<u>15,110,722</u>	<u>14,292,634</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
總權益	<u>68,241,864</u>	<u>57,201,793</u>	<u>44,351,598</u>	<u>34,952,222</u>

合併及公司利潤表

截至2018年12月31日止年度

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2018年度	2017年年度	2018年度	2017年年度
營業總收入	88,365,069	79,006,836	12,120,214	10,596,307
營業總成本	86,137,759	79,070,485	13,152,401	12,330,562
減：營業成本	77,449,829	70,676,809	10,821,361	9,938,330
税金及附加	1,111,879	900,837	193,038	117,419
管理費用	1,871,667	1,677,259	353,327	368,907
財務費用	5,322,344	5,043,795	1,529,588	1,351,797
資產減值損失	120,661	771,785	41	554,109
預期信用損失	261,379	—	255,046	—
加：投資收益	911,177	978,142	1,861,504	3,131,971
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益／(損失)	646,900	469,777	563,232	430,468
公允價值變動淨損失	(17,220)	—	(64,496)	—
資產處置收益	23,043	48,345	—	55,320
其他收益	425,096	336,424	34,864	34,988
營業利潤	3,569,406	1,299,262	799,685	1,488,024
加：營業外收入	115,768	284,079	2,730	7,057
減：營業外支出	529,106	285,652	44,506	150,716
利潤總額	3,156,068	1,297,689	757,909	1,344,365
減：所得稅費用／(抵免)	884,296	521,776	(732)	—
淨利潤	2,271,772	775,913	758,641	1,344,365
(一) 按經營持續性分類				
1. 持續經營淨利潤	2,271,772	775,913	758,641	1,344,365
2. 終止經營淨利潤	—	—	—	—
(二) 按所有權歸屬分類				
1. 少數股東損益	576,377	345,786	—	—
2. 歸屬於母公司股東的淨利潤	1,695,395	430,127	758,641	1,344,365

合併及公司利潤表（續）
截至2018年12月31日止年度
（金額單位：人民幣千元）

項目	合併		公司	
	2018年度	2017年年度	2018年度	2017年年度
其他綜合收益的稅後淨額	(15,894)	(22,335)	(14,416)	(9,406)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益	(15,362)	(21,988)	(14,416)	(9,406)
（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：	(15,362)	(21,988)	(14,416)	(9,406)
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	(15,362)	(10,023)	(14,416)	(9,406)
2. 可供出售投資公允價值淨損失	-	(11,965)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的				
稅後淨額	(532)	(347)	-	-
綜合收益總額	2,255,878	753,578	744,225	1,334,959
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	1,680,033	408,139	744,225	1,334,959
歸屬於少數股東的綜合收益總額	575,845	345,439	-	-
每股收益				
基本每股收益				
(元/股)	0.157	0.044	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	
		2018	2017	2018	2017
		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		1,695,395	430,127	52,031,011	41,758,901
調整的項目及金額					
同一控制下的企業合併	(1)	(243,787)	(255,675)	2,503,732	2,747,519
政府補助	(2)	33,592	33,592	(353,985)	(387,577)
維簡費及安全生產費	(3)	38,851	77,351	28,674	13,995
三供一業分離	(4)	(249,883)	-	-	-
聯營企業投資股權被動稀釋		4,053	-	-	-
調整對稅務的影響		57,434	63,295	(536,203)	(593,637)
歸屬於少數股東		110,081	87,215	(542,087)	(630,042)
按國際財務報告準則		<u>1,445,736</u>	<u>435,905</u>	<u>53,131,142</u>	<u>42,909,159</u>

註：

- (1) 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。

- (2) 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。

- (3) 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。

- (4) 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。