

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)

#### 截至二零一七年十二月三十一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」)截至二零一七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

- 二零一七年，本集團完成發電量約191.72百萬兆瓦時，比二零一六年度增加約0.87%；完成上網電量約179.28百萬兆瓦時，同比增加約0.82%；
- 二零一七年，本集團實現營業額約為人民幣784.64億元，比二零一六年度增加約24.87%；
- 二零一七年，本集團實現本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約為人民幣4.36億元，比二零一六年度減少約86.06%；
- 二零一七年，本集團實現基本每股盈利約為人民幣0.044元，董事會建議派發截至二零一七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0.018元(含稅)(以總股本9,862,976,653股為基數)，合計約人民幣177,534千元(含稅)，佔二零一七年實現的本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約40.72%。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一七年股東週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%。董事會於二零一八年三月二十六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134,437千元(二零一六年：人民幣411,366千元)至法定公積金。

## 股息

根據於二零一八年三月二十六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二零一七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0.018元(含稅)(以總股本9,862,976,653股為基數)，合計約人民幣177,534千元(含稅)，佔二零一七年實現的本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約40.72%。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零一七年股東週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)。

如上述股息派發預案經即將舉行的二零一七年股東週年大會審議通過，本公司預期該現金股息將於二零一八年八月底前派付。

## 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，控股總裝機容量為49,180.1兆瓦，其中燃煤發電控股裝機容量共計39,000兆瓦，燃氣發電控股裝機容量為4,426.5兆瓦，水電、風電及太陽能發電等可再生能源發電控股裝機容量共計5,753.6兆瓦。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

發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
2 十里泉發電廠	2,060	100%	1 x 660兆瓦 + 1 x 600兆瓦 + 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 華電鄒縣發電有限公司(「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
6 華電萊州發電有限公司(「萊州公司」)	2,000	75%	2 x 1,000兆瓦
7 華電濰坊發電有限公司(「濰坊公司」)	2,000	45%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦
8 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
9 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
10 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
11 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
12 華電龍口發電股份有限公司 (「龍口公司」)	880	84.31%	4 x 220兆瓦
13 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
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	90%	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
18 安徽華電宿州發電有限公司 (「宿州公司」)	1,260	97%	2 x 630兆瓦
19 安徽華電蕪湖發電有限公司 (「蕪湖公司」)	1,320	65%	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 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
22 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

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 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
24 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
25 河北華電石家莊熱電有限公司 (「石家莊熱電公司」)	475	82%	2 x 200兆瓦 + 3 x 25兆瓦
26 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
27 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
28 韶關市坪石發電廠有限公司(B廠) (「坪石發電公司」)	725	100%	2 x 300兆瓦 + 1 x 125兆瓦
29 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
30 華電湖北發電有限公司 (「湖北公司」)(註)	5,830	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 + 100兆瓦 + 40兆瓦 + 30兆瓦
31 奉節發電廠	1,200	100%	2 x 600兆瓦

註：湖北公司裝機的詳細情況如下：

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	湖北公司 擁有權益	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	660	50%	2 x 330兆瓦
湖北華電西塞山發電有限公司	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
湖北華電隨縣殷店光伏發電有限公司 (「隨縣光伏發電公司」)	30	100%	30兆瓦
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

黃石熱電廠自2018年1月1日起，關停了200兆瓦小機組。

(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」)	324	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 38兆瓦

發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
5 河北華電混合蓄能水電有限公司 (「河北水電公司」)	77	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦 + 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」)(註1)	330	100%	48 x 2兆瓦 + 136 x 1.5兆瓦 + 30兆瓦
11 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
12 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
13 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
14 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
15 華電淄博風電有限公司 (「淄博風電公司」)	48	100%	24 x 2兆瓦
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

發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司		機組構成
		擁有權益		
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 華電肥城新能源發電有限公司 (「肥城新能源公司」)	149.7	100%		72 x 2兆瓦 + 3 x 1.9兆瓦
19 華電萊西新能源發電有限公司 (「萊西新能源公司」)	49.8	100%		24 x 2兆瓦 + 1 x 1.8兆瓦
20 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
21 華電山東新能源有限公司 (「山東新能源公司」)(註2)	58	100%		24 x 2兆瓦 + 10兆瓦
22 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
23 華電夏縣風電有限公司 (「夏縣風電公司」)	100	100%		50 x 2兆瓦
24 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
25 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
26 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
27 華電湖州新能源發電有限公司 (「湖州新能源公司」)	15	100%		15兆瓦
28 河北華瑞能源集團有限公司 (「華瑞公司」)(註3)	99	100%		48 x 2兆瓦 + 2 x 1.5兆瓦
29 華電宿州生物質能發電有限公司 (「宿州生物質能公司」)	25	78%		2 x 12.5兆瓦

註1：本公司之附屬公司康保風電公司於二零一七年度吸收合併本公司之原附屬公司國投張家口風電有限公司。

註2：山東新能源公司為二零一七年度本公司新設立之附屬公司，並吸收合併本公司之原附屬公司華電章丘新能源發電有限公司和華電沂源新能源發電有限公司。

註3：於本公告日，華瑞公司的全資附屬公司—河北華電蔚州風電有限公司(「蔚州風電公司」)的風電裝機容量為99兆瓦。

## 業務回顧

### (1) 發電生產

截至二零一七年十二月三十一日，本集團控股發電裝機容量為49,330.1兆瓦。二零一七年本集團完成發電量約191.72百萬兆瓦時，同比增長約0.87%；完成上網電量約179.28百萬兆瓦時，同比增長約0.82%。本集團發電機組設備的利用小時為3,991小時，其中燃煤機組設備的利用小時為4,502小時，供電煤耗累計完成299.61克／千瓦時，同比降低1.73克／千瓦時。

### (2) 營業額

二零一七年本集團實現營業額約為人民幣784.64億元，比二零一六年度增加約24.87%；其中售電收入約為人民幣616.34億元，比二零一六年度增加約5.97%；售熱收入約為人民幣40.26億元，比二零一六年度增長約16.96%；售煤收入約為人民幣128.04億元，比二零一六年度增長約人民幣115.72億元。

### (3) 利潤

二零一七年本集團營業利潤約為人民幣43.79億元，比二零一六年度減少約55.67%，主要原因是煤炭價格上漲導致本集團發電燃料成本增加的影響。截至二零一七年十二月三十一日止年度之本公司股東權益持有人應佔本年度利潤約為人民幣4.36億元，基本每股盈利約為人民幣0.044元。



#### (4) 新增加機組的裝機容量

自二零一七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)
十里泉發電廠	燃煤發電	660
江陵公司	燃煤發電	660
康保風電公司	風力發電	100.5
龍口風電公司	風力發電	49.8
昌邑風電公司	風力發電	48
寧夏新能源公司	風力發電	49.5
山東新能源公司	風力發電	48
武穴新能源公司	風力發電	26
肥城新能源公司	風力發電	49.9
徐聞風電公司	風力發電	49.5
夏縣風電公司	風力發電	100
沽源風電公司	光伏發電	20
湖州新能源公司	光伏發電	15
棗陽光伏發電公司	光伏發電	70
寧波新能源公司	光伏發電	10
河北水電公司	光伏發電	20
杭州半山公司	光伏發電	0.7
龍遊公司	光伏發電	1
武穴新能源公司	光伏發電	40
棗莊新能源公司	光伏發電	10
<b>合計</b>		<b><u>2,027.9</u></b>

註：武穴新能源公司40兆瓦及棗莊新能源公司10兆瓦的太陽能發電機組為二零一八年內投入商業運營。

## (5) 在建項目

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)
燃煤發電項目	4,904
燃機及分佈式能源	4,990
風電項目	1,550
水電項目	492
太陽能項目	81
合計	<b>12,017</b>

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，二零一八年全國電力消費仍將延續二零一七年的平穩較快增長水平，全年增長5.5%左右。二零一八年全國基建新增發電裝機約1.2億千瓦，其中非化石能源發電裝機7,000萬千瓦左右。預計全國電力供需總體寬鬆、部分地區富餘，局部地區用電高峰時段電力供需偏緊，火電設備利用小時預計4,210小時左右，與二零一七年基本持平。電力體制改革將在全國範圍內繼續推進，國家探索開展電力現貨交易，逐步構建中長期交易與現貨交易相結合的電力市場，有序推進增量配電業務改革試點，市場電量競爭日趨激烈，市場電量的比例將逐步增加，電價折扣將有所降低。

煤炭市場方面，二零一八年，隨著政府推動先進產能釋放，煤炭供給有望增加，市場將呈現供需基本平衡、個別地區部分時段供需偏緊的態勢，煤炭價格有望從高位回落。國家通過長協合同、煤炭庫存、煤炭進口等一系列調控政策，對煤炭價格的調控作用也將更加明顯。

資金市場方面，中央實施中性的穩健貨幣政策，管住貨幣供給總閘門，資金供應依然偏緊，預計資金市場將維持緊平衡態勢，企業資金成本將有所上升。

## (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，堅持穩中求進、進中調整，堅持新發展理念，搶抓轉型發展機遇，推動高質量發展，以提質增效為主線，着力資本運作、資金保障、規範管理、協同配合，努力建成具有較強競爭力的綜合性能源公司。

## (3) 本集團二零一八年經營計劃

在外部條件不發生較大變化的情況下，二零一八年本集團預計力爭完成發電量約200百萬兆瓦時左右，發電設備利用小時預期將略有下降。根據各項目的實際進展情況，本集團計劃二零一八年將投入約人民幣190億元，其中約70%用於電源項目基建，約20%用於環保和節能技術改造等項目，剩餘用於熱網、煤礦及其他項目。

二零一八年，公司將繼續開展提質增效、增收節支堵漏工作，拓市場、控成本，全面提升效益水平。

提高效益增收入方面，公司將積極爭取優先發電計劃，全力爭取有效益的市場電量，確保計劃電量高於「三同」(同區域、同類型、同容量機組)水平，市場佔有率超過裝機占比，通過清潔能源供暖、電能替代、跨區交易等方式，減少電量損失，加快熱力市場開拓，強化網源協調，優化經濟運行，著力提高供熱能力和供熱效益。

節約支出降成本方面，加強燃料、資金、物資三大成本管控，從嚴從緊控制各項費用支出，打造低成本競爭優勢。加強電煤市場研判，科學確定採購策略，準確把握採購節奏，優化進煤結構，保持煤炭合理庫存，有效控制煤炭成本。深入分析貨幣政策和資金走勢，提前謀劃落實存量融資接續和增量融資安排，保障資金安全，控制融資成本。加強物資管理，有效降低庫存，嚴控採購成本。

安全生產方面，公司將繼續以本質安全型企業建設為主線，深入落實全員安全生產責任制，強化事前預防、源頭治理，運用信息化、智能化等科技手段，夯實公司安全環保基礎，保障機組安全穩定運行。

#### (4) 可能面對的風險及對策

電力市場方面，二零一八年供大於求的矛盾依然突出，發電設備利用小時，尤其是煤電機組利用小時將面臨下滑的風險。隨着電力市場化改革的深入推進，計劃電量逐年縮減，市場化交易電力的比重逐步提高，預計市場交易競爭日趨激烈，給公司增發電量和提高市場份額帶來不確定性。同時，國家相繼出台了新建風電、光伏項目的電價政策，電價整體呈走低的趨勢，電力企業盈利能力有降低的風險。

在煤炭市場方面，煤價高位運行對公司經營造成很大壓力。二零一八年，煤炭行業去除落後產能政策仍將延續，總體看，隨着先進產能釋放，煤炭資源供給總體穩定，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，國家實施「費改稅」，公佈實施環境保護稅法，本公司資產區域的環保稅較以前的排污費有一定幅度的提高，環保成本面臨持續增加的風險。

資金市場方面，中央實施中性的穩健貨幣政策，資金供應依然偏緊，預計金融部門將繼續對煤電企業採取從嚴信貸政策，本公司融資成本有增加的風險。

對上述風險，在未來的經營和發展過程中，本公司將全力抓好市場營銷，大力開拓有效益的市場電量和特殊政策電量，努力擴大市場份額，確保利用小時達到、超過「三同」水平。發揮規模優勢，加強電量結構優化，狠抓節能減排，提高機組可靠性，深入挖潛壓降成本，實現發電效益最大化。公司將密切跟蹤政策及國內外煤炭市場變化，通過不斷開闢新的供煤渠道，加強庫存管理等措施，有效規避煤炭市場風險。把握電源發展的新形勢、新機遇，把項目儲備優勢轉化為科學發展優勢，有力推動本公司的持續發展，爭取在電力體制改革中贏得先機。同時，綜合運用多種融資工具，調整優化信貸結構，有效發揮規模優勢，加強資金統籌調度，提高資金利用效率。

## 管理層討論與分析

### (1) 宏觀經濟與電力需求

據有關資料統計，初步核算，二零一七年，全國國內生產總值(GDP)為人民幣827,122億元，按可比價格計算，同比增長6.9%。全社會用電量63,077億千瓦時，同比增長6.6%。分產業看，第一產業用電量1,155億千瓦時，同比增長7.3%；第二產業用電量44,413億千瓦時，同比增長5.5%；第三產業用電量8,814億千瓦時，同比增長10.7%；城鄉居民生活用電量8,695億千瓦時，同比增長7.8%。

### (2) 營業額

二零一七年，本集團實現營業額約為人民幣784.64億元，比二零一六年度增加約24.87%。營業額增加的主要原因是煤炭貿易及發電業務收入增加的影響。

### (3) 主要經營費用

二零一七年，本集團經營費用約為人民幣740.85億元，比二零一六年增加約39.89%，具體情況如下：

二零一七年，本集團燃料成本約為人民幣396.41億元，比二零一六年增加約37.45%，主要原因是煤炭採購價格大幅上漲的影響。

二零一七年，本集團煤炭銷售成本約為人民幣122.72億元，比二零一六年增長約人民幣112.49億元，主要原因是煤炭貿易量同比增加、煤炭貿易採購價格同比升高。

二零一七年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣104.65億元，比二零一六年減少約2.30%，主要原因是部分機組使用期滿停止計提折舊。

二零一七年，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣26.61億元，比二零一六年減少約13.64%，主要原因是本集團加大對該項成本的控制。

二零一七年，本集團行政費用約為人民幣24.28億元，比二零一六年減少約12.73%，主要原因是本集團計提減值同比減少的影響。

二零一七年，本集團稅金及附加約為人民幣8.83億元，比二零一六年減少約8.50%，主要是煤價升高，進項稅抵扣增加的影響。

二零一七年，本集團其他經營費用約為人民幣11.24億元，比二零一六年增加約8.69%，主要是熱網企業外購熱量及發電企業替發購電費增加的影響。

#### **(4) 投資收益**

二零一七年，本集團投資收益約為人民幣5.08億元，比二零一六年增加約人民幣4.95億元，主要是實現股權處置收益的影響。

#### **(5) 其他收入**

二零一七年，本集團其他收入約為人民幣6.44億元，比二零一六年度減少約6.39%，主要原因是政府補貼減少的影響。

#### **(6) 應佔聯營及合營公司利潤**

二零一七年，本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣5.28億元，比二零一六年增加約人民幣3.35億元，主要原因是參股煤礦收益增加的影響。

## **(7) 財務費用**

二零一七年，本集團財務費用約為人民幣51.36億元，比二零一六年增長約2.44%，主要原因是本集團借款增加的影響。

## **(8) 所得稅**

二零一七年，本集團所得稅費用約為人民幣4.58億元，比二零一六年減少約72.67%，主要原因是本集團盈利減少的影響。

## **(9) 資產質押與抵押**

於二零一七年十二月三十一日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣182.62億元，將其電費收費權質押。

於二零一七年十二月三十一日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣34.06億元，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**

於二零一七年十二月三十一日，本集團總借款金額約為人民幣1,032.73億元，其中美元借款約為63.56百萬美元，歐元借款約為13.84百萬歐元，負債佔資產比率為73.88%，比二零一六年末增加1.27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410.64億元，一年後到期的長期借款約為人民幣622.09億元。本集團的應付短期融資券和超短期融資券年末餘額約為人民幣60.59億元，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165.51億元。本集團的應付融資租賃承擔年末餘額約為人民幣30.01億元。

### **(11) 或有負債**

於二零一七年十二月三十一日，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蓋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。於二零一七年十二月三十一日，本集團的預計負債餘額約為人民幣1.09億元。

### **(13) 現金流量分析**

二零一七年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣71.43億元，比二零一六年減少約人民幣96.91億元，變動主要原因是二零一七年全年電煤價格維持高位的影響；用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣140.87億元，比二零一六年減少約人民幣15.47億元，變動主要原因是二零一七年本集團處置聯營企業股權及重大基建工程支出同比減少的綜合影響；來自籌資活動的現金流入淨額約為人民幣80.03億元，二零一六年來自籌資活動的現金流出淨額約為人民幣40.79億元，變動主要原因是二零一七年本集團借款規模擴大、分配股利減少的影響。

### **(14) 減值損失**

二零一七年，本集團減值損失約為人民幣7.79億元，主要是本集團因關停順舸礦業有限責任公司二道嶺煤礦計提了減值準備。董事會認為：依據國際財務報告準則，本次計提資產減值準備基於謹慎性原則，依據充分，公允的反映了本集團的資產狀況，同意本次計提資產減值準備。



## 重大事項

### (1) 董事、監事及高級管理人員調任及變更

二零一七年六月三十日本公司召開二零一六年股東週年大會(「二零一六年股東週年大會」)，重選趙建國先生、陳斌先生、王映黎女士、田洪寶先生、苟偉先生、褚玉先生和張科先生為本公司第八屆董事會董事；重選丁慧平先生、王大樹先生、王傳順先生和宗文龍先生為第八屆董事會獨立非執行董事；重選李曉鵬先生、彭興宇先生和查劍秋先生為本公司第八屆監事會(「監事會」)監事(非職工代表)；並授權董事會釐定及最終確定董事的酬金。以上董事的任期為三年，自二零一六年股東週年大會結束起至本公司將舉行選舉第九屆董事會的股東大會結束止；以上監事任期三年，自二零一六年股東週年大會結束起至本公司將舉行選舉第九屆監事會(非職工代表)的股東大會結束止。

本公司第七屆監事會職工代表監事魏愛雲女士(「魏女士」)由於已達到退休年齡，故不再擔任本公司職工代表監事。本公司員工通過民主程序選出馬敬安先生代替魏女士擔任本公司第八屆監事會職工代表監事，任期從二零一七年六月三十日二零一六年股東週年大會結束起至第八屆監事會屆滿止。

詳情請參見本公司日期為二零一七年六月三十日的公告。

自二零一七年六月三十日起，邢世邦先生不再擔任本公司副總經理，謝雲先生不再擔任本公司副總經理、總工程師。

本公司原財務總監李增昉先生(「李先生」)因個人工作變動而辭去本公司財務總監職務，自二零一七年八月二十一日起生效。李先生確認其與董事會並無意見分歧，亦無有關其辭任本公司財務總監之事宜須敦請本公司股東垂注。馮榮先生已於二零一七年十一月十三日八屆六次董事會獲聘任為本公司財務總監。

## (2) 召開臨時股東大會

本公司於二零一七年十二月二十九日召開二零一七年第一次臨時股東大會(「二零一七年第一次臨時股東大會」)。大會審議及批准了(i)關於修訂《公司章程》的特別決議案(詳情請見下文)，(ii)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；(iii)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；及(iv)本公司與中國華電訂立的《貸款框架協議》及其項下擬進行的持續關連交易(屬《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「香港上市規則」)下可豁免的財務資助)及借款餘額上限的普通決議案。

詳情請參見本公司日期為二零一七年十一月十四日和二零一七年十二月二十九日的公告，以及日期為二零一七年十二月五日的通函。

## (3) 修訂《公司章程》

為適應本公司的工作需要，本公司的《公司章程》第十一條第二款修改為「公司的經營範圍為建設、經營管理發電廠和其他與發電相關的產業，電力業務相關的技術服務、諮詢諮詢，電力、熱力產品購銷及服務，電力工程設計、施工，配電網經營。」此次修訂已由二零一六年股東週年大會審議批准。

詳情請參見本公司日期為二零一七年三月二十八日和二零一七年六月三十日的公告以及日期為二零一七年六月九日的通函。

為貫徹落實中共中央組織部及國務院國資委黨委《關於紮實推動國有企業黨建工作要求寫入公司章程的通知》精神，進一步完善公司治理，本公司根據相關法律法規要求，修訂《公司章程》。此次修訂已由二零一七年第一次臨時股東大會審議批准。

詳情請參見本公司日期為二零一七年十月二十七日和二零一七年十二月二十九日的公告以及日期為二零一七年十二月五日的通函。

## 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，而於二零一七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合交易所有限公司(「香港聯交所」)披露其於本公司的權益或淡倉的人士，或其他於二零一七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，或於二零一七年十二月三十一日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 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) <sup>(註)</sup>	0.87%	-	5.00%
山東省國際信託股份 有限公司	A股	800,766,729 (L)	8.12%	9.83%	-
JP Morgan Chase & Co.	H股	169,828,316 (L)	1.72%	-	9.88%
		2,874,581 (S)	0.03%	-	0.16%
		2,708,000 (P)	0.03%	-	0.15%
BlackRock, Inc.	H股	88,760,443 (L)	0.90%	-	5.17%
		28,000 (S)	0.00%	-	0.00%

(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，於二零一七年十二月三十一日，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

於二零一七年十二月三十一日，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： 佔本公司於二零一七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，於二零一七年十二月三十一日，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)。

二零一七年，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

本公司的企業管治守則包括但不限於以下文件：

1. 公司章程；
2. 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. 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. 公司投資項目議事規則；
8. 公司募集資金管理辦法；
9. 公司對外擔保管理辦法；
10. 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. 公司董(監)事買賣本公司證券守則；
13. 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，認為本公司二零一七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》。
- 於二零一七年財政年度內，本公司共召開十次董事會會議。
- 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

於二零一七年財政年度內，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

於二零一七年十二月三十一日，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二零一七年之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零一七年十二月三十一日財政年度的財務報表。

## 重大訴訟

截至二零一七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。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。

承董事會命  
華電國際電力股份有限公司  
趙建國  
董事長

中國·北京  
二零一八年三月二十六日

於本公告日期，董事會由下列董事組成：

趙建國(董事長，非執行董事)、陳斌(副董事長，執行董事)、王映黎(副董事長、非執行董事)、田洪寶(執行董事)、苟偉(非執行董事)、褚玉(非執行董事)、張科(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，摘錄自本集團二零一七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

截至二零一七年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
營業額	3	<u>78,463,912</u>	<u>62,837,146</u>
經營費用			
燃料成本		(39,640,864)	(28,841,169)
煤炭銷售成本		(12,272,334)	(1,023,465)
折舊及攤銷		(10,465,411)	(10,712,147)
維護、保養及檢查費用		(2,660,888)	(3,081,298)
員工成本	4	(4,610,753)	(4,519,265)
行政費用		(2,428,462)	(2,782,795)
稅金及附加	5	(882,539)	(964,556)
其他經營費用		(1,123,724)	(1,033,868)
		<u>(74,084,975)</u>	<u>(52,958,563)</u>
經營利潤		4,378,937	9,878,583
投資收益	6	508,365	13,487
其他收入	7	643,867	687,793
其他收益淨額	7	137,883	113,833
銀行存款利息收入		91,970	99,821
財務費用	8	(5,135,765)	(5,013,212)
應佔聯營及合營公司利潤		<u>527,703</u>	<u>192,468</u>
除稅前利潤	9	1,152,960	5,972,773
所得稅	10	(458,484)	(1,677,547)
本年度利潤		<u>694,476</u>	<u>4,295,226</u>
本年度其他綜合支出 (已扣除所得稅)：	11	(22,335)	(28,770)
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)	(3,963)
享有的聯營公司可供出售證券公 允價值淨損失		(10,370)	(24,807)
本年度綜合收益合計		<u><u>672,141</u></u>	<u><u>4,266,456</u></u>



合併損益及其他綜合收益表(續)  
截至二零一七年十二月三十一日止年度  
(以人民幣列示)

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
本年度利潤歸屬於：			
本公司股東權益持有人		435,905	3,127,799
非控股股東權益		258,571	1,167,427
		<u>694,476</u>	<u>4,295,226</u>
本年度綜合收益歸屬於：			
本公司股東權益持有人		413,917	3,099,859
非控股股東權益		258,224	1,166,597
		<u>672,141</u>	<u>4,266,456</u>
基本每股盈利	12	<u>人民幣0.044</u>	<u>人民幣0.317</u>

**合併財務狀況表**  
於二零一七年十二月三十一日  
(以人民幣列示)

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		145,694,565	146,701,724
在建工程		23,648,651	22,214,934
預付租賃		3,013,047	2,902,835
無形資產		5,940,446	6,114,886
商譽		1,432,780	1,432,780
聯營及合營公司權益		10,836,925	9,411,044
可供出售金融資產		241,867	281,970
其他非流動資產		2,738,336	2,673,055
遞延稅項資產		270,487	178,772
		<u>193,817,104</u>	<u>191,912,000</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		2,871,233	2,737,360
應收賬款及應收票據	13	10,511,497	7,254,884
訂金、其他應收款及預付款		4,092,172	4,383,316
可收回稅項		94,506	221,387
限制存款		65,361	105,121
預付租賃		109,032	103,030
現金及現金等價物		7,416,801	6,358,618
		<u>25,160,602</u>	<u>21,163,716</u>
<b>流動負債</b>			
銀行貸款		36,100,608	17,724,554
國家貸款		8,944	9,479
其他貸款		4,954,220	5,025,620
應付短期融資券		6,059,239	19,754,377
一年內到期的應付長期債券		6,493,146	1,996,900
應付控股公司款		64,295	31,191
融資租賃承擔	14	791,590	735,430
應付賬款和應付票據	15	18,042,924	20,796,385
其他應付款		7,580,928	7,899,531
應付稅項		221,431	180,963
		<u>80,317,325</u>	<u>74,154,430</u>
<b>淨流動負債</b>		<u>(55,156,723)</u>	<u>(52,990,714)</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>138,660,381</u>	<u>138,921,286</u>

合併財務狀況表(續)  
於二零一七年十二月三十一日  
(以人民幣列示)

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款		53,513,930	52,916,289
股東貸款		1,778,666	1,778,666
國家貸款		61,373	66,214
其他貸款		6,855,191	4,932,920
應付長期債券		10,058,115	11,053,323
融資租賃承擔	14	2,209,517	2,692,366
長期應付款		414,852	360,135
預計負債		108,912	100,845
遞延政府補助	7	1,246,431	1,306,819
遞延收入		2,732,905	2,469,687
遞延稅項負債		2,457,838	2,849,680
長期應付職工薪酬		20,858	23,418
		<u>81,458,588</u>	<u>80,550,362</u>
<b>資產淨額</b>		<u><b>57,201,793</b></u>	<u><b>58,370,924</b></u>
<b>資本及儲備</b>			
股本		9,862,977	9,862,977
儲備		33,046,182	33,975,340
<b>歸屬於本公司股東權益</b>			
持有人的權益		42,909,159	43,838,317
非控股股東權益		14,292,634	14,532,607
<b>總權益</b>		<u><b>57,201,793</b></u>	<u><b>58,370,924</b></u>

## 財務報表附註

### 1. 合併財務報表編製基準

截至2017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。

除歸類為可供出售的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

在本年間，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：

- 《國際會計準則》第7號(修訂) — 主動披露
- 《國際會計準則》第12號(修訂) — 確認未實現損失的遞延所得稅資產
- 《國際財務報告準則》第12號(修訂) — 作為國際財務報告準則年度改進2014–2016的一部分

除採用《國際會計準則》第7號(修訂)外，於本年採用上述國際財務報告準則的修訂對本集團本年及過去數年的財務業績及狀況及／或該等合併財務報表所載的披露概無重大影響。

本集團在本年首次採用了《國際會計準則》第7號(修訂)(主動披露)。該等修訂要求實體公司披露以便財務報表使用者得以評估籌資活動引起的負債變動，包括現金流及非現金流變動。另外，如果金融資產的現金流或未來現金流將包括在籌資活動產生的現金流中，該等修訂還要求披露該金融資產的變動。

## 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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
售電收入	61,634,215	58,162,964
售熱收入	4,025,595	3,441,752
售煤收入	12,804,102	1,232,430
	<b>78,463,912</b>	<b>62,837,146</b>

本集團的客戶主要為當地的電網公司。於2017年，只有壹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27,425百萬元(2016年：人民幣32,040百萬元)。

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。

#### 4. 員工成本

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
工資及員工福利	3,056,710	2,974,790
退休成本	727,785	743,054
其他員工成本	826,258	801,421
	<u>4,610,753</u>	<u>4,519,265</u>

#### 5. 稅金及附加

本年度集團的稅金及附加總額為人民幣883百萬(2016：人民幣965百萬)主要為城市維護建設稅、教育費附加、土地使用稅、房產稅、工業企業結構調整專項資金和其他稅費。

#### 6. 投資收益

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
視同處置部分聯營企業股權損失	-	(144,287)
處置一家聯營公司產生的投資 (損失)/收益(附註)	(237)	1,396
處置一家聯營公司部分權益產生的投資收益 (附註)	418,684	-
喪失一家子公司控制權產生的投資收益	6,304	-
處置上市股票的投資收益	19,916	-
可供出售金融資產產生的股息收入	49,501	35,732
貸款和應收款項的利息收入	14,197	14,085
處置非上市公司投資的投資收益	-	106,561
	<u>508,365</u>	<u>13,487</u>

## 6. 投資收益(續)

附註：本集團於上年持有華電置業有限公司(「華電置業」)16.31%權益，並作為聯營公司核算。本集團於本年向中國華電集團公司(「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，於本年度，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。

本集團於上年向第三方出售其持有武漢久源電力有限公司(「久源公司」)的所有權益，處置對價為人民幣1.396百萬元。這些交易所確認的利得如下：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
處置對價	671,630	1,396
減去：處置投資賬面價值	<u>(253,183)</u>	-
確認的投資收益	<u>418,447</u>	1,396
收到的對價		
收到的現金	<u>671,630</u>	1,396
收到的對價合計	<u><u>671,630</u></u>	<u><u>1,396</u></u>

## 7. 其他收入及收益淨額

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
其他收入		
政府補助(附註)	322,222	473,876
供熱管網接駁費及安裝費收入	158,018	142,739
其他	<u>163,627</u>	71,178
	<u><u>643,867</u></u>	<u><u>687,793</u></u>
其他收益淨額		
處置物業、廠房及設備淨收益	25,143	1,524
材料銷售淨收入	304,917	239,555
其他	<u>(192,177)</u>	(127,246)
	<u><u>137,883</u></u>	<u><u>113,833</u></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。2017年，集團共收到與資產相關的政府補助為人民幣131百萬元(2016年：人民幣194百萬元)，攤銷進入損益的金額為人民幣78百萬元(2016年：人民幣88百萬元)。

## 8. 財務費用

	2017 人民幣千元	2016 人民幣千元
貸款及其他金融負債的利息	5,566,517	5,238,066
減：利息費用資本化	(651,093)	(497,498)
	<u>4,915,424</u>	<u>4,740,568</u>
外幣匯兌淨(收益)/損失	(21,579)	47,023
未確認融資費用攤銷	159,157	164,146
其他財務費用	82,763	61,475
	<u><u>5,135,765</u></u>	<u><u>5,013,212</u></u>

在建工程利息費用已按4.70% (2015年：4.93%)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)：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
攤銷		
—預付租賃	106,953	91,961
—無形資產	180,881	181,588
物業、廠房和設備的折舊	10,177,577	10,438,598
折舊和攤銷的總數	10,465,411	10,712,147
核數師酬金	10,950	10,850
存貨成本	54,174,824	32,583,162
行政費用包含的減值損失		
—應收賬款和應收票據	—	7,315
—訂金、其他應收款及預付款	—	59
—存貨	—	4,056
—在建工程	299,559	15,070
—物業、廠房及設備	477,781	951,600
—聯營、合營公司權益	—	99,290
—商譽	—	16,011
—預付租賃	1,417	—
減值損失轉回		
—應收賬款和應收票據	(25)	(594)
—存貨	(13)	—
有關土地及樓宇的經營租賃費用	157,935	205,013
研究及開發費用	13,549	14,830
	<u><u>13,549</u></u>	<u><u>14,830</u></u>



## 10. 合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
即期稅項		
本年度中國企業所得稅準備	807,972	1,910,985
以前年度少提所得稅	23,819	28,587
	<u>831,791</u>	<u>1,939,572</u>
遞延稅項		
臨時性差異和稅務虧損的產生及轉回	(373,307)	(262,025)
	<u>(373,307)</u>	<u>(262,025)</u>
合併損益及其他綜合收益表的 所得稅費用總額	<u>458,484</u>	<u>1,677,547</u>

## 11. 其他綜合支出

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
可供出售證券公允價值變動	(15,953)	(5,284)
其他綜合收益已計入的遞延所得稅淨額	3,988	1,321
	<u>(11,965)</u>	<u>(3,963)</u>
享有的聯營公司可供出售證券 公允價值淨損失	(10,370)	(24,807)
	<u>(10,370)</u>	<u>(24,807)</u>
其他綜合支出(已扣除所得稅)	<u>(22,335)</u>	<u>(28,770)</u>

## 12. 每股盈利

### (a) 基本每股盈利

基本每股盈利是按本公司截至2017年12月31日止年度的普通股股東權益持有人應佔利潤人民幣436百萬元(2016年：人民幣3,128百萬元)及截至本年度發行在外的加權平均普通股數9,862,976,653股(2016年：9,862,976,653股)計算得出。

### (b) 攤薄每股盈利

由於截至2017年和2016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，故並無呈列攤薄每股盈利。

### 13. 應收賬款及應收票據

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	8,789,891	6,468,848
售熱應收賬款及應收票據	414,287	370,486
售煤應收賬款及應收票據	1,560,250	668,506
	<u>10,764,428</u>	<u>7,507,840</u>
減：壞賬準備	(252,931)	(252,956)
	<u><u>10,511,497</u></u>	<u><u>7,254,884</u></u>

附註：

- (i) 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(2016年：人民幣240百萬元)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(2016年：人民幣240百萬元)。
- (ii) 於2017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3,488百萬元(2016年：人民幣3,802百萬元)。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7.14百萬元(2016年：人民幣8.68百萬元)已計入損益。
- (iii) 截至2017年12月31日，本集團共計人民幣2,358百萬元(2016年：人民幣2,776百萬元)的應收賬款在無追索權保理條款下出售給銀行。在無追索權保理合同項下，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，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(2016年：人民幣1.6百萬元)已計入損益。

截至2017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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
少於1年	10,306,608	6,866,465
1至2年	142,498	318,586
2至3年	16,226	69,309
多於3年	46,165	524
	<u><u>10,511,497</u></u>	<u><u>7,254,884</u></u>

## 14. 融資租賃承擔

本集團的融資租賃承擔情況如下：

	2017年12月31日		2016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>791,590</u>	<u>926,037</u>	<u>735,430</u>	<u>890,134</u>
一至兩年	<b>546,933</b>	<b>644,656</b>	829,924	945,850
兩至五年	<b>1,351,379</b>	<b>1,464,414</b>	1,744,258	1,878,385
五年以上	<u>311,205</u>	<u>337,095</u>	<u>118,184</u>	<u>125,509</u>
	<u>2,209,517</u>	<u>2,446,165</u>	<u>2,692,366</u>	<u>2,949,744</u>
	<u><b>3,001,107</b></u>	<u><b>3,372,202</b></u>	<u><b>3,427,796</b></u>	<u>3,839,878</u>
減：未來利息支出總額		<u>(371,095)</u>		<u>(412,082)</u>
融資租賃承擔現值		<u><b>3,001,107</b></u>		<u><b>3,427,796</b></u>

2017年，本集團與一家金融租賃公司新簽訂5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2017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3,899百萬元(2016年：人民幣4,537百萬元)。

## 15. 應付賬款及應付票據

截至2017年12月31日，本集團以自發票出具日起計算的應付賬款和應付票據賬齡分析如下：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
一年以內	12,706,878	16,227,976
一至兩年	2,258,506	2,353,677
兩年以上	3,077,540	2,214,732
	<u>18,042,924</u>	<u>20,796,385</u>

## 16. 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
於報告日後擬派末期股息 每股人民幣0.018元 (2016年：每股人民幣0.136元)	<u>177,534</u>	<u>1,341,365</u>

根據於2018年3月26日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派2017年末期股息每股人民幣0.018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：

	2017年 人民幣千元	2016年 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0.136元(2016年： 每股人民幣0.300元)	<u>1,341,365</u>	<u>2,958,893</u>

## 17. 或有負債

截至2017年12月31日止，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。截至本報告期末，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和經營業績產生重大負面影響。

截至2017年12月31日，本集團的附屬公司四川廣安發電有限責任公司向一家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計人民幣43.65百萬元(2016年：人民幣43.65百萬元)。

截至2017年12月31日，除上述訴訟和財務擔保外，本集團無其他重大或有負債(2016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二零一七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

2017年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
<b>流動資產：</b>				
貨幣資金	7,482,162	6,463,739	1,971,054	1,991,778
應收票據	1,348,677	1,177,119	29,570	11,968
應收賬款	9,162,820	6,077,765	1,230,621	477,713
預付款項	222,389	386,743	8,636	6,722
應收股利	750,848	667,766	1,023,495	1,992,211
其他應收款	757,874	1,003,824	11,865,362	15,268,983
存貨	2,871,233	2,737,360	419,336	400,293
一年內到期的非流動資產	157,879	96,552	-	-
其他流動資產	2,297,688	2,449,818	412,318	451,303
<b>流動資產合計</b>	<b>25,051,570</b>	21,060,686	<b>16,960,392</b>	20,600,971
<b>非流動資產：</b>				
可供出售金融資產	241,554	281,657	26,900	26,500
長期應收款	155,032	216,316	244,318	310,592
長期股權投資	10,820,254	9,394,373	48,000,015	44,598,398
固定資產	138,886,798	139,394,815	16,549,285	15,768,033
在建工程	19,413,775	17,913,358	1,189,182	1,468,958
工程物資	1,284,812	658,065	263,948	382,816
工程及工程物資預付款	2,998,069	3,691,516	437,497	434,427
無形資產	13,475,990	13,783,160	538,878	461,509
商譽	1,056,909	1,056,909	12,111	12,111
遞延所得稅資產	310,521	204,359	-	-
其他非流動資產	2,583,304	2,456,739	509,800	509,502
<b>非流動資產合計</b>	<b>191,227,018</b>	189,051,267	<b>67,771,934</b>	63,972,846
<b>資產總計</b>	<b>216,278,588</b>	210,111,953	<b>84,732,326</b>	84,573,817

## 合併及公司資產負債表(續)

2017年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
<b>流動負債：</b>				
短期借款	31,697,106	14,406,290	13,537,209	4,498,556
應付票據	1,346,564	2,381,024	-	-
應付賬款	16,731,283	18,417,654	2,586,866	2,910,103
預收款項	1,358,617	1,333,140	132,925	72,529
應付職工薪酬	199,206	195,436	26,779	31,030
應交稅費	1,012,815	715,432	67,379	37,544
應付利息	709,807	552,416	538,673	400,652
應付股利	364,560	708,751	-	-
其他應付款	4,057,664	4,460,080	1,222,212	1,505,248
一年內到期的非流動負債	16,716,752	11,198,693	8,877,790	2,606,726
其他流動負債	6,122,951	19,785,514	6,094,580	19,774,196
<b>流動負債合計</b>	<b>80,317,325</b>	<b>74,154,430</b>	<b>33,084,413</b>	<b>31,836,584</b>
<b>非流動負債：</b>				
長期借款	62,209,160	59,694,089	7,391,702	7,662,085
應付債券	10,058,115	11,053,323	10,058,115	11,053,323
長期應付款	2,624,369	3,052,501	-	-
長期應付職工薪酬	20,858	23,418	-	-
專項應付款	6,215	6,215	5,656	5,656
預計負債	108,912	100,845	-	-
遞延收益	3,607,903	3,374,268	67,485	68,569
遞延所得稅負債	1,904,238	2,218,341	54,118	54,118
<b>非流動負債合計</b>	<b>80,539,770</b>	<b>79,523,000</b>	<b>17,577,076</b>	<b>18,843,751</b>
<b>負債合計</b>	<b>160,857,095</b>	<b>153,677,430</b>	<b>50,661,489</b>	<b>50,680,335</b>
<b>股東權益：</b>				
股本	9,862,977	9,862,977	9,862,977	9,862,977
資本公積	13,149,632	13,150,902	13,488,344	13,489,771
其他綜合收益	(25,043)	(3,055)	(23,503)	(14,097)
專項儲備	202,154	127,704	151,794	93,065
盈餘公積	3,079,863	2,932,780	3,079,863	2,932,780
未分配利潤	15,489,318	16,548,079	7,511,362	7,528,986
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>	<b>41,758,901</b>	<b>42,619,387</b>	<b>34,070,837</b>	<b>33,893,482</b>
<b>少數股東權益</b>	<b>13,662,592</b>	<b>13,815,136</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>股東權益合計</b>	<b>55,421,493</b>	<b>56,434,523</b>	<b>34,070,837</b>	<b>33,893,482</b>
<b>負債和股東權益總計</b>	<b>216,278,588</b>	<b>210,111,953</b>	<b>84,732,326</b>	<b>84,573,817</b>

## 合併及公司利潤表

截至2017年12月31日止年度

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2017年度	2016年度	2017年度	2016年度
營業總收入	<b>79,006,836</b>	63,346,051	<b>10,596,307</b>	8,190,268
營業總成本	<b>79,070,485</b>	57,742,479	<b>12,330,562</b>	9,199,587
減：營業成本	<b>70,676,809</b>	49,033,770	<b>9,938,330</b>	6,786,282
稅金及附加	<b>900,837</b>	991,319	<b>117,419</b>	111,788
管理費用	<b>1,677,259</b>	1,716,414	<b>368,907</b>	403,553
財務費用	<b>5,043,795</b>	4,913,391	<b>1,351,797</b>	1,207,041
資產減值損失	<b>771,785</b>	1,087,585	<b>554,109</b>	690,923
加：投資收益	<b>978,142</b>	324,118	<b>3,131,971</b>	5,236,290
其中：對聯營企業和 合營企業的 投資收益／ (損失)	<b>469,777</b>	166,000	<b>430,468</b>	(83,644)
資產處置收益	<b>48,345</b>	—	<b>55,320</b>	—
其他收益	<b>336,424</b>	—	<b>34,988</b>	—
營業利潤	<b>1,299,262</b>	5,927,690	<b>1,488,024</b>	4,226,971
加：營業外收入	<b>284,079</b>	683,954	<b>7,057</b>	38,750
減：營業外支出	<b>285,652</b>	220,270	<b>150,716</b>	146,976
利潤總額	<b>1,297,689</b>	6,391,374	<b>1,344,365</b>	4,118,745
減：所得稅費用	<b>521,776</b>	1,765,534	—	5,086
淨利潤	<b>775,913</b>	4,625,840	<b>1,344,365</b>	4,113,659
(一) 按經營持續性分類				
1. 持續經營淨利潤	<b>775,913</b>	4,625,840	<b>1,344,365</b>	4,113,659
2. 終止經營淨利潤	—	—	—	—
(二) 按所有權歸屬分類				
1. 少數股東損益	<b>345,786</b>	1,281,397	—	—
2. 歸屬於母公司 股東的淨利潤	<b>430,127</b>	3,344,443	<b>1,344,365</b>	4,113,659



合併及公司利潤表(續)  
截至2017年12月31日止年度  
(金額單位:人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2017年度	2016年度	2017年度	2016年度
其他綜合收益的稅後淨額	(22,335)	(28,770)	(9,406)	(22,501)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	(21,988)	(27,940)	(9,406)	(22,501)
(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	(21,988)	(27,940)	(9,406)	(22,501)
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	(10,023)	(23,977)	(9,406)	(22,501)
2. 可供出售金融資產公允價值變動損益	(11,965)	(3,963)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	(347)	(830)	-	-
<b>綜合收益總額</b>	<b>753,578</b>	<b>4,597,070</b>	<b>1,334,959</b>	<b>4,091,158</b>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	408,139	3,316,503	1,334,959	4,091,158
歸屬於少數股東的綜合收益總額	345,439	1,280,567	-	-
<b>每股收益</b>				
基本每股收益(元/股)	0.044	0.339	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	
		2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
按中國會計準則		430,127	3,344,443	41,758,901	42,619,387
按國際財務報告準則					
調整的項目及金額：					
同一控制下的企業合併	(1)	(255,675)	(354,417)	2,747,519	3,003,194
政府補助	(2)	33,592	33,592	(387,577)	(421,169)
維簡費、安全生產費	(3)	77,351	46,820	13,995	11,308
聯營企業投資股權被動稀釋		—	(144,595)	—	—
調整對稅務的影響		63,295	87,986	(593,637)	(656,932)
歸屬於少數股東		87,215	113,970	(630,042)	(717,471)
		<u>435,905</u>	<u>3,127,799</u>	<u>42,909,159</u>	<u>43,838,317</u>
按國際財務報告準則					

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。