

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)

截至二零二零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」)截至二零二零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

- 二零二零年，本集團完成發電量為207.32百萬兆瓦時，比二零一九年度減少3.62%；完成上網電量194.55百萬兆瓦時，比二零一九年度減少3.42%；
- 二零二零年，本集團實現營業額約為人民幣893.82億元，比二零一九年度減少約2.58%；
- 二零二零年，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41.67億元，比二零一九年度增加約23.08%；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32.49億元；
- 二零二零年，本集團實現基本每股盈利約為人民幣0.329元，董事會建議派發截至二零二零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0.25元(含稅)(以總股本9,862,976,653股為基數)，合計約人民幣2,465,744千元(含稅)。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零二零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%。董事會於二零二一年三月三十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430,478千元（二零一九年：人民幣233,333千元）至法定公積金。

股息

根據於二零二一年三月三十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二零二零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0.25元（含稅）（以總股本9,862,976,653股為基數），合計約人民幣2,465,744千元（含稅）。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零二零年股東週年大會上經由股東批准。本公司二零二零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二零二零年股東週年大會審議通過，本公司預期該現金股息將於二零二一年八月二十七日或之前派付。

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、經營發電廠，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67家，控股裝機容量約為58,448兆瓦，其中燃煤發電控股裝機容量共計43,160兆瓦，燃氣發電控股裝機容量共計約7,340兆瓦，水電、風電、太陽能等可再生能源發電控股裝機容量共計約7,948兆瓦。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 | 93.26% | 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 (「寧夏靈武」) | 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 | 56.07% | 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% | 1 x 1,000兆瓦 + 2 x 660兆瓦 |
| 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」) | 427 | 100% | 2 x 127.6兆瓦 + 1 x 130.3兆瓦 + 1 x 19.5兆瓦 + 22兆瓦 |
| 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 | 石家莊華電供熱集團有限公司 (「石家莊供熱集團」) | 12.55 | 100% | 2 x 2兆瓦 + 2 x 4.275兆瓦 |

| 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 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 |
| 32 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 |
| 33 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 |
| 34 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 |
| 35 天津華電福源熱電有限公司 (「福源熱電公司」) | 400 | 63.14% | 2 x 200兆瓦 |
| 36 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 |
| 37 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 + 40 x 2兆瓦 + 254.4兆瓦 + 2 x 185兆瓦 |

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」) | 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 |

(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」) | 648 | 57% | 3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦 |
| 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 | 54.85% | 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」) | 1,541.6 | 63.92% | 24 x 2.5兆瓦 + 40 x 2.1兆瓦 + 155 x 2兆瓦 + 665 x 1.5兆瓦 + 90.01兆瓦 |
| 9 華電翁牛特旗風電有限公司 (「翁牛特旗風電公司」) | 49.5 | 100% | 24 x 2兆瓦 + 3.2兆瓦 |

| | 發電廠／公司名稱 | 裝機容量 (兆瓦) | 本公司擁 有權益 | 機組構成 |
|----|----------------------------|--------------|-------------|--|
| 10 | 河北華電沽源風電有限公司 (「沽源風電公司」) | 290.5 | 61.87% | 167 x 1.5兆瓦 + 40兆瓦 |
| 11 | 河北華電康保風電有限公司 (「康保風電公司」) | 699.5 | 100% | 72 x 2兆瓦 + 137 x 1.5兆瓦 + 140 x 2.5兆瓦 + 30兆瓦 |
| 12 | 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 |
| 13 | 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 |
| 14 | 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 |
| 15 | 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 |
| 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 | 龍口東宜風電有限公司 (「龍口東宜風電公司」) | 80 | 55% | 20 x 1.5兆瓦 + 25 x 2兆瓦 |
| 18 | 華電山東新能源有限公司 (「山東新能源公司」) | 663 | 100% | 238 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 |

| | 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 | 華電徐聞風電有限公司 (「徐聞風電公司」) | 198 | 100% | 51 x 2兆瓦 + 32 x 3兆瓦 |
| 20 | 華電夏縣風電有限公司 (「夏縣風電公司」) | 100 | 100% | 50 x 2兆瓦 |
| 21 | 澤州縣華電風電有限公司 (「澤州風電公司」) | 197.7 | 100% | 40 x 2.2兆瓦 + 5 x 2兆瓦 + 39 x 2.5兆瓦 |
| 22 | 山西華電平魯新能源有限公司 (「平魯新能源公司」) | 99.2 | 100% | 31 x 3.2兆瓦 |
| 23 | 山西華電應縣新能源有限公司 (「應縣新能源公司」) | 50 | 100% | 11 x 4兆瓦 + 2 x 3兆瓦 |
| 24 | 華電河南新能源發電有限公司 (「河南新能源公司」) | 40 | 100% | 16 x 2.5兆瓦 |
| 25 | 陝西華電旬邑風電有限公司 (「旬邑風電公司」) | 50 | 100% | 23 x 2.2兆瓦 |
| 26 | 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 |
| 27 | 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 |
| 28 | 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 |

| 發電廠／公司名稱 | 裝機容量 (兆瓦) | 本公司擁 有權益 | 機組構成 |
|---------------------------------|--------------|-------------|-------|
| 29 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 |
| 30 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 |

業務回顧

(1) 發電生產

截至二零二零年十二月三十一日，本集團控股發電裝機容量為57,699.3兆瓦。二零二零年本集團完成發電量為207.32百萬兆瓦時，比上年同期降低約3.62%；上網電量完成194.56百萬兆瓦時，比上年同期降低約3.42%。本集團發電機組設備的利用小時為3,644小時，同比降低333小時，其中燃煤發電機組設備的利用小時為4,041小時，同比降低470小時。供電煤耗累計完成290.4克／千瓦時，同比降低4.88克／千瓦時。

(2) 營業額

二零二零年本集團實現營業額約為人民幣893.82億元，比二零一九年度減少約2.58%；其中售電收入約為人民幣701.85億元，比二零一九年度減少約4.12%；售熱收入約為人民幣66.56億元，比二零一九年度增長約16.56%；售煤收入約為人民幣125.41億元，比二零一九年度減少約2.35%。

(3) 利潤

二零二零年本集團營業利潤約為人民幣87.90億元，比二零一九年度增加約6.99%，主要原因是煤炭價格同比下降。截至二零二零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41.67億元，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32.49億元，基本每股盈利約為人民幣0.329元。

(4) 新增機組的裝機容量

自二零二零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) |
|----------|-------|------------------------|
| 石家莊供熱集團 | 燃氣發電 | 12.55 |
| 石家莊熱電公司 | 燃氣發電 | 453.6 |
| 水洛河公司 | 水力發電 | 124 |
| 龍口東宜風電公司 | 風力發電 | 50 |
| 山東新能源公司 | 風力發電 | 190 |
| 寧夏新能源公司 | 風力發電 | 160 |
| 河南新能源公司 | 風力發電 | 40 |
| 平魯新能源公司 | 風力發電 | 99.2 |
| 旬邑風電公司 | 風力發電 | 100 |
| 翁牛特旗風電公司 | 風力發電 | 49.5 |
| 康保風電公司 | 風力發電 | 350 |
| 澤州風電公司 | 風力發電 | 99.7 |
| 應縣新能源公司 | 風力發電 | 50 |
| 徐聞風電公司 | 風力發電 | 99 |
| 寧夏新能源公司 | 太陽能發電 | 70.01 |
| 龍游公司 | 太陽能發電 | 10 |
| 合計 | | <u><u>1,957.56</u></u> |

(5) 關停機組的裝機容量

自二零二零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) |
|---------|------|------------|
| 石家莊熱電公司 | 燃煤發電 | 75 |
| 合計 | | <u>75</u> |

(6) 在建機組：

於本公告日，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 | 1,830 |
| 燃氣發電機組 | 247.2 |
| 水力發電機組 | 168 |
| 風力發電機組 | 320 |
| 光伏發電機組 | 10 |
| 合計 | <u>2,575.2</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

中國二零二一年經濟發展的主要目標之一是國內生產總值同比增長6%以上，由高速增長階段轉向高質量發展階段。能源電力供需呈現新特徵，隨著碳達峰、碳中和目標的提出，能源消費轉型迫在眉睫。分佈式能源、儲能等交互式能源設施快速發展，多能聯供、綜合服務、智慧用能等各種新型能源形式不斷湧現，能源革命和數字革命融合發展成為新一輪能源變革的重要趨勢。

根據國家能源局預測，「十四五」末全國發電裝機將達到30億千瓦左右，二零二五年全社會用電量將達到9.1-9.5萬億千瓦時，「十四五」期間年均增長4.3%-5.2%。我國能源電力需求存在較大發展空間，電力行業將迎來新的發展機遇。

根據中國電力企業聯合會預測，二零二一年全國基建新增發電裝機1.8億千瓦左右，其中非化石能源裝機1.4億千瓦左右，年底全國發電裝機容量約23.7億千瓦，同比增長7.7%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甚至緊張。電源結構加快綠色低碳轉型的同時，煤電的基礎性、調節性電源作用凸顯。

環保政策方面，國家從二零二一年二月一日起施行《碳排放交易管理辦法(試行)》，向2,000多家電力企業下達碳排放配額，低碳化已經成為能源行業發展的剛性約束，本集團安全環保工作面臨著新的挑戰。

(2) 本集團發展戰略

立足新發展階段、貫徹新發展理念、構建新發展格局，堅持穩中求進工作總基調，以高質量發展為主題，以提質增效為根本，以依法治企和規範運作為基礎，以改革創新為動力，持續優化調整佈局結構，切實增強公司競爭力、創新力、控制力、影響力、抗風險能力，加快創建具有國際知名度的一流能源上市公司。

(3) 本集團二零二一年經營計劃

在外部條件不發生較大變化的情況下，二零二一年本集團預計完成發電量200百萬兆瓦時左右，發電設備利用小時預期將保持穩定。根據各項目的實際進展情況，本集團計劃二零二一年將投入約人民幣170億元，用於電源項目基建，環保和節能技術改造等項目。

二零二一年，本公司將重點抓好以下四方面的工作：

深化戰略引領，推進高質量發展。突出質量效益，堅持生態環保，合作共贏發展，全力以赴推進清潔能源發展，擇優發展抽水蓄能。在氣源保障、電價落實的前提下，審慎推進燃氣項目發展。深挖存量火電機組供熱潛力，進一步提升本集團火電機組盈利能力，因地制宜開展靈活性改造，重視節能效益，提高能效水平。穩妥實施互聯網數據中心、儲能、地熱等為主的新興業態發展，全面拓展本集團發展維度。

加強經營管控，全面提質增效。加大營銷工作力度，深挖基數電量政策、優先發電題材，著力抓好中長期交易簽訂，積極參與現貨交易。強化燃料成本管控，持續完善集約採購體制機制，加快燃料物流體系建設，全力控降燃料價格。

夯實安全基礎，加強環保工作。加強本集團不安全事件的監控和分析，及時發現問題，及時指導改進。抓好環保工作監測，確保不發生重大環保事件。開展碳達峰方案的研究與制定，高度重視碳排放權交易工作，參與交易機制設計，切實打好污染防治攻堅戰。積極推動大數據、雲計算、人工智能等現代信息技術改造傳統火電機組，加快存量煤電資產的節能改造，提高能效水平。

加強合規管理，提升治理水平。持續規範「三會」管理，加強董監事培訓，提升履職能力，優化治理體系，增強治理效能。進一步加強過程監控，防範化解監管風險。著力做好投資者關係工作，及時回應市場關切。加強內控管理，加快制度優化，形成內控評價－反饋－整改全流程的閉環管理，持續提升本集團整體內控管理水平。

(4) 可能面對的風險及對策

宏觀經濟與電力市場方面，當前新冠肺炎疫情仍在全球肆虐蔓延，世界經濟正陷入深度衰退，全球產業鏈供應鏈循環嚴重受阻。中國國內疫情防控取得重大戰略成果，經濟穩步恢復，中國二零二零年GDP增速實現2.3%，成為全球唯一一個正增長的國家，但增幅同比回落了3.7個百分點；中國全國發電量增長2.7%，增幅同比回落0.8個百分點。從上述數據看，新冠肺炎疫情對國家經濟和發電行業的影響非常明顯。進入二零二一年以來，多省份疫情呈多點集中爆發態勢，經濟進一步恢復仍存在較大的不確定性，也必將對發電行業造成較大影響。

煤炭市場方面，長期來看，煤炭中長期上漲動力不足，但階段性價格上漲仍然存在，本集團燃料成本面臨一定的上升風險。部分區域部份時段可能出現煤炭供應緊張。

資金市場方面，中國將繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，保持對經濟恢復的必要支持力度，預計資金面收緊的幅度和速度將較為溫和，企業融資成本面臨一定的上漲壓力。

面對上述風險，在未來的經營和發展過程中，本集團將堅定中國經濟長期向好、發展韌性強勁的判斷，按照中國構建以國內大循環為主體、國內國際雙循環相互促進的新發展格局的重大戰略決策，全力以赴開拓市場，廣泛調研海外資源。以發電效益最大化為原則，積極協調各區域優化發電資源，拓展盈利空間；深入研究優先發電計劃分配原則，深挖優勢題材，積極參與現貨交易。做好煤炭市場分析和採購策略研究，優化訂貨結構，超前策劃季節性儲備，積極應對煤價波動對本集團效益帶來的衝擊，不斷提高保供控價能力。加大融資創新力度，積極探索並不斷拓展融資途徑、融資方式，通過合理運用各種金融工具，降低融資成本。

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，二零二零年，全國國內生產總值(GDP)為人民幣1,015,986億元，按可比價格計算，同比增長2.3%。全社會用電量75,110億千瓦時，同比增長3.1%。分產業看，第一產業用電量859億千瓦時，同比增長10.2%；第二產業用電量51,215億千瓦時，同比增長2.5%；第三產業用電量12,087億千瓦時，同比增長1.9%；城鄉居民生活用電量10,949億千瓦時，同比增長6.9%。

(2) 營業額

二零二零年本集團實現營業額約為人民幣893.82億元，比二零一九年度減少約2.58%，營業額減少的主要原因是發電量減少。

(3) 主要經營費用

二零二零年，本集團經營費用約為人民幣805.92億元，比二零一九年減少約3.52%，具體情況如下：

二零二零年，本集團燃料成本約為人民幣413.94億元，比二零一九年減少約8.77%，主要原因是煤炭價格降低及發電量減少。

二零二零年，本集團煤炭銷售成本約為人民幣114.62億元，比二零一九年減少約1.95%，主要原因是煤炭價格降低。

二零二零年，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣117.59億元，比二零一九年減少約0.56%，主要原因是部份機組已足額計提折舊及新投產機組綜合影響。

二零二零年，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣39.40億元，比二零一九年增加約3.53%，主要原因是新投產機組增加。

二零二零年，本集團員工成本約為人民幣63.33億元，比二零一九年增加約5.63%，主要原因是本集團職工薪酬增長及新投產機組增加。

二零二零年，本集團行政費用約為人民幣33.00億元，比二零一九年增加約28.26%，主要原因是資產減值損失增加。

(4) 投資收益

二零二零年，本集團投資收益約為人民幣0.45億元，比二零一九年增加約92.83%，主要原因是二零二零年本公司處置聯營公司權益產生收益。

(5) 其他收入

二零二零年，本集團其他收入約為人民幣10.40億元，比二零一九年增加約33.25%，主要是無需支付款項轉入。

(6) 其他收益淨額

二零二零年，本集團其他收益淨額約為人民幣9.29億元，比二零一九年度增加約22.23%，主要是發電副產品收益增加。

(7) 財務費用

二零二零年，本集團財務費用約為人民幣45.33億元，比二零一九年減少約13.87%，主要是本集團帶息負債減少，資金成本率降低。

(8) 應佔聯營及合營公司利潤

二零二零年，本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣5.22億元，比二零一九年減少約31.12%，主要是參股煤礦企業效益下降。

(9) 所得稅

二零二零年，本集團所得稅費用約為人民幣12.16億元，比二零一九年增加約17.34%，主要原因是本集團利潤增加。

(10) 資產質押與抵押

於二零二零年十二月三十一日，本公司及本公司的附屬公司為取得借款約人民幣182.00億元，將其電費、熱費收費權質押。

於二零二零年十二月三十一日，本公司的部份附屬公司為取得借款約人民幣39.71億元，將其發電機組及相關設備、土地使用權及採礦權抵押。

(11) 債務

於二零二零年十二月三十一日，本集團總借款金額約為人民幣939.17億元，其中歐元借款約為8.26百萬歐元。負債佔資產比率（即本集團於二零二零年十二月三十一日的總負債除以總資產）約為60.12%。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295.14億元，一年後到期的長期借款約為人民幣644.03億元。本集團的中期票據（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124.92億元。本集團的租賃負債年末餘額約為人民幣18.17億元。

(12) 或有負債

於二零二零年十二月三十一日，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。

(13) 預計負債

預計負債代表了本集團依據行業慣例和歷史經驗對因礦坑棄置及環境清理支出所帶來的負債和修復成本的最佳估計。於二零二零年十二月三十一日，本集團的預計負債餘額約為人民幣2.37億元。

(14) 減值損失

二零二零年，本集團按照中國企業會計準則計提減值損失約為人民幣16.46億元，減少合併財務報表中歸屬於母公司淨利潤約13.53億元，主要是山西茂華能源投資有限公司煤礦採礦權減值。董事會認為：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。

(15) 現金使用分析

二零二零年，本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣202.86億元，比二零一九年增加約人民幣47.40億元，變動主要原因是二零二零年公司效益增加的影響；用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣180.51億元，比二零一九年增加約人民幣28.86億元，變動主要原因是二零二零年資本性支出增加的影響；來自籌資活動的現金流出淨額約為人民幣22.02億元，比二零一九年增加約人民幣16.48億元，變動主要原因是二零二零年公司效益增加，借款減少的影响。

(16) 匯率波動風險和相關對沖

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

(17) 新冠疫情對本集團的影響

受新冠疫情影響，二零二零年本集團湖北公司發電量和營業收入出現同比下滑。根據目前中國疫情防控的成果，預計新冠疫情不會對公司未來表現帶來重大負面影響。

截至本公告日，本集團流動資金及營運資金保持充足。

本集團將持續抓好常態化疫情防控，紮實細緻做好安全生產與燃料保障工作。健全疫情防控預案，充分考慮極端情況下突發疫情的各项應急準備工作，做到快速反應、妥善處置、及時報告。認真落實國務院及各地區疫情防控政策規定，確保疫情防控形勢安全平穩。

董事、監事及高級管理人員變更

於二零二零年三月二十五日，田洪寶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、提名委員會委員以及本公司總經理職務，當日生效。田洪寶先生確認，其與董事會並無意見分歧，亦無有關其辭任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。

於二零二零年五月八日，彭興宇先生因工作原因申請辭去其擔任的本公司第八屆監事會監事職務，當日生效。彭興宇先生確認，其與監事會及董事會並無意見分歧，亦無有關其辭任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。

於二零二零年六月三十日召開的二零一九年度股東週年大會（「二零一九年度股東週年大會」）上，王緒祥先生、羅小黔先生及馮榮先生獲重選或選舉為本公司第九屆董事會執行董事；倪守民先生、彭興宇先生、苟偉先生、郝彬先生及王曉渤先生獲重選或選舉為本公司第九屆董事會非執行董事；王大樹先生、宗文龍先生、豐鎮平先生及李興春先生獲重選或選舉為本公司第九屆董事會獨立非執行董事。陳煒女士及馬敬安先生獲重選或選舉為本公司第九屆監事會監事。上述董事及監事的任期為三年，自本公司股東於二零一九年度股東週年大會上批准後即時生效，並於本公司為選舉第十屆董事會及監事會（職工代表除外）而召開的股東大會結束後屆滿。

於二零二零年六月三十日，因任期屆滿，陳存來先生不再擔任本公司執行董事，陳海斌先生及陶雲鵬先生不再擔任本公司非執行董事，丁慧平先生及王傳順先生不再擔任本公司獨立非執行董事。彼等已各自確認其與董事會並無意見分歧，亦無有關彼等退任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。於二零二零年六月三十日，因任期屆滿，查劍秋先生不再擔任本公司獨立監事，袁亞女士及馬敬安先生不再擔任本公司職工代表監事，彼等已各自確認其與監事會及董事會並無意見分歧，亦無有關彼等退任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。

根據中國法律法規及公司章程，本公司員工通過民主程序選出張鵬先生擔任本公司第九屆監事會職工代表監事，任期自二零二零年六月三十日職工代表大會結束時起至第九屆監事會任期屆滿時止。

於二零二零六月三十日召開的第九屆董事會第一次會議上，王緒祥先生及倪守民先生分別獲重選為董事長及副董事長。羅小黔先生獲聘任為本公司總經理，任期由董事會會議結束時起至第九屆董事會任期屆滿之日止。於二零二零年六月三十日召開的第九屆監事會第一次會議上，陳煒女士獲重選為監事會主席。

於二零二零年十月二十八日召開的臨時股東大會上，丁煥德先生獲選舉為本公司第九屆董事會執行董事，任期自臨時股東大會結束時起至第九屆董事會任期屆滿時止。於二零二零十月二十八日召開的第九屆董事會第五次會議上，丁煥德先生獲選舉為董事長，並獲委任為戰略委員會主席。自二零二零十月二十八日起，丁煥德先生亦將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。因工作原因，王緒祥先生申請辭去其擔任的本公司第九屆董事會董事長、執行董事及戰略委員會主席職務，自臨時股東大會結束後生效。王緒祥先生確認，其與董事會並無意見分歧，亦無有關其辭任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。自二零二零十月二十八日起，王緒祥先生亦將不再擔任香港上市規則第3.05條規定的本公司之授權代表。因年齡原因，陳存來先生辭去其擔任的本公司副總經理職務。陳存來先生已確認，彼與董事會並無意見分歧，亦無有關彼辭任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。

於二零二一年一月二十七日召開的臨時股東大會上，張志強先生及李鵬雲先生獲選舉為本公司第九屆董事會非執行董事，任期為自臨時股東大會結束時起至第九屆董事會任期屆滿時止。於二零二一年一月二十七日召開的第九屆董事會第八次會議上，張志強先生獲委任為薪酬與考核委員會成員，李鵬雲先生獲委任為戰略委員會成員，宋敬尚先生獲聘任為本公司總工程師，武曰傑先生獲聘任為本公司副總經理。

於二零二一年一月二十七日，因工作原因，苟偉先生不再擔任本公司第九屆董事會非執行董事及薪酬與考核委員會成員職務，郝彬先生不再擔任本公司第九屆董事會非執行董事及戰略委員會成員職務。苟偉先生及郝彬先生均已確認，彼等與董事會並無意見分歧，亦無有關彼等辭任之任何事宜須敦請本公司股東垂注。

詳情請參見本公司日期為二零二零年三月二十五日、二零二零年五月八日、二零二零年六月三十日、二零二零年九月十一日、二零二零年十月二十八日、二零二一年一月八日及二零二一年一月二十七日的公告，以及日期為二零二零年五月十五日的通函。

重大事項

修訂《公司章程》、《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》及《監事會議事規則》

為進一步完善公司治理，加強上市公司規範運作，根據《中華人民共和國公司法（2018修正）》、《上市公司章程指引（2019修訂）》和《上市公司治理準則（2018修訂）》等相關法律法規的規定，經本公司第八屆董事會第二十七次會議及二零一九年度股東週年大會批准，本公司對《公司章程》、《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》及《監事會議事規則》進行了修訂，涉及股份回購、董事會換屆選舉、監事會構成及高管兼職等條款。

為進一步完善公司治理，完成股東大會通知期限等內容的修訂工作，按照《國務院關於調整適用在境外上市公司召開股東大會通知期限等事項規定的批覆》、《中華人民共和國證券法（2019修訂）》、《中華人民共和國公司法（2018修正）》以及《上市公司治理準則》（中國證券監督管理委員會公告[2018]29號）等法律法規的相關要求，經本公司第九屆董事會第四次會議及於二零二零年十月二十八日召開的臨時股東大會批准，本公司對《公司章程》及《股東大會議事規則》進行了修訂，涉及股東名冊變更登記、召開股東大會的通知期限及召開程序等條款。

詳情請參見本公司日期為二零二零年三月二十五日、二零二零年六月三十日、二零二零年九月二十四日及二零二零年十月二十八日的公告，以及日期為二零二零年五月十五日的通函。

期後事項

(1) 與華電商業保理(天津)有限公司(「華電保理」)訂立商業保理服務框架協議

於二零二一年一月八日，本公司與華電保理訂立商業保理服務框架協議。據此，華電保理同意按本公司的要求向本公司及其附屬公司提供無追索權保理業務服務，包括反向保理和保理等業務。商業保理服務框架協議尚須獲得獨立股東於本公司股東大會批准後方告生效，其期限至二零二一年十二月三十一日止。本公司董事建議將商業保理服務框架協議項下擬進行之交易於自商業保理服務框架協議生效之日起至二零二一年十二月三十一日止期間的上限(包括將由華電保理向本集團收取的任何費用)設定為人民幣75億元。

中國華電集團有限公司(「中國華電」)為本公司控股股東(於本公告日期直接及間接持有本公司約46.84%已發行股本總額)，由於華電保理為中國華電之全資附屬公司，故華電保理為本公司之關連人士。因此，訂立商業保理服務框架協議及其項下擬進行之交易構成本公司的持續關連交易。

由於商業保理服務框架協議項下擬進行之交易的一項或多項適用百分比率(定義見香港上市規則第14.07條)高於5%，故商業保理服務框架協議及其項下擬進行之交易須遵守香港上市規則14A章項下之申報、公告、年度審閱及經獨立股東批准的規定。

此外，由於商業保理服務框架協議項下擬進行之交易的一項或多項適用百分比率(定義見香港上市規則第14.07條)高於5%但低於25%，故商業保理服務框架協議及其項下擬進行之交易根據香港上市規則第14章構成須予披露交易，並須遵守申報及公告的規定，惟豁免遵守香港上市規則第14章項下的股東批准規定。

詳情請參見本公司日期為二零二一年一月八日的公告及日期為二零二一年一月二十九日的通函。

(2) 與中國華電訂立寧夏靈武股權及債權轉讓協議以及寧夏供熱股權轉讓協議

於二零二一年二月二十六日，本公司與中國華電分別訂立(i)寧夏靈武股權及債權轉讓協議，據此，本公司同意出售、而中國華電同意收購本公司持有的寧夏靈武之65%股權以及截至寧夏靈武股權及債權轉讓協議日期本公司持有的寧夏靈武65%股權產生的應收股息，交易代價為人民幣2,822,503,971.45元；及(ii)寧夏供熱股權轉讓協議，據此，本公司同意出售、而中國華電同意收購本公司持有的寧夏華電供熱有限公司（「寧夏供熱」）之53%股權，交易代價為人民幣1,249,728,234元（「轉讓事項」）。轉讓事項尚須獨立股東於本公司股東大會上批准。於轉讓事項完成後，本公司將不再持有寧夏靈武及寧夏供熱的任何權益，寧夏靈武及寧夏供熱將不再為本公司之附屬公司。

中國華電為本公司控股股東（於本公告日期直接及間接持有本公司約46.84%已發行股本總額），故根據香港上市規則為本公司的關連人士。根據香港上市規則第14A章，轉讓事項將構成本公司的關連交易。根據香港上市規則第14A.81條，由於合併基準計算的有關轉讓事項之一項或多項百分比率（定義見香港上市規則第14.07條）超過5%，故合併計算的轉讓事項須遵守香港上市規則第14A章項下有關年度報告、公告、通函及獨立股東批准的規定。

此外，由於按合併計算的轉讓事項相關之一項或多項百分比率超過5%但低於25%，根據香港上市規則第14章，轉讓事項亦構成本公司的一項須予披露交易，並須遵守申報及公告的規定，惟豁免遵守香港上市規則第14章項下的股東批准規定。

詳情請參見本公司日期為二零二一年二月二十六日的公告。

(3) 與建信金融資產投資有限公司(「建信金融」)及中銀金融資產投資有限公司(「中銀金融」)訂立股權收購協議

於二零二一年三月二十五日，本公司與建信金融訂立蒙東能源股權收購協議，據此，本公司同意收購，而建信金融同意按代價人民幣100,001.03萬元(可予調整)出售其持有的蒙東能源公司45.15%股權，有關代價將由本公司(i)按發行價格每股代價股份人民幣4.61元向建信金融發行4,338,468股(可予調整)代價股份；及(ii)向建信金融發行總額為人民幣98,001.00萬元(可予調整)的代價可換股債券予以支付。於同日，本公司與中銀金融訂立福源熱電股權收購協議，據此，本公司同意收購，而中銀金融同意按代價人民幣50,015.23萬元(可予調整)出售其持有的福源熱電公司36.86%股權，有關代價將由本公司(i)按發行價格每股代價股份人民幣4.61元向中銀金融發行2,169,908股(可予調整)代價股份；及(ii)向中銀金融發行總額為人民幣49,014.90萬元(可予調整)的代價可換股債券予以支付。前述收購完成後，蒙東能源公司及福源熱電公司將成為本公司全資附屬公司，建信金融及中銀金融於本公司的合共持股比例將為3.19%(假設代價可換股債券已按初始轉股價格每股換股股份人民幣4.61元悉數轉換為換股股份)。

根據現時可得的資料，由於前述收購的最高適用百分比率(定義見香港上市規則)低於5%，且股權收購協議項下的代價將以發行代價股份及代價可換股債券的方式支付，前述收購構成本公司於香港上市規則第14章下的股份交易，故須遵守申報及公告規定，惟獲豁免遵守有關股東批准的規定。由於標的股權的對價將參考經相關部門備案的資產評估報告所載標的股權的評估值而釐定且可能予以調整，將予發行的代價股份及代價可換股債券的最終數目亦可能據此調整，於確定上述相關資料後，本公司將適時作出進一步公告。

儘管前述收購獲豁免遵守香港上市規則第14章項下有關股東批准的規定，根據中國證券監督管理委員會頒佈的《上市公司重大資產重組管理辦法》，以發行對價股份及對價可換股債券作為對價的收購須經股東於本公司股東大會上批准。代價股份及代價可換股債券將根據一般授權發行。

詳情請參見本公司日期為二零二一年三月二十五日的公告。

(4) 股東回報規劃

於二零二一年三月二十五日，本公司第九屆第十次董事會審議通過了二零二零年－二零二二年股東回報規劃，本著重視股東合理投資回報，兼顧全體股東整體利益、公司長遠利益及合理資金需求的原則，實施連續、穩定、積極的利潤分配政策。二零二零－二零二二年，本公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的50%，且每股派息不低於人民幣0.2元。前述股東回報規劃尚待提交本公司股東大會審議通過後生效。

詳情請參見本公司日期為二零二一年三月二十五日的公告。

主要股東持股情況

就本公司董事所知悉，以下為並非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員，而於二零二零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，或其他於二零二零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，或於二零二零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 | 身份 |
|-------------------------------|------|---------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------|
| 中國華電 | A股 | 4,534,199,224 (L) | 45.97% | 55.66% | - | 實益擁有人 |
| | H股 | 85,862,000 (L) ^(註1) | 0.87% | - | 5.00% | 控制的法團的權益 |
| 山東發展投資控股集團有限公司 | A股 | 757,226,729 (L) | 7.68% | 9.30% | - | 實益擁有人 |
| FIL Limited | H股 | 119,322,000 (L) ^(註2) | 1.21% | - | 6.95% | 控制的法團的權益 |
| Pandanus Partners L.P. | H股 | 119,322,000 (L) ^(註2) | 1.21% | - | 6.95% | 控制的法團的權益 |
| Pandanus Associates Inc. | H股 | 119,322,000 (L) ^(註2) | 1.21% | - | 6.95% | 控制的法團的權益 |
| Brown Brothers Harriman & Co. | H股 | 86,462,341(L) | 0.88% | - | 5.03% | 代理人 |
| | | 86,462,341(P) | 0.88% | - | 5.03% | 代理人 |

(L) = 好倉

(P) = 可供借出的股份

註1：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。

註2：就本公司董事所知悉或獲知而了解，該119,322,000股H股是以香港中央結算（代理人）有限公司名義持有。該119,322,000股H股由FIL Limited透過其附屬公司FIL Asia Holdings Pte Limited、FIL Asset Management (Korea) Limited、FIL Japan Holdings (Singapore) Pte Limited、FIL Japan Holdings KK、FIL Investments (Japan) Limited、FIL Responsible Entity (Australia) Limited、FIL Investment Management (Hong Kong) Limited、FIL Fund Management Limited、FIL Holdings (Luxembourg) S.A.、FIL Investment Management (Luxembourg) S.A.、FIL Investment Advisors、FIL Holdings (UK) Limited、FIL Investment Services (UK) Limited、FIL Investments International、FIL Pensions Management、FIL Life Insurance Limited、FIL Fund Management (Ireland) Limited、483A Bay Street Holdings LP、BlueJay Lux 1 S.a.r.l.、FIC Holdings ULC及Fidelity Investments Canada ULC分別持有。Pandanus Associates Inc.和Pandanus Partners L.P.透過彼等對FIL Limited的直接或間接控制，均被視為於同一批H股中擁有權益。

除上述所披露者外，據本公司董事所知，於二零二零年十二月三十一日，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

於二零二零年十二月三十一日，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 ^(註1) | 10,000 ^(註2) | 實益擁有人 |

註1：苟偉先生自二零二一年一月二十七日起不再擔任本公司非執行董事。

註2：佔本公司於二零二零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，於二零二零年十二月三十一日，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／或債權證（視情況而定）中擁有任何(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部的規定需知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉（包括根據《證券及期貨條例》該些章節的規定而被視為或當作這些本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉），或(ii)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或(iii)根據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）。

二零二零年，本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有董事及監事仔細查詢後，本公司理解其所有董事及監事已遵守《標準守則》所載的所需準則。

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份）；
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，認為本公司二零二零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》。
- 於二零二零年財政年度內，本公司共召開十一次董事會會議。
- 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

於二零二零年財政年度內，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段）。

委託存款及逾期定期存款

於二零二零年十二月三十一日，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二零二零之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零二零年十二月三十一日財政年度的財務報表。

重大訴訟

截至二零二零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
丁煥德
董事長

於本公告日期，董事會組成如下：

丁煥德(董事長、執行董事)、倪守民(副董事長、非執行董事)、彭興宇(非執行董事)、羅小黔(執行董事)、張志強(非執行董事)、李鵬雲(非執行董事)、王曉渤(非執行董事)、馮榮(執行董事)、王大樹(獨立非執行董事)、宗文龍(獨立非執行董事)、豐鎮平(獨立非執行董事)及李興春(獨立非執行董事)。

中國•北京
二零二一年三月三十日

* 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，摘錄自本集團二零二零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

截至二零二零年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

| | 附註 | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|----------------------------|------|---------------------|---------------------|
| 營業額 | 3 | <u>89,382,243</u> | <u>91,752,980</u> |
| 經營費用 | | | |
| 燃料成本 | | (41,394,152) | (45,371,094) |
| 煤炭銷售成本 | | (11,461,662) | (11,689,111) |
| 折舊及攤銷 | | (11,759,219) | (11,825,403) |
| 維護、保養及檢查費用 | | (3,940,470) | (3,806,140) |
| 員工成本 | 4 | (6,333,469) | (5,995,775) |
| 行政費用 | | (3,300,386) | (2,573,146) |
| 稅金及附加 | 5 | (1,099,224) | (1,095,065) |
| 其他經營費用 | 9(b) | <u>(1,303,510)</u> | <u>(1,181,516)</u> |
| | | <u>(80,592,092)</u> | <u>(83,537,250)</u> |
| 經營利潤 | | 8,790,151 | 8,215,730 |
| 投資收益 | 6 | 45,120 | 23,399 |
| 其他收入 | 7 | 1,039,567 | 780,140 |
| 其他收益淨額 | 7 | 929,271 | 760,294 |
| 銀行存款利息收入 | | 100,078 | 96,817 |
| 以公允價值經損益表入賬 金融資產之公允價值損失 | | (1,251) | — |
| 以公允價值經損益表入賬 金融負債之公允價值損失 | | — | (9,690) |
| 財務費用 | 8 | (4,532,660) | (5,262,693) |
| 應佔聯營及合營公司利潤 | | <u>521,557</u> | <u>757,145</u> |
| 除稅前利潤 | 9(a) | 6,891,833 | 5,361,142 |
| 所得稅 | 10 | <u>(1,216,202)</u> | <u>(1,036,440)</u> |
| 本年度利潤 | | <u>5,675,631</u> | <u>4,324,702</u> |

合併損益及其他綜合收益表(續)
截至二零二零年十二月三十一日止年度
(以人民幣列示)

| | 附註 | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|------------------------|----|-------------------------|-------------------------|
| 本年度其他綜合收益 (已扣除所得稅)： | | | |
| 期後可能轉入損益的項目： | | | |
| 投資者按權益法享有的 其他綜合收益 | 11 | <u>5,800</u> | <u>22,375</u> |
| 本年度綜合收益合計 | | <u><u>5,681,431</u></u> | <u><u>4,347,077</u></u> |
| 本年度利潤歸屬於： | | | |
| 本公司權益持有者 | | <u>4,166,756</u> | <u>3,385,324</u> |
| 非控股股東權益 | | <u>1,508,875</u> | <u>939,378</u> |
| | | <u><u>5,675,631</u></u> | <u><u>4,324,702</u></u> |
| 本年度綜合收益歸屬於： | | | |
| 本公司權益持有者 | | <u>4,172,556</u> | <u>3,406,951</u> |
| 非控股股東權益 | | <u>1,508,875</u> | <u>940,126</u> |
| | | <u><u>5,681,431</u></u> | <u><u>4,347,077</u></u> |
| 基本每股盈利 | 12 | <u><u>人民幣0.329</u></u> | <u><u>人民幣0.288</u></u> |

合併財務狀況表
於二零二零年十二月三十一日
(以人民幣列示)

| | 附註 | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|-----------------|----|---------------------|---------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 160,304,083 | 159,729,585 |
| 使用權資產 | 13 | 7,533,405 | 8,252,067 |
| 在建工程 | | 22,361,667 | 16,657,612 |
| 投資物業 | | 32,283 | 32,752 |
| 無形資產 | | 4,163,741 | 4,232,732 |
| 商譽 | | 1,233,366 | 1,327,522 |
| 聯營及合營公司權益 | | 12,023,223 | 11,776,604 |
| 以公允價值經損益表入賬金融資產 | | 307,890 | 279,439 |
| 其他非流動資產 | | 3,126,447 | 2,661,438 |
| 遞延稅項資產 | | 748,228 | 614,436 |
| | | 211,834,333 | 205,564,187 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 2,347,810 | 3,222,936 |
| 應收賬款及應收票據 | 14 | 11,719,443 | 12,261,884 |
| 訂金、其他應收款及預付款 | | 4,033,493 | 4,475,544 |
| 可收回稅項 | | 76,775 | 52,011 |
| 限制存款 | | 180,624 | 122,233 |
| 現金及現金等價物 | | 6,498,457 | 6,465,560 |
| | | 24,856,602 | 26,600,168 |
| 流動負債 | | | |
| 銀行貸款 | | 25,566,828 | 29,454,795 |
| 股東貸款 | | 700,000 | 400,000 |
| 國家貸款 | | 1,926 | 4,466 |
| 其他貸款 | | 3,245,524 | 4,701,694 |
| 應付短期融資券 | | – | 3,541,337 |
| 一年內到期的長期應付債券 | | 1,996,838 | 1,998,796 |
| 應付控股公司款 | | 42,337 | 72,785 |
| 租賃負債 | 13 | 641,932 | 738,666 |
| 應付賬款及應付票據 | 15 | 17,490,945 | 17,636,233 |
| 其他應付款 | | 8,833,733 | 8,184,037 |
| 應付稅項 | | 625,496 | 596,975 |
| | | 59,145,559 | 67,329,784 |
| 淨流動負債 | | (34,288,957) | (40,729,616) |
| 總資產減流動負債 | | 177,545,376 | 164,834,571 |

合併財務狀況表(續)

於二零二零年十二月三十一日

(以人民幣列示)

| | 附註 | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|----------------|----|--------------------------|--------------------------|
| 非流動負債 | | | |
| 銀行貸款 | | 50,490,648 | 57,124,722 |
| 股東貸款 | | 6,007,768 | 2,193,730 |
| 國家貸款 | | 52,372 | 52,881 |
| 其他貸款 | | 7,851,972 | 5,252,197 |
| 長期應付債券 | | 10,495,397 | 10,485,671 |
| 租賃負債 | 13 | 1,175,083 | 2,060,661 |
| 長期應付款 | | 262,460 | 313,791 |
| 預計負債 | | 236,717 | 127,532 |
| 遞延政府補助 | 7 | 1,569,874 | 1,617,262 |
| 遞延收入 | | 3,028,195 | 2,777,731 |
| 遞延稅項負債 | | 1,966,243 | 2,203,843 |
| 長期應付職工薪酬 | | 15,538 | 16,907 |
| | | <u>83,152,267</u> | <u>84,226,928</u> |
| 資產淨額 | | <u>94,393,109</u> | <u>80,607,643</u> |
| 資本及儲備 | | | |
| 股本 | | 9,862,977 | 9,862,977 |
| 永久資本證券 | | 24,645,175 | 16,129,055 |
| 儲備 | | 38,637,209 | 36,609,706 |
| 歸屬於本公司權益持有者的權益 | | 73,145,361 | 62,601,738 |
| 非控股股東權益 | | 21,247,748 | 18,005,905 |
| 總權益 | | <u>94,393,109</u> | <u>80,607,643</u> |

財務報表附註

1. 合併財務報表編製基準

截至2020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，此合併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《國際財務報告準則第16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：

| | |
|--|--------|
| 《國際會計準則》第1號及《國際會計準則》第8號修訂 | 重要性的定義 |
| 《國際財務報告準則》第3號準則修訂 | 業務之定義 |
| 《國際財務報告準則》第7號，《國際財務報告準則》第9號及 《國際會計準則》第39號準則修訂 | 利率指標變革 |

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。

《國際會計準則》第1號及《國際會計準則》第8號修訂 – 重要性的定義

此修訂中，重要性重新定義為「如果合理預期某一信息的省略、誤報或內容隱晦會影響一般目的財務報表的主要使用者根據該等財務報表作出的決策，且這些財務報表提供的是關於某個特定報告主體的財務信息，則該信息是重要的」。

此修訂澄清，在財務報表的範圍內，重要性將取決於信息的性質或大小，無論是單獨還是與其他信息結合使用。如果可以合理地預期會影響主要用戶的決策，則對信息的錯誤陳述將是重大的。

《國際財務報告準則》第3號準則修訂 – 業務之定義

此修正說明一項業務應至少包含投入及處理投入之實質性過程，兩者整合能顯著有助於創造產出之能力，另新增釋義以協助解釋何為實質性。

另外，此修訂刪除收購者需評估市場參與者是否有能力取代所缺少之投入或過程以繼續提供產出之規定，並同時收窄了「業務」及「產出」之定義，著重於提供予客戶之商品及服務。也刪除過去產出定義中有助於降低成本之報酬形式。

此外，也新增一種評估所取得之活動及資產組合是否符合業務之簡化方式 – 集中度測試。

《國際財務報告準則》第7及9號、《國際會計準則》第39號修訂「利率指標變革」

此修訂修改部分對沖會計規定，使企業可在利率指標變革帶來不確定因素的潛在影響下，繼續使用對沖會計。此外，所有受到此類不確定因素影響的公司，此修訂要求公司向投資者提供有關其對沖關係的更多資訊。

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：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|------|-------------------|-------------------|
| 售電收入 | 70,185,438 | 73,200,382 |
| 售熱收入 | 6,656,108 | 5,710,507 |
| 售煤收入 | 12,540,697 | 12,842,091 |
| | 89,382,243 | 91,752,980 |

2020年，有兩名（2019年：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34,835百萬元（2019年：人民幣39,110百萬元）。

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國境內。

下表提供與客戶合同的應收賬款及應收票據及合同負債的資料。

| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
|------------------|------------------|------------------|
| 應收賬款及應收票據 (附註14) | 11,719,443 | 12,261,884 |
| 合同負債 | <u>1,939,642</u> | <u>1,757,069</u> |

合同負債主要與向客戶售熱和售煤的預收代價有關。截至2019年12月31日的合同負債人民幣1,748百萬元(2019年：1,355百萬元)已從上一年度履行的履約義務確認為截至2020年12月31日止年度的收入。

4. 員工成本

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|---------|------------------|------------------|
| 工資及員工福利 | 4,608,664 | 4,053,150 |
| 退休成本 | 690,459 | 962,575 |
| 其他員工成本 | <u>1,034,346</u> | <u>980,050</u> |
| | <u>6,333,469</u> | <u>5,995,775</u> |

5. 税金及附加

本年度集團的税金及附加總額為人民幣1,099百萬元(2019年：人民幣1,095百萬元)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

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|---------------------------|---------------|---------------|
| 喪失一家附屬公司控制權產生的投資收益 | 616 | - |
| 處置聯營公司權益產生的投資收益 | 69,880 | - |
| 以公允價值經損益表入賬金融資產的股息收入 | 9,128 | 7,500 |
| 貸款和應收款項的利息收入 | 15,278 | 15,076 |
| 處置以公允價值計入其他綜合收益的金融資產產生的損失 | (49,782) | - |
| 視作收購附屬公司產生的投資收益 | - | 576 |
| 出售以公允價值經損益表入賬金融資產產生的收益 | <u>-</u> | <u>247</u> |
| | <u>45,120</u> | <u>23,399</u> |

7. 其他收入及收益淨額

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|---------------|------------------|----------------|
| 其他收入 | | |
| 政府補助 (附註(i)) | 358,260 | 455,061 |
| 供熱管網及安裝費收入 | 211,487 | 177,155 |
| 其他 (附註(ii)) | 469,820 | 147,924 |
| | <u>1,039,567</u> | <u>780,140</u> |
| 其他收益淨額 | | |
| 處置物業、廠房及設備收益 | 59,274 | 29,075 |
| 材料銷售收入 | 1,135,770 | 924,200 |
| 其他 | (265,773) | (192,981) |
| | <u>929,271</u> | <u>760,294</u> |

附註：

- (i) 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。2020年，集團共收到與資產相關的政府補助為人民幣203百萬元（2019年：人民幣145百萬元），攤銷進入損益的金額為人民幣111百萬元（2019年：人民幣136百萬元）。

- (ii) 截至2020年12月31日年度止，其他包括人民幣264百萬元的無需支付款項轉入。

8. 財務費用

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|-----------------|------------------|------------------|
| 貸款及其他金融負債的利息 | 4,725,017 | 5,327,747 |
| 減：利息費用資本化 | (400,938) | (515,421) |
| | <u>4,324,079</u> | <u>4,812,326</u> |
| 外幣匯兌淨 (收益) / 損失 | (767) | 1,299 |
| 租賃負債的利息 | 95,783 | 143,733 |
| 其他財務費用 | 113,565 | 305,335 |
| | <u>4,532,660</u> | <u>5,262,693</u> |

在建工程利息費用已按4.32% (2019年：4.60%)的平均年利率資本化。

9. 除稅前利潤

(a) 計算除稅前利潤時已扣除／(計入)：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|----------------|---------------|---------------|
| 攤銷 | | |
| — 無形資產 | 269,357 | 275,277 |
| 折舊 | | |
| — 物業、廠房及設備 | 11,089,213 | 11,077,444 |
| — 使用權資產 | 400,180 | 472,603 |
| — 投資物業 | 469 | 79 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 攤銷和折舊的總數 | 11,759,219 | 11,825,403 |
| 核數師酬金 | 9,600 | 9,500 |
| 存貨成本 | 56,796,284 | 61,465,695 |
| 行政費用包含的減值損失 | | |
| — 應收賬款及應收票據 | 15,042 | 34,831 |
| — 訂金、其他應收款及預付款 | 56,796 | 116,553 |
| — 存貨 | 21,164 | 34,532 |
| — 在建工程 | 11,999 | 68,272 |
| — 物業、廠房及設備 | 1,476,924 | 573,250 |
| — 無形資產 | — | 562 |
| — 商譽 | 94,156 | 105,280 |
| 減值損失轉回 | | |
| — 應收賬款及應收票據 | (303) | (8) |
| — 訂金、其他應收款及預付款 | (22,322) | (220) |
| — 存貨 | (57) | (19) |
| 有關短期租賃的費用 | 46,204 | 49,102 |
| 研究開發費用 | 28,224 | 20,747 |
| | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> |

(b) 其他經營費用：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|-------------|---------------|---------------|
| 熱費 | 376,978 | 370,800 |
| 動力費 | 457,668 | 402,742 |
| 水費 | 368,877 | 370,930 |
| 環境恢復保證金 | 78,722 | 30,353 |
| 其他有關短期租賃的費用 | 21,265 | 6,691 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 其他經營費用的總數 | 1,303,510 | 1,181,516 |
| | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> |

10. 合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|----------------------|-------------------------|-------------------------|
| 即期稅項 | | |
| 本年度計提中國企業所得稅準備 | 1,574,744 | 1,374,200 |
| 以前年度少提 | <u>12,850</u> | <u>7,024</u> |
| | 1,587,594 | 1,381,224 |
| 遞延稅項 | | |
| 臨時差異及稅務損失的產生及轉回 | <u>(371,392)</u> | <u>(344,784)</u> |
| 合併損益及其他綜合收益表的所得稅費用總額 | <u><u>1,216,202</u></u> | <u><u>1,036,440</u></u> |

11. 其他綜合收益

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|------------------|---------------------|----------------------|
| 投資者按權益法享有的其他綜合收益 | <u>5,800</u> | <u>22,375</u> |
| 其他綜合收益(已扣除所得稅) | <u><u>5,800</u></u> | <u><u>22,375</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。

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 歸屬於本公司權益持有人的應佔利潤 | 4,166,756 | 3,385,324 |
| 減：歸屬於永久資本證券持有人的應佔利潤 | <u>(917,861)</u> | <u>(543,594)</u> |
| 歸屬於本公司普通股股東權益持有人的應佔利潤 | <u><u>3,248,895</u></u> | <u><u>2,841,730</u></u> |
| 發行在外的加權平均普通股數 | <u><u>9,862,976,653</u></u> | <u><u>9,862,976,653</u></u> |
| 基本每股盈利(人民幣) | <u><u>0.329</u></u> | <u><u>0.288</u></u> |

(b) 攤薄每股盈利

由於截至2020年和2019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. 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、土地使用權及海域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（2019年：6個月至45年），而土地使用權及海域使用權一般為10至70年（2019年：10至70年）。截至2020年及2019年12月31日對汽車的租賃期一般為12個月或以下。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) 使用權資產

(i) 本集團使用權資產的帳面值：

| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
|------------------|------------------|------------------|
| 建築物 | 86,077 | 119,174 |
| 發電機及相關機器和設備 | 1,935,145 | 2,677,843 |
| 土地使用權及海域使用權 | 5,512,183 | 5,454,964 |
| 汽車、傢俱、固定裝置、設備及其他 | — | 86 |
| 總計 | <u>7,533,405</u> | <u>8,252,067</u> |

使用權資產截至2020年12月31日止年度的增加額為人民幣269,266千元（2019年：人民幣573,979千元）。

(ii) 使用權資產的折舊確認如下：

| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
|------------------|----------------|----------------|
| 建築物 | 62,881 | 57,323 |
| 發電機及相關機器和設備 | 177,178 | 259,176 |
| 土地使用權及海域使用權 | 160,105 | 155,951 |
| 汽車、傢俱、固定裝置、設備及其他 | 16 | 153 |
| 總計 | <u>400,180</u> | <u>472,603</u> |

(b) 租賃負債

租賃負債的帳面值與年內變動如下：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|-------------|------------------|------------------|
| 於1月1日的帳面值 | 2,799,327 | 3,408,478 |
| 新增租賃 | 118,518 | 145,072 |
| 年內確認的利息增加 | 95,783 | 143,733 |
| 付款 | (1,196,613) | (897,956) |
| 於12月31日的帳面值 | <u>1,817,015</u> | <u>2,799,327</u> |
| 分析為： | | |
| 流動部分 | 641,932 | 738,666 |
| 非流動部分 | <u>1,175,083</u> | <u>2,060,661</u> |

未來租賃款的到期日如下：

| | 最低 租賃付款額 2020年 12月31日 人民幣千元 | 利息 2020年 12月31日 人民幣千元 | 現值 2020年 12月31日 人民幣千元 |
|---------|---|--------------------------------|--------------------------------|
| 少於1年 | 695,705 | 53,773 | 641,932 |
| 1年至少於2年 | 348,440 | 49,216 | 299,224 |
| 2年至少於5年 | 577,426 | 79,703 | 497,723 |
| 5年以上 | 457,541 | 79,405 | 378,136 |
| | <u>2,079,112</u> | <u>262,097</u> | <u>1,817,015</u> |

| | 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> |

在損益中確認有關租賃的款項如下：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|------------|----------------|----------------|
| 租賃負債的利息 | 95,783 | 143,733 |
| 使用權資產的折舊費用 | 400,180 | 472,603 |
| 有關短期租賃的費用 | 67,469 | 55,793 |
| | <u>563,432</u> | <u>672,129</u> |

租賃的總現金流出截至2020年12月31日為人民幣1,264,082千元(2019年：人民幣953,749千元)

14. 應收賬款及應收票據

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|------------------------|-------------------|-------------------|
| 售電應收賬款及應收票據 | 9,437,658 | 10,705,213 |
| 售熱應收賬款及應收票據 | 846,628 | 645,722 |
| 售煤應收賬款及應收票據 | 1,709,518 | 1,199,203 |
| | <u>11,993,804</u> | <u>12,550,138</u> |
| 減：減值撥備 | (274,361) | (288,254) |
| | <u>11,719,443</u> | <u>12,261,884</u> |
| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
| 分析為 | | |
| — 以攤銷成本計量 | 10,411,862 | 12,550,138 |
| — 以公允價值計入其他綜合收益(附註(i)) | 1,581,942 | — |
| | <u>11,993,804</u> | <u>12,550,138</u> |

附註：

- (i) 於2020年12月31日，本集團終止確認的應收票據(「終止確認票據」)為已貼現給銀行的銀行承兌匯票，共計人民幣3,537百萬元(2019年：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50百萬元(2019年：人民幣8.21百萬元)已計入損益。

- (ii) 截至2020年12月31日，本集團共計人民幣5,288百萬元(2019年：人民幣3,964百萬元)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1.8百萬元(2019年：人民幣1.1百萬元)已計入損益。

截至2020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：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|------|-------------------|-------------------|
| 少於1年 | 10,493,513 | 10,757,651 |
| 1至2年 | 835,637 | 1,342,010 |
| 2至3年 | 279,437 | 142,988 |
| 多於3年 | 110,856 | 19,235 |
| | <u>11,719,443</u> | <u>12,261,884</u> |

15. 應付賬款及應付票據

截至2020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：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|------|-------------------|-------------------|
| 1年以內 | 13,566,685 | 12,089,916 |
| 1至2年 | 2,761,574 | 3,563,282 |
| 2年以上 | 1,162,686 | 1,983,035 |
| | <u>17,490,945</u> | <u>17,636,233</u> |

16. 股息

(i) 應付本公司股東權益持有人的本年度股息：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 人民幣千元 |
|--|------------------|------------------|
| 於報告日後擬派末期股息每股人民幣0.25元 (2019年：每股人民幣0.146元) | <u>2,465,744</u> | <u>1,439,995</u> |

根據於2021年3月30日召開的董事會會議上通過的決議，本公司將向股東分派2020年末期股息每股人民幣0.25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：

| | 2020 人民幣千元 | 2019 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0.146元 (2019年：每股人民幣0.066元) | <u>1,439,995</u> | <u>650,956</u> |

17. 或有負債

於2020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。截至本財務報告日，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。

截至2020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（「廣安公司」）向廣安公司的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（2019：人民幣43.58百萬元）。

截至2020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（2019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二零二零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

2020年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|----------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| | 2020年 12月31日 | 2019年 12月31日 | 2020年 12月31日 | 2019年 12月31日 |
| 非流動資產： | | | | |
| 債權投資 | 170,066 | 231,358 | 241,333 | 309,186 |
| 長期股權投資 | 12,006,552 | 11,759,933 | 55,560,659 | 52,642,683 |
| 其他非流動金融資產 | 307,890 | 279,439 | 45,898 | 27,500 |
| 投資物業 | 32,283 | 32,752 | – | – |
| 固定資產 | 156,043,229 | 153,871,709 | 15,647,720 | 16,346,213 |
| 在建工程 | 22,409,048 | 16,704,993 | 4,998,500 | 2,884,176 |
| 使用權資產 | 2,290,514 | 3,088,463 | 53,594 | 119,835 |
| 無形資產 | 11,886,373 | 13,270,795 | 958,361 | 923,234 |
| 商譽 | 864,415 | 951,651 | – | 12,111 |
| 遞延稅項資產 | 787,431 | 653,916 | 361,092 | – |
| 其他非流動資產 | 2,957,376 | 2,431,075 | 521,727 | 437,575 |
| 非流動資產總計 | 209,755,177 | 203,276,084 | 78,388,884 | 73,702,513 |
| 流動資產： | | | | |
| 貨幣資金 | 6,679,081 | 6,587,793 | 936,839 | 986,596 |
| 應收票據 | 27,393 | 1,645,555 | 27,393 | 125,499 |
| 應收賬款 | 10,110,108 | 10,616,329 | 416,881 | 595,781 |
| 應收票據融資 | 1,581,942 | – | 275,280 | – |
| 預付款項 | 842,651 | 526,378 | 26,213 | 22,039 |
| 其他應收款 | 1,310,857 | 1,776,592 | 15,496,050 | 13,563,730 |
| 存貨 | 2,347,465 | 3,222,591 | 350,715 | 486,061 |
| 一年內到期的非流動資產 | 157,890 | 96,552 | 173,351 | 112,013 |
| 其他流動資產 | 1,798,558 | 2,127,721 | 253,028 | 238,668 |
| 流動資產總計 | 24,855,945 | 26,599,511 | 17,955,750 | 16,130,387 |

合併及公司資產負債表(續)

2020年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|-------------------|---------------------|---------------------|-------------------|--------------------|
| | 2020年 12月31日 | 2019年 12月31日 | 2020年 12月31日 | 2019年 12月31日 |
| 流動負債 | | | | |
| 短期借款 | 20,778,711 | 24,066,734 | 5,452,397 | 7,800,000 |
| 應付票據 | 368,597 | 789,927 | — | — |
| 應付賬款 | 17,132,682 | 16,882,042 | 2,502,848 | 2,335,288 |
| 合同負債 | 1,939,642 | 1,757,069 | 60,569 | 89,999 |
| 應付職工薪酬 | 231,515 | 236,568 | 49,862 | 40,332 |
| 應交稅費 | 1,705,488 | 1,574,193 | 68,316 | 99,186 |
| 其他應付款 | 5,443,515 | 5,157,063 | 1,088,744 | 1,695,736 |
| 一年內到期的非流動負債 | 11,437,402 | 13,286,633 | 3,795,898 | 2,657,229 |
| 其他流動負債 | 91,869 | 3,573,409 | 12,649 | 3,065,027 |
| 流動負債總計 | 59,129,421 | 67,323,638 | 13,031,283 | 17,782,797 |
| 淨流動資產/(負債) | (34,273,476) | (40,724,127) | 4,924,467 | (1,652,410) |
| 總資產減流動負債 | 175,481,701 | 162,551,957 | 83,313,351 | 72,050,103 |
| 非流動負債 | | | | |
| 長期借款 | 64,402,760 | 64,623,530 | 10,454,164 | 9,600,082 |
| 應付債券 | 10,495,397 | 10,485,671 | 10,495,397 | 10,485,671 |
| 租賃負債 | 1,175,083 | 2,060,661 | 36,721 | 67,204 |
| 長期應付款 | 409,717 | 566,962 | 35,311 | 35,311 |
| 長期應付職工薪酬 | 15,538 | 16,907 | — | — |
| 預計負債 | 236,717 | 127,532 | — | — |
| 遞延收益 | 4,186,370 | 3,843,788 | 78,891 | 64,973 |
| 遞延所得稅負債 | 1,595,125 | 1,771,898 | — | 58,735 |
| 非流動負債總計 | 82,516,707 | 83,496,949 | 21,100,484 | 20,311,976 |
| 資產淨額 | 92,964,994 | 79,055,008 | 62,212,867 | 51,738,127 |

合併及公司資產負債表(續)

2020年12月31日

(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|--------------|-------------------|-----------------|-------------------|-----------------|
| | 2020年 12月31日 | 2019年 12月31日 | 2020年 12月31日 | 2019年 12月31日 |
| 股東權益： | | | | |
| 股本 | 9,862,977 | 9,862,977 | 9,862,977 | 9,862,977 |
| 永久資本證券 | 24,645,175 | 16,129,055 | 24,645,175 | 16,129,055 |
| 資本公積 | 13,542,737 | 13,327,312 | 13,565,303 | 13,565,080 |
| 其他綜合收益 | (12,978) | (18,778) | (11,824) | (17,624) |
| 專項儲備 | 289,688 | 268,051 | 149,042 | 143,364 |
| 盈餘公積 | 3,819,537 | 3,389,059 | 3,819,537 | 3,389,059 |
| 未分配利潤 | 19,941,845 | 18,552,761 | 10,182,657 | 8,666,216 |
| | | | | |
| 歸屬於本公司權益 | | | | |
| 持有者的總權益 | 72,088,981 | 61,510,437 | 62,212,867 | 51,738,127 |
| 非控股股東權益 | 20,876,013 | 17,544,571 | - | - |
| | | | | |
| 總權益 | 92,964,994 | 79,055,008 | 62,212,867 | 51,738,127 |

合併及公司利潤表

截至2020年12月31日止年度

(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|-----------------|-------------------|------------|-------------------|------------|
| | 2020年度 | 2019年度 | 2020年度 | 2019年度 |
| 營業總收入 | 90,744,016 | 93,654,431 | 10,685,335 | 12,253,650 |
| 減：營業總成本 | 83,401,784 | 88,510,062 | 10,256,299 | 12,357,934 |
| 包括：營業成本 | 76,075,537 | 80,482,483 | 9,059,742 | 10,790,345 |
| 稅金及附加 | 1,119,285 | 1,119,048 | 171,498 | 196,600 |
| 管理費用 | 1,774,380 | 1,719,152 | 346,590 | 357,321 |
| 財務費用 | 4,432,582 | 5,189,379 | 678,469 | 1,013,668 |
| 資產減值損失 | 1,597,266 | 781,877 | 551,641 | 276,723 |
| 預期信用損失 | 49,213 | 151,156 | 53,261 | — |
| 加：投資收益 | 566,677 | 780,544 | 3,825,207 | 2,681,693 |
| 公允價值變動淨(損失)/ | | | | |
| 收益 | (1,251) | (9,690) | — | 201 |
| 資產處置收益/(損失) | 8,865 | (2,008) | — | — |
| 其他收益 | 494,566 | 513,090 | 43,147 | 40,431 |
| 營業利潤 | 6,764,610 | 5,493,272 | 3,692,488 | 2,341,318 |
| 加：營業外收入 | 560,039 | 264,274 | 256,550 | 13,156 |
| 減：營業外支出 | 280,599 | 220,971 | 64,090 | 15,799 |
| 利潤總額 | 7,044,050 | 5,536,575 | 3,884,948 | 2,338,675 |
| 減：所得稅費用/(抵免) | 1,267,315 | 1,098,031 | (419,827) | 5,349 |
| 淨利潤 | 5,776,735 | 4,438,544 | 4,304,775 | 2,333,326 |
| (一) 按經營持續性分類 | | | | |
| 1. 持續經營淨利潤 | 5,776,735 | 4,438,544 | 4,304,775 | 2,333,326 |
| 2. 終止經營淨利潤 | — | — | — | — |
| (二) 按所有權歸屬分類 | | | | |
| 1. 少數股東損益 | 1,597,288 | 1,031,624 | — | — |
| 2. 歸屬於母公司股東的淨利潤 | 4,179,447 | 3,406,920 | 4,304,775 | 2,333,326 |

合併及公司利潤表(續)
截至2020年12月31日止年度
(金額單位：人民幣千元)

| 項目 | 合併 | | 公司 | |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 2020年度 | 2019年度 | 2020年度 | 2019年度 |
| 其他綜合收益的稅後淨額 | 5,800 | 22,375 | 5,800 | 20,295 |
| 歸屬於母公司股東的 | | | | |
| 其他綜合收益的稅後淨額 | 5,800 | 21,627 | 5,800 | 20,295 |
| (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： | 5,800 | 21,627 | 5,800 | 20,295 |
| 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 | 5,800 | 21,627 | 5,800 | 20,295 |
| 歸屬於少數股東的其他 | | | | |
| 綜合收益的稅後淨額 | - | 748 | - | - |
| 綜合收益總額 | <u>5,782,535</u> | <u>4,460,919</u> | <u>4,310,575</u> | <u>2,353,621</u> |
| 歸屬於母公司股東的 | | | | |
| 綜合收益總額 | 4,185,247 | 3,428,547 | 4,310,575 | 2,353,621 |
| 歸屬於少數股東的 | | | | |
| 綜合收益總額 | <u>1,597,288</u> | <u>1,032,372</u> | <u>-</u> | <u>-</u> |
| 每股收益 | | | | |
| 基本每股收益(元/股) | <u>0.33</u> | <u>0.29</u> | <u>不適用</u> | <u>不適用</u> |
| 稀釋每股收益(元/股) | <u>不適用</u> | <u>不適用</u> | <u>不適用</u> | <u>不適用</u> |

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本公司權益持有人的淨利潤和淨資產的影響分析如下：

| | 註 | 歸屬於本公司股東權益 持有人的淨利潤 | | 歸屬於本公司股東權益 持有人的淨資產 | |
|------------|-----|-------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| | | 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 | | 4,179,447 | 3,406,920* | 72,088,981 | 61,510,437* |
| 調整的項目及金額 | | | | | |
| 同一控制下的企業合併 | (1) | (249,191) | (251,999) | 2,063,003 | 2,312,194 |
| 政府補助 | (2) | 33,592 | 33,592 | (286,801) | (320,393) |
| 維簡費及安全生產費 | (3) | 61,603 | 51,404 | 78,320 | 38,354 |
| 資產分離 | (4) | 1,779 | (5,522) | - | - |
| 調整對稅務的影響 | | 51,113 | 58,683 | (426,407) | (477,520) |
| 歸屬於少數股東 | | 88,413 | 92,246 | (371,735) | (461,334) |
| 按國際財務報告準則 | | <u>4,166,756</u> | <u>3,385,324</u> | <u>73,145,361</u> | <u>62,601,738</u> |

* 金額摘錄自2019年12月31日按中國企業會計準則編製並於上海證券交易所發行的的審計報告。

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附屬公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據中國企業會計準則，對於同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，是按照合併日被合併方的帳面價值計量。本公司支付的合併對價帳面價值大於合併中取得的淨資產帳面價值份額的差額，應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、安全生產費及其他類似煤礦企業專項費用，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，相關虧損將沖減權益。

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。