

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佈之內容概不負責，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佈全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



中国神华能源股份有限公司

CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代碼：01088)

截至2018年12月31日止年度業績報告

財務摘要

- 2018年本集團的經營收入為人民幣2,641.01億元，較2017年增加人民幣153.55億元(即6.2%)。
- 2018年歸屬於本公司所有者的本年利潤為人民幣441.37億元，較2017年減少人民幣36.58億元(即7.7%)。
- 基本每股盈利為人民幣2.219元。
- 董事會建議分配：2018年度末期股息現金每股人民幣0.88元(含稅)或人民幣175.03億元(含稅)。

中國神華能源股份有限公司(「本公司」或「中國神華」)董事會欣然提呈本公司及其子公司(「本集團」)截至2018年12月31日止年度的年度業績及匯報本集團在該年間的經營表現。

財務資料

根據國際財務報告準則編製的截至2018年12月31日止年度經審計合併財務報表節錄的財務資料：

合併損益及其他綜合收益表

截至2018年12月31日止年度

	截至12月31日止年度	
	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營收入		
商品和服務	264,101	248,746
經營成本	<u>(173,677)</u>	<u>(160,460)</u>
毛利	90,424	88,286
銷售費用	(725)	(612)
一般及管理費用	(9,854)	(9,115)
研發費用	(454)	(341)
其他利得及損失	(2,844)	(1,880)
其他收入	744	894
減值損失，除轉回金額後的淨額	(152)	–
其他費用	(3,504)	(1,262)
利息收入	1,479	1,205
財務成本	(5,421)	(4,416)
應佔聯營公司損益	<u>448</u>	<u>534</u>
稅前利潤	70,141	73,293
所得稅	<u>(15,977)</u>	<u>(16,155)</u>
本年利潤	<u><u>54,164</u></u>	<u><u>57,138</u></u>

截至12月31日止年度
2018 2017
人民幣百萬元 人民幣百萬元

本年其他綜合(損失)收益

後續不會重分類至損益的項目，除稅淨額

重新計量設定受益計劃 (30) 11

按公允價值計量且變動計入其他綜合收
益的權益工具投資公允價值利得 **66** —

36 11

後續可能重分類至損益的項目，除稅淨額

報表折算差額 120 (210)

應佔聯營企業的其他綜合收益(損失) 13 (3)

可供出售金融資產公允價值變動 — 4

133 (209)

本年其他綜合收益(損失)，除稅淨額 **169** (198)

本年綜合收益總額 **54,333** **56,940**

本年利潤歸屬於：

本公司所有者 44,137 47,795

非控股性權益 10,027 9,343

54,164 57,138

本年綜合收益總額歸屬於：

本公司所有者 44,262 47,637

非控股性權益 10,071 9,303

54,333 56,940

每股盈利(人民幣元)

—基本 **2.219** **2.403**

合併財務狀況表

2018年12月31日

	12月31日 2018 人民幣百萬元	12月31日 2017 人民幣百萬元
非流動資產		
物業、廠房及設備	257,349	329,970
在建工程	36,585	39,054
勘探及評估資產	951	998
無形資產	3,623	3,447
於聯營公司的權益	10,047	9,513
可供出售投資	-	854
以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的權益工具投資	811	-
其他非流動資產	29,456	33,466
預付土地租賃費	16,425	17,858
遞延稅項資產	3,083	3,798
非流動資產合計	358,330	438,958
流動資產		
存貨	9,967	11,647
應收賬款及應收票據	13,055	19,455
預付款及其他流動資產	54,702	20,452
受限制的銀行存款	8,607	7,348
原到期日為三個月以上的定期存款	1,735	1,870
現金及現金等價物	61,863	71,872
	149,929	132,644
劃分為持有待售的資產	83,367	-
流動資產合計	233,296	132,644

	12月31日	12月31日
	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元

流動負債

借款	5,772	15,785
應付賬款及應付票據	26,884	33,914
預提費用及其他應付款	52,737	51,995
一年內到期的中期票據	-	4,995
一年內到期的債券	-	3,267
一年內到期的長期應付款	457	345
應付所得稅	4,213	5,604
合同負債	3,404	-

	93,467	115,905
--	--------	---------

與劃分為持有待售資產相關的負債	29,914	-
-----------------	--------	---

流動負債合計

	123,381	115,905
--	---------	---------

流動資產淨額

	109,915	16,739
--	---------	--------

總資產減流動負債

	468,245	455,697
--	---------	---------

非流動負債

借款	46,765	64,321
債券	6,823	6,485
長期應付款	2,092	2,292
預提復墾費用	3,191	2,745
遞延稅項負債	537	749

非流動負債合計

	59,408	76,592
--	--------	--------

淨資產

	408,837	379,105
--	---------	---------

權益

股本	19,890	19,890
儲備	311,803	285,651

歸屬於本公司所有者的權益

	331,693	305,541
--	---------	---------

非控股性權益

	77,144	73,564
--	--------	--------

權益合計

	408,837	379,105
--	---------	---------

合併權益變動表

截至2018年12月31日止年度

	本公司股東應佔權益									
	股本		資本	外幣	法定	其他	留存	非控股		合計
	股本	溢價	公積	折算儲備	儲備	儲備	收益	合計	性權益	
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	
於2017年12月31日	19,890	85,001	3,612	(65)	24,493	(14,214)	186,824	305,541	73,564	379,105
首次採用國際財務報告準則第9號 的調整	-	-	-	-	-	(692)	692	-	-	-
於2018年1月1日	19,890	85,001	3,612	(65)	24,493	(14,906)	187,516	305,541	73,564	379,105
本年利潤	-	-	-	-	-	-	44,137	44,137	10,027	54,164
本年其他綜合收益	-	-	-	76	-	49	-	125	44	169
本年綜合收益合計	-	-	-	76	-	49	44,137	44,262	10,071	54,333
宣佈分派的股息	-	-	-	-	-	-	(18,100)	(18,100)	-	(18,100)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	5,457	-	(5,457)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(3,668)	-	3,668	-	-	-
一般風險儲備的分配	-	-	-	-	258	-	(258)	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	376	376
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,867)	(6,867)
其他	-	-	-	-	-	(10)	-	(10)	-	(10)
於2018年12月31日	19,890	85,001	3,612	11	26,540	(14,867)	211,506	331,693	77,144	408,837

本公司股東應佔權益

	股本		資本		外幣		法定		其他		留存		非控股	
	股本	溢價	公積	折算儲備	儲備	儲備	儲備	收益	合計	性權益	合計			
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
於2017年1月1日	19,890	85,001	3,612	105	20,827	(14,227)	201,767	316,975	67,994	384,969				
本年利潤	-	-	-	-	-	-	47,795	47,795	9,343	57,138				
本年其他綜合(損失)收益	-	-	-	(170)	-	12	-	(158)	(40)	(198)				
本年綜合(損失)收益合計	-	-	-	(170)	-	12	47,795	47,637	9,303	56,940				
宣佈分派的股息	-	-	-	-	-	-	(59,072)	(59,072)	-	(59,072)				
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	5,316	-	(5,316)	-	-	-				
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(1,994)	-	1,994	-	-	-				
一般風險儲備的分配	-	-	-	-	344	-	(344)	-	-	-				
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	2,000	2,000				
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,733)	(5,733)				
其他	-	-	-	-	-	1	-	1	-	1				
於2017年12月31日	19,890	85,001	3,612	(65)	24,493	(14,214)	186,824	305,541	73,564	379,105				

本公司於2005年發行3,089,620,455股H股，每股面值為人民幣1.00元，以每股港幣7.50元通過全球首次公開發售形式出售。此外，神華集團公司亦將308,962,045股每股人民幣1.00元的內資普通股轉為H股。總數為3,398,582,500股的H股於香港聯交所掛牌上市。

本公司於2007年發行1,800,000,000股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣36.99元。該A股於上海證交所掛牌上市。

合併現金流量表

截至2018年12月31日止年度

	截至12月31日止年度	
	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動		
稅前利潤	70,141	73,293
調整：		
折舊及攤銷	23,728	25,340
其他利得和損失	2,844	1,880
利息收入	(1,479)	(1,205)
應佔聯營公司損益	(448)	(534)
減值損失，除收回金額後的淨額	152	–
利息支出	4,903	4,910
匯兌損失(收益)，淨額	518	(494)
	<hr/>	<hr/>
營運資本變動前的經營現金流	100,359	103,190
存貨的(增加)減少	(141)	1,588
應收賬款及應收票據的減少	851	361
預付款及其他應收款的增加	(762)	(89)
應付賬款及應付票據的增加(減少)	40	(1,802)
預提費用及其他應付款的增加	6,757	5,912
合同負債的減少	(2,027)	–
	<hr/>	<hr/>
經營所得的現金	105,077	109,160
已付所得稅	(16,829)	(14,008)
	<hr/>	<hr/>
經營活動現金淨流入	88,248	95,152

截至12月31日止年度
2018 2017
 人民幣百萬元 人民幣百萬元

投資活動

購買物業、廠房及設備、無形資產、勘探及評估資產、在建工程和其他非流動資產支付的款項	(19,385)	(19,602)
預付土地租賃費增加	(1,550)	(666)
出售物業、廠房及設備、無形資產、預付土地租賃費和其他非流動資產所得款項	942	1,342
處置以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具	2	-
處置理財產品收到的現金	108	57,885
處置衍生金融工具收到的現金	106	59
收回委託貸款收到的現金	-	2,627
對聯營公司投入的資本	(1,368)	(3,431)
購入衍生金融工具	-	(111)
對債券的投資	-	(100)
已收聯營公司股息	247	232
收到利息	1,413	1,097
對理財產品的投資	(32,447)	(24,100)
提供委託貸款	-	(2,220)
受限制的銀行存款的增加	(1,259)	(1,207)
原到期日在三個月以上的定期存款增加額	(2,409)	(1,827)
原到期日在三個月以上的定期存款到期收回	2,544	3,385
	<hr/>	<hr/>
投資活動現金淨(流出)流入	(53,056)	13,363

截至12月31日止年度

	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元

融資活動

支付利息	(5,541)	(5,762)
收到借款的款項	35,389	24,651
償還借款	(39,571)	(14,490)
償還債券	(3,208)	-
償還短期債券和中期票據	(5,000)	(20,000)
票據貼現收到的現金	455	137
非控股股東的投入	376	1,164
分派予非控股股東的股息	(9,515)	(4,249)
支付予本公司股東的股息	(18,100)	(59,072)

融資活動現金淨流出

	(44,715)	(77,621)
--	----------	----------

現金及現金等價物(減少)增加淨額

	(9,523)	30,894
--	---------	--------

年初現金及現金等價物

	71,872	41,188
--	--------	--------

匯率變動的影響

	49	(210)
--	----	-------

包含在持有待售資產中的現金及
現金等價物

	(535)	-
--	-------	---

年末現金及現金等價物

	61,863	71,872
--	--------	--------

合併財務報表附註

截至2018年12月31日止年度

1. 對新訂及經修訂的國際財務報告準則的應用

本年度，本集團首次應用了由國際會計準則委員會頒佈新訂及經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	與客戶之間的合同產生的收入及相關修訂
國際財務報告解釋公告第22號	外幣交易和預付對價
國際財務報告準則第2號(修訂本)	股份支付交易的分類和計量
國際財務報告準則第4號(修訂本)	應用國際財務報告準則第9號金融工具 與國際財務報告準則第4號保險合同
國際會計準則第28號(修訂本)	作為國際財務報告準則的年度改進：2014–2016 週期的一部分
國際會計準則第40號(修訂本)	投資性房地產的轉讓

本年度對國際財務報告準則的應用(除以下內容外)，未對本集團本年度及以前年度的財務表現和狀況及/或合併財務報表的披露產生重大影響。

1.1 國際財務報告準則第15號—與客戶之間的合同產生的收入

本集團已於本會計期間首次採用了國際財務報告準則第15號。國際財務報告準則第15號取代了國際會計準則第18號—收入、國際會計準則第11號—建造合同和相關解釋。

本集團已追溯應用國際財務報告準則第15號並在首次採用之日，即2018年1月1日，確認了首次採用該準則的累積影響。本集團將首次採用日的任何差異均計入留存收益期初數(或權益的其他組成部分，如適用)，但尚未對比較信息進行重述。此外，根據國際財務報告準則第15號的過渡規定，本集團選擇僅對2018年1月1日尚未完成的合同追溯應用本準則，並對首次採用日以前發生的所有合同修訂採用了便於實務操作的方法。因此，由於比較信息系根據國際會計準則第18號—收入、國際會計準則第11號—建造合同和相關解釋編製，某些比較信息可能不能進行比較。

本集團就以下主要來源確認收入：

- 煤炭銷售
- 電力銷售
- 提供鐵路、港口和航運服務
- 煤化工產品銷售

首次採用國際財務報告準則第15號所產生之影響概述

於2018年1月1日過渡至國際財務報告準則第15號未對留存收益產生影響。

對2018年1月1日之合併財務狀況表中確認之金額做出如下調整。不包括未受變動影響的列報項。

	以前年度 賬面金額 2017年12月31日 人民幣百萬元	重新分類 人民幣百萬元	根據國際財務 報告準則第15號 的賬面金額* 2018年1月1日 人民幣百萬元
流動負債			
預提費用和其他應付款	51,995	(5,530)	46,465
合同負債	-	5,530	5,530
	<u>51,995</u>	<u>(5,530)</u>	<u>46,465</u>

* 本列金額為採用國際財務報告準則第9號調整前金額。

下表概述了採用國際財務報告準則第15號對本集團截至2018年12月31日的合併財務狀況表因各受影響排列項而產生的影響。不包括未受變動影響的排列項。

對合併財務狀況表的影響

	如合併 財務狀況表金額 人民幣百萬元	調整金額 人民幣百萬元	不採用國際財務 報告準則第15號 的金額 人民幣百萬元
流動負債			
預提費用及其他應付款	52,737	3,404	56,141
合同負債	3,404	(3,404)	-

應用國際財務報告準則第15號時，就煤炭、電力、煤化工產品及運輸服務的銷售合同預收客戶款項應被分類為合同負債而非根據國際會計準則第18號計入預提費用和其他應付款。

對合併現金流量表的影響

	如合併 財務狀況表金額 人民幣百萬元	調整金額 人民幣百萬元	不採用國際財務 報告準則第15號 的金額 人民幣百萬元
經營活動			
預提費用及其他應付款的增加	6,757	(2,027)	4,730
合同負債的減少	(2,027)	2,027	-

應用國際財務報告準則第15號未對合併損益及其他綜合收益表產生影響。

1.2 採用國際財務報告準則第9號—金融工具及相關修訂

本年度，本集團採用了國際財務報告準則第9號金融工具和後續對其他國際財務報告準則的相關修訂。國際財務報告準則第9號就1)金融資產和金融負債的分類和計量；2)金融資產和財務擔保合同的預期信用損失引入了新要求。

本集團已根據國際財務報告準則第9號所列之過渡規定應用了國際財務報告準則第9號，即對2018年1月1日(首次採用日)尚未終止確認的金融工具追溯應用了分類和計量要求(包括預期信用損失模型下的減值)，未將這些要求應用至2018年1月1日已終止確認的金融工具。2017年12月31日的賬面金額和2018年1月1日的賬面金額之間的差異於留存收益及權益的其他組成部分期初數予以確認，並未對比較信息進行重述。

因此，由於比較信息系根據國際會計準則第39號金融工具：確認和計量編製，某些比較信息可能不能進行比較。

首次採用國際財務報告準則第9號所產生之影響概述

下表列示了在首次採用日，2018年1月1日，國際財務報告準則第9號和國際會計準則第39號規定的金融資產和金融負債以及其他受預期信用減值損失影響的項目的分類和計量。

	附註	按國際會計準則 第39號/國際 財務報告準則				留存收益 人民幣百萬元
		可供出售 人民幣百萬元	第9號以公允 價值計量且其 變動計入當期 損益的金融資產 人民幣百萬元	以公允價值計量 且其變動計入 其他綜合收益的 權益工具 人民幣百萬元	其他儲備 人民幣百萬元	
2017年12月31日期末餘額						
—國際會計準則第39號		854	-	-	(14,214)	186,824
首次採用國際財務報告準則 第9號產生的影響：						
重新分類						
從可供出售重新分類	(a)	(854)	105	749	(692)	692
2018年1月1日期初餘額		<u>-</u>	<u>105</u>	<u>749</u>	<u>(14,906)</u>	<u>187,516</u>

(a) 可供出售投資

從可供出售權益投資重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益

本集團選擇於其他綜合收益列報其所有以前被分類為可供出售的權益投資的公允價值變動，其中按國際會計準則第39號以前按成本減減值計量的未上市權益投資相關的金額為人民幣749百萬元。這些投資為非交易性的且預期不會在可見未來被出售。首次採用國際財務報告準則第9號時，按國際會計準則第39號以前按成本減減值計量的未上市權益投資相關的金額人民幣749百萬元從可供出售投資重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具。截至2018年1月1日，以前按成本減減值計量的未上市權益投資相關的公允價值變動未調整至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具和公允價值儲備。此外，截至2018年1月1日，先前確認的人民幣688百萬元的減值損失已從留存利潤轉移至其他儲備。

從可供出售投資重分類至以公允價值計量且其變動計入當期損益

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產將公允價值人民幣105百萬元的理財產品投資從可供出售金融資產投資重新分類為金融資產。這是因為，儘管集團的業務模式是持有金融資產以收集合同現金流，但這些投資的現金流不符合國際財務報告準則第9號的標準，因為這些投資的現金流僅用於支付未償還的本金及利息。截至2018年1月1日，相關的人民幣4百萬元公允價值收益從其他儲備轉入留存收益。

(b) 預期信用損失模型下的減值

本集團採用國際財務報告準則第9號規定的簡易法計量預期信用損失，對所有應收賬款及應收票據採用整個存續期的預期信用損失。為了計量預期信用損失，本集團根據共有信用風險特徵對應收賬款及應收票據進行了分組。

按攤餘成本計量的其他金融資產的減值損失主要包括受限銀行存款、三個月以上的定期存款、現金及現金等價物、對國家能源集團發放的貸款及墊款在自初始確認起未發生信用風險的顯著增加的情況下按12個月預期信用損失法計量。

對於對一家聯營公司和對一家被投資方的未償財務擔保分別為人民幣19百萬元和人民幣171百萬元，本集團認為自初始確認時起未發生信用風險顯著增加，因此按12個月預期信用損失計量減值損失。

截至2018年1月1日，未確認新增信用減值損失以衝減留存收益。

1.3 應用新準則引起的年初合併財務狀況表的影響

由於實體上述會計政策發生變更，年初合併財務狀況表必須進行重述。下表所示為就各單獨排列項確認的調整。

	2017年 12月31日 (已審核) 人民幣百萬元	國際財務報告 準則第15號 人民幣百萬元	國際財務報告 準則第9號 人民幣百萬元	2018年1月1日 (已重述) 人民幣百萬元
非流動資產				
可供出售投資	854	-	(854)	-
以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產	-	-	105	105
以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的權益工具	-	-	749	749
流動負債				
預提費用和其他應付款	51,995	(5,530)	-	46,465
合同負債	-	5,530	-	5,530
權益				
其他儲備	(14,214)	-	(692)	(14,906)
留存收益	186,824	-	692	187,516

註：為了報告間接法下2018年度的經營活動現金流，營運資金變動乃根據上文所披露的2018年1月1日的初始財務狀況表計算。

2. 銷售商品和提供服務取得的收入

收入的分解

分部	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		其他		合計	
	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元
商品或服務的類型																
銷售商品																
煤炭銷售	155,792	150,740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,792	150,740
發電銷售	-	-	86,905	78,247	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86,905	78,247
煤化工產品銷售	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,276	5,085	-	-	5,276	5,085
其他	5,053	4,630	1,271	999	-	-	-	-	-	-	564	596	-	-	6,888	6,225
	<u>160,845</u>	<u>155,370</u>	<u>88,176</u>	<u>79,246</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,840</u>	<u>5,681</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>254,861</u>	<u>240,297</u>
運輸及其他服務																
鐵路	-	-	-	-	5,106	4,797	-	-	-	-	-	-	-	-	5,106	4,797
港口	-	-	-	-	-	-	587	580	-	-	-	-	-	-	587	580
航運	-	-	-	-	-	-	-	-	837	698	-	-	-	-	837	698
其他	-	-	-	-	771	818	146	208	-	-	-	-	1,793	1,348	2,710	2,374
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,877</u>	<u>5,615</u>	<u>733</u>	<u>788</u>	<u>837</u>	<u>698</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,793</u>	<u>1,348</u>	<u>9,240</u>	<u>8,449</u>
合計	<u>160,845</u>	<u>155,370</u>	<u>88,176</u>	<u>79,246</u>	<u>5,877</u>	<u>5,615</u>	<u>733</u>	<u>788</u>	<u>837</u>	<u>698</u>	<u>5,840</u>	<u>5,681</u>	<u>1,793</u>	<u>1,348</u>	<u>264,101</u>	<u>248,746</u>
地域市場																
國內市場	158,831	152,562	87,419	78,538	5,877	5,615	733	788	837	698	5,840	5,681	1,793	1,348	261,330	245,230
海外市場	2,014	2,808	757	708	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,771	3,516
合計	<u>160,845</u>	<u>155,370</u>	<u>88,176</u>	<u>79,246</u>	<u>5,877</u>	<u>5,615</u>	<u>733</u>	<u>788</u>	<u>837</u>	<u>698</u>	<u>5,840</u>	<u>5,681</u>	<u>1,793</u>	<u>1,348</u>	<u>264,101</u>	<u>248,746</u>
收入確認時間																
按時點確認	160,845	155,370	88,176	79,246	-	-	-	-	-	-	5,840	5,681	-	-	254,861	240,297
按時段確認	-	-	-	-	5,877	5,615	733	788	837	698	-	-	1,793	1,348	9,240	8,449
合計	<u>160,845</u>	<u>155,370</u>	<u>88,176</u>	<u>79,246</u>	<u>5,877</u>	<u>5,615</u>	<u>733</u>	<u>788</u>	<u>837</u>	<u>698</u>	<u>5,840</u>	<u>5,681</u>	<u>1,793</u>	<u>1,348</u>	<u>264,101</u>	<u>248,746</u>

本集團2018年度來自於與客戶之間的合同產生的收入金額為人民幣262,308百萬元。

3. 分部及信息

分部業績

本集團的主要經營決策者以各報告分部的稅前利潤(「報告分部的利潤」)來評價績效和在分部間進行資源分配。報告分部的利潤並未包括總部及企業項目。分部之間銷售按照當時市場價格即對外部客戶的銷售價格執行。

截至2018年及2017年12月31日止年度，提供給本集團的主要經營決策者以作資源分配和績效評價為目的報告分部信息如下：

	煤炭		電力		鐵路		港口		航運		煤化工		合計	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
外部銷售收入	160,845	155,370	88,176	79,246	5,877	5,615	733	788	837	698	5,840	5,681	262,308	247,398
分部間銷售收入	44,346	40,548	276	265	33,272	31,971	5,391	4,929	3,252	2,549	-	-	86,537	80,262
報告分部收入	205,191	195,918	88,452	79,511	39,149	37,586	6,124	5,717	4,089	3,247	5,840	5,681	348,845	327,660
報告分部利潤	39,872	46,062	9,968	5,585	16,073	16,480	2,073	2,580	706	620	709	481	69,401	71,808
其中：														
利息支出	1,348	1,452	2,871	2,284	922	1,028	344	397	19	59	67	120	5,571	5,340
折舊及攤銷	7,440	7,703	8,602	10,059	4,870	4,858	1,364	1,266	294	293	892	913	23,462	25,092
應佔聯營公司損益	120	266	307	213	-	-	16	17	-	-	-	-	443	496
減值損失	458	1,540	520	1,141	210	27	21	9	-	-	49	24	1,258	2,741

截至2018年及2017年12月31日止年度各分部的收入、利潤以及其他收益或損失的調節項如下：

	報告分部金額		未分配總部及 企業的项目		分部間抵銷的金額		合併	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
收入	348,845	327,660	2,763	2,388	(87,507)	(81,302)	264,101	248,746
稅前利潤	69,401	71,808	856	1,463	(116)	22	70,141	73,293
利息支出	5,571	5,340	1,016	1,660	(1,684)	(2,090)	4,903	4,910
折舊與攤銷	23,462	25,092	266	248	-	-	23,728	25,340
應佔聯營公司								
損益	443	496	5	38	-	-	448	534
減值損失	1,258	2,741	(64)	(22)	-	-	1,194	2,719

地區信息

下表列示有關地理位置的信息(i)本集團的外部銷售收入及(ii)本集團的物業、廠房及設備、在建工程、勘探及評估資產、無形資產、於聯營公司的權益、其他非流動資產及預付土地租賃費(「非流動資產」)。客戶的地理位置是以提供服務或運送貨物的地點作依據。非流動資產的地理位置是以資產如物業、廠房及設備、在建工程及預付土地租賃費所位於的地點為依據；以資產如勘探及評估資產、無形資產、其他非流動資產和於聯營公司的權益的運營地點作依據。

	外部銷售收入		非流動資產	
	截至12月31日止年度		12月31日	12月31日
	2018	2017	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
中國境內市場	261,330	245,230	323,951	406,565
其他海外市場	2,771	3,516	21,033	17,204
	<u>264,101</u>	<u>248,746</u>	<u>344,984</u>	<u>423,769</u>

主要客戶

本集團從單一客戶取得的收入均不超過本集團經營收入合計的10%。本集團的若干客戶為由中國政府透過其政府機關、代理、子公司及其他機構直接或間接控制的企業(「**國有企業**」)，而這些客戶集體地被視為是本集團的主要客戶。來自本集團煤炭及發電分部的主要客戶的收入為人民幣181,839百萬元(2017年：人民幣174,515百萬元)。

其他信息

截至2018年及2017年12月31日止年度，本集團分部的部分其他信息列示如下：

	煤炭		電力		鐵路		港口		航運		煤化工		未分配項目		抵銷		合併	
	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元	2018 人民幣 百萬元	2017 人民幣 百萬元
煤炭採購成本	56,321	49,950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,321	49,950
煤炭生產成本	42,934	40,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11,114)	(7,352)	31,820	32,953
煤炭運輸成本	52,881	49,726	-	-	16,350	15,153	3,166	2,565	1,270	1,130	-	-	-	-	(41,915)	(39,449)	31,752	29,125
電力成本	-	-	71,839	67,756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(32,097)	(32,245)	39,742	35,511
煤化工成本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,341	4,376	-	-	(1,337)	(1,344)	3,004	3,032
其他	4,007	3,480	569	632	3,565	3,479	345	315	1,962	1,342	560	592	30	49	-	-	11,038	9,889
經營成本合計	156,143	143,461	72,408	68,388	19,915	18,632	3,511	2,880	3,232	2,472	4,901	4,968	30	49	(86,463)	(80,390)	173,677	160,460
經營利潤(註(i))	43,262	46,051	12,720	7,399	17,695	17,675	2,325	2,529	723	661	751	560	1,758	1,536	(1,037)	(912)	78,197	75,499
非流動資產攤銷(註(ii))	5,126	4,566	12,922	15,226	3,740	5,384	1,126	722	11	8	73	106	207	188	-	-	23,205	26,200
資產總額(註(iii))	228,641	225,672	222,941	215,910	129,353	129,829	23,735	24,211	7,058	7,865	9,821	10,982	416,213	381,056	(446,136)	(423,923)	591,626	571,602
負債總額(註(iii))	(109,845)	(114,713)	(158,033)	(152,157)	(56,341)	(65,772)	(10,094)	(10,607)	(636)	(1,527)	(1,816)	(3,619)	(191,617)	(169,782)	345,593	325,680	(182,789)	(192,497)

註：

- (i) 經營利潤是指經營收入扣除經營成本、銷售費用、一般及管理費用及資產減值損失。
- (ii) 非流動資產不包括於聯營公司的權益、金融工具和遞延所得稅資產。
- (iii) 資產總額的未分配項目包括遞延所得稅資產及其他未分配的企業資產。負債總額的未分配項目包括遞延所得稅負債及其他未分配的企業負債。

4. 經營成本

	截至12月31日止年度	
	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
外購煤成本	56,321	49,950
原材料、燃料及動力	23,118	19,523
人工成本	15,888	13,842
折舊及攤銷	20,243	21,576
修理和維護	10,025	9,938
運輸費	16,635	14,326
稅金及附加	10,053	9,640
其他經營成本	21,394	21,665
	<u>173,677</u>	<u>160,460</u>

5. 利息收入/財務成本

	截至12月31日止年度	
	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
利息收入來自：		
— 銀行存款	1,353	959
— 其他貸款及應收款項	126	246
利息收入合計	<u>1,479</u>	<u>1,205</u>
利息費用：		
— 借款	5,046	4,264
— 中期票據	236	954
— 債券	244	311
需全數償還之不以公允價值計量的金融負債的利息	5,526	5,529
減：資本化金額	(792)	(799)
	<u>4,734</u>	<u>4,730</u>
折現	169	180
匯兌損失(收益)，淨額	518	(494)
財務成本總額	<u>5,421</u>	<u>4,416</u>
財務成本淨額	<u>3,942</u>	<u>3,211</u>

本年度本集團用於計算一般性借款費用資本化金額的年利率為2.57%至4.69% (2017年：2.48%至4.81%)。

6. 所得稅

	截至12月31日止年度	
	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期稅	13,817	14,172
以前年度匯算清繳應補交所得稅	1,769	1,981
遞延稅項	391	2
	<u>15,977</u>	<u>16,155</u>

所得稅費用與合併損益及其他綜合收益表中稅前利潤的調節項的納稅影響如下：

	截至12月31日止年度	
	2018	2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	<u>70,141</u>	<u>73,293</u>
按25%的稅率計算的所得稅費用 (2017年：25%)	17,535	18,323
納稅影響：		
—子分公司適用的稅率差別	(4,194)	(4,802)
—不可抵扣支出	1,158	572
—免稅收入	(382)	(175)
—聯營公司收益	(112)	(128)
—利用以前年度未確認可抵扣虧損	(304)	(518)
—未確認的可抵扣虧損和可抵扣暫時 性差異	508	905
—匯總納稅補繳	1,769	1,981
—其他	(1)	(3)
本年所得稅費用	<u>15,977</u>	<u>16,155</u>

除以下列出的特定子公司享有優惠稅率外，根據中國相關所得稅準則及規定本集團中國境內實體運用稅率為25% (2017年：25%)。根據中國國家及地方稅務局的相關文件，本集團於中國西部經營的分公司及子公司可在2011年至2020年間享受15%優惠稅率。

7. 本年利潤

年內利潤已扣除(計入)：

	截至12月31日止年度	
	2018 人民幣百萬元	2017 人民幣百萬元
員工成本，包括	29,022	25,693
— 退休計劃供款人民幣3,469百萬元 (2017：人民幣2,886百萬元)		
物業、廠房及設備折舊	21,619	23,521
無形資產攤銷計入經營成本內	417	449
預付土地租賃費攤銷計入經營成本內	768	498
其他非流動資產攤銷	924	872
	<hr/>	<hr/>
折舊和攤銷合計	23,728	25,340
	<hr/>	<hr/>
減值損失，除轉回金額後的淨額		
— 應收貸款減值損失	26	不適用
— 壞賬準備	126	不適用
	<hr/>	<hr/>
	152	—
	<hr/>	<hr/>

截至12月31日止年度

2018

2017

人民幣百萬元 人民幣百萬元

其他利得及損失

—物業、廠房及設備、勘探及評估資產、無形資產和非流動資產處置收益	(6)	(317)
—三供一業資產及相關費用	1,831	—
—處置子公司損失	1	1
—處置可供出售金融資產收益	—	(535)
—處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的理財產品收益	(8)	—
—處置衍生金融工具損失(收益)	6	(7)
—衍生金融工具公允價值變動(收益)損失	(22)	19
—可供出售投資減值損失	—	65
—聯營公司權益減值	—	1
—物業、廠房及設備減值損失	691	1,511
—在建工程減值損失	91	175
—預付土地租賃費減值損失	—	22
—貸款減值(收回)損失	不適用	(8)
—應收款項減值損失	不適用	847
—預付款項壞賬準備的轉回	(22)	—
—存貨跌價損失	282	106
	<u>2,844</u>	<u>1,880</u>
存貨銷售成本	132,874	116,464
物業及設備經營租賃支出	361	345
核數師酬金，包括		
—審核服務	<u>39</u>	<u>30</u>

8. 股息

截至12月31日止年度
2018 2017
人民幣百萬元 人民幣百萬元

本年度已批准支付：

2017年度末期股息人民幣0.91元

(2017：2016年度末期股息人民幣0.46元)

每普通股	18,100	9,149
2016年度特別股息人民幣2.51元每普通股	—	49,923
	<u>18,100</u>	<u>59,072</u>

9. 每股盈利

基本每股盈利的計算是基於歸屬本公司普通股股東人民幣44,137百萬元(2017年：人民幣47,795百萬元)的利潤和本年度發行在外的數量為19,890百萬股的股票(2017年：19,890百萬股)。

2018年度和2017年度不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

10. 應收賬款

根據收入確認日列示的應收賬款抵減信用損失/壞賬準備之淨額的賬齡分析如下：

	12月31日 2018	12月31日 2017
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
1年以內	5,772	10,411
1至2年	846	1,648
2至3年	1,326	1,027
3年以上	544	233
	<u>8,488</u>	<u>13,319</u>

11. 應付賬款及應付票據

根據單據日列示的應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	12月31日 2018 人民幣百萬元	12月31日 2017 人民幣百萬元
1年以內	17,689	25,241
1至2年	5,367	2,576
2至3年	881	2,431
3年以上	2,947	3,666
	<u>26,884</u>	<u>33,914</u>

12. 期後事項

由本公司和國電電力根據合營協議成立的合營企業，工商登記註冊日為2019年1月3日，且於2019年1月31日（「交割日」）完成交割。自交割日起，對於本公司和國電電力用以向合營企業出資的相關火力發電公司的資產對應權利和義務由合營企業承擔。

2019年1月30日，本公司控股股東國家能源集團，已經完成對北京誠通金控投資有限公司358,932,628股A股股份（約佔本公司總股本的1.805%）和對國新投資有限公司358,932,628股A股股份（約佔本公司總股本的1.805%）的股權劃轉。本次股權劃轉不會導致本公司的控股股東及實際控制人發生變更。

於2019年3月22日，董事會提議向本公司股東分配：2018年度末期現金股息每股人民幣0.88元，共計人民幣17,503百萬元，尚待股東大會審批。

董事長致辭

尊敬的各位股東：

我謹代表公司董事會，向各位股東呈報中國神華2018年度報告，並匯報公司在該期間的業績。

2018年是全面貫徹黨的「十九大」精神的開局之年。中國政府以習近平新時代中國特色社會主義思想為指引，堅持穩中求進工作總基調，按照高質量發展要求，有效應對外部環境變化，深入推進供給側結構性改革，保持了經濟持續健康發展和社會大局穩定。全國能源市場供需延續總體寬鬆格局，煤炭市場供需趨向平衡，火電發電量同比明顯回升。

中國神華堅持清潔發展，發揮一體化優勢，加強運營組織、市場開拓和提質增效，生產經營保持高位。按照國際財務報告準則下的合併抵銷前經營利潤計算，2018年公司煤炭業務實現432.62億元，運輸業務實現207.43億元，發電業務實現127.20億元，煤炭、運輸、發電業務佔比分別為56%、27%、16%，三大板塊的高效、協同運行，有效提升了公司業務結構的適應性和競爭力。

2018年，公司經營收入2,641.01億元，同比增長6.2%。實現稅前利潤701.41億元，歸屬於本公司所有者的本年利潤為441.37億元(基本每股盈利為2.219元)，同比分別下降4.3%和7.7%。

於2018年12月31日，中國神華總市值為506億美元。在普氏能源資訊公佈的「全球能源公司2018年250強」榜單中，中國神華位居第5位，中國企業第1位。

2018年：強化煤電協同效應和一體化優勢，創造優良業績

黨建引領，強根鑄魂

堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想和黨的「十九大」精神為指導，貫徹落實國家能源集團公司黨建工作要求，全面推進黨的建設各項工作，堅持反腐倡廉，堅持業務工作與黨建工作同部署、同研究、同落實、同考核。組織開展「社會主義是幹出來的」崗位建功行動，舉辦「大國頂樑柱」道德講堂、「新時代新使命新擔當」主題黨日活動、運輸產業「火車頭標兵」勞動競賽等富有特色的黨建活動，促進了公司員工精神面貌和治理水平的不斷提升。

高效協同，再創佳績

公司發揮國家能源集團重組整合效應，持續提升一體化產業鏈水平，主要生產經營指標保持高位運行。

煤炭分部克服部分煤礦減產影響，依法合規優化生產組織，商品煤產量保持相對平穩，運行管理水平穩步提升。全年商品煤產量達到296.6百萬噸，同比增長0.4%，本集團19個井工煤礦中的18個入圍「2018中國煤炭企業科學產能百強」，其中7個進入前8名並包攬前三甲。

公司響應國家號召，率先簽訂電煤三年長協合同，增加和保障東北等地區煤炭供應，充分發揮能源保障「穩定器」和「壓艙石」作用。科學研判市場，精心制定營銷策略，加強外購煤源組織，實現效益最大化。全年煤炭銷售量達到460.9百萬噸，同比增長3.9%，其中下水煤銷量270.0百萬噸，同比增長4.6%。

發電分部抓住全國用電需求旺盛、火力發電形勢較好的時機，持續完善設備可靠性管理，努力增加發電量。2018年總發電量達到285.32十億千瓦時，總售電量達到267.59十億千瓦時，同比分別增長8.5%和8.7%。燃煤發電機組平均利用小時為4,877小時，較全國火電設備平均利用小時4,361小時高出516小時。19台機組在全國火電能效對標競賽中獲獎，5台機組在全國火電運行可靠性對標競賽中獲獎，顯著高於公司燃煤總裝機容量在全國火電裝機的佔比5.4%。

運輸分部強化上下游銜接管理，開行長交路列車，加大萬噸列車、兩萬噸列車開行力度，強化準班輪運行機制，運輸效率提升明顯。2018年完成自有鐵路運輸週轉量283.9十億噸公里，同比增長4%，創歷史最高水平；航運週轉量89.9十億噸海里，同比增長11.8%。

「大物流」工作保持了良好發展勢頭。2018年，非煤鐵路運輸量完成15.48百萬噸；鐵路分部為外部客戶提供運輸服務的週轉量為30.7十億噸公里，同比增長4.4%，獲得收入5,877百萬元，同比增長4.7%。

煤化工分部持續強化生產組織與過程管理，提高生產效率，優化生產運行系統，提高設備長週期運行水平；跟蹤市場行情，拓展銷售渠道，增加收益。2018年完成煤製烯烴產品銷量613.1千噸，同比下降3.2%。

創新驅動，安全發展

公司努力以科技創新帶動和激發公司發展新動能，不斷提升高質量發展水平。2018年，世界首台「8.8米智能超大採高綜採成套裝備」在神東上灣礦投入試生產，國內首套超純水液壓支架系統在神東錦界礦平穩運行。朔黃鐵路「重載鐵路移動閉塞關鍵技術」成功運行，神朔鐵路自動帶電過分相裝置實現了在該領域的全球首創。全年共獲省部級科技獎勵34項，其中一等獎項目9項；獲得授權專利581件，其中發明專利113件。

公司積極開展機械化、自動化、信息化和智能化建設，推進減人提效，安全發展。持續強化安全環保責任落實，推進風險預控和隱患整治「雙重預控」，安全生產標準化和崗位標準作業流程建設有效推進。2018年，煤礦原煤生產百萬噸死亡率為0.0126，繼續保持行業安全生產的國際領先水平。運輸分部已連續實現安全生產1,052天，18個煤礦安全生產週期超過1,000天，6個煤礦及井下服務單位實現安全生產10週年。

踐行責任，聚力攻堅

防範化解重大風險方面。嚴格投資管控，全年投資規模控制在232.1億元。推進「降槓桿、減負債」工作，資產負債率30.9%，較年初下降2.8個百分點。深入推進供給側結構性改革，北電勝利露天礦落實產能置換指標800萬噸/年，廬江電廠等6台優質火電機組投入商業運行，高標準開工建設錦界三期等項目，神木電力完成關停。

精準脫貧方面。加大扶貧資金投入力度，注重生態扶貧、教育扶貧、產業扶貧，培養激發幫扶對象內生動力。2018年本公司共向3個定點縣投入扶貧資金0.54億元，實施各類幫扶項目22個，帶動建檔立卡貧困人口脫貧人數1,186人，幫助貧困人口轉移就業70人。通過國家能源公益基金會平台開展教育和醫療扶貧，投入資金約0.43億元。准能集團等13個子公司積極投入扶貧資金，對公司屬地範圍內的貧困村開展對口支援。

污染防治方面。2018年，煤炭分部持續開展生態恢復和環境治理，節能環保能力建設富有成效。發電分部完成7,810兆瓦燃煤機組「超低排放」改造，新建煤電項目全部符合「超低排放」指標，「超低排放」燃煤機組容量佔公司燃煤發電機組總裝機容量的89.9%。2018年，二氧化硫、氮氧化物和化學需氧量排放總量同比下降，繼續保持國內領先水平。運輸分部主要鐵路的露天站台環保改造項目有序推進；黃驊港成功解決了煤港粉塵污染、含煤污水處理兩大行業頑疾，成為全國煤港綠色發展標桿企業。

2019年：在「鞏固、增強、提升、暢通」上下功夫，建設世界一流綜合能源企業

2019年，經濟形勢穩中有變、變中有憂，中國政府將繼續堅持穩中求進工作總基調，堅持推動高質量發展，保持經濟運行在合理區間。

公司審慎分析市場環境與運營實際，制定了全年經營目標。全年公司商品煤產量2.9億噸，煤炭銷售量4.27億噸，售電量1,431億千瓦時，經營收入2,212億元，經營成本1,441億元，期間費用135億元。

重點做好以下工作：

堅持和加強黨的全面領導

深入貫徹落實習近平新時代中國特色社會主義思想和習近平總書記在全國國企黨建工作會上的重要講話精神，確保黨的建設制度化、常態化、經常化，充分發揮各級黨組織和黨員的作用，推動黨的建設與生產經營深度融合，始終保持改革發展的正確方向。

高標準高起點，謀劃企業發展之路

以「建設國家能源集團的旗艦公司和具有全球競爭力的世界一流能源企業」為總目標，進一步深入研究公司新的戰略定位，完善戰略管理體系，橫向聚焦公司主業，縱向延伸產業鏈一體化運營，探索優化產業結構、加強產業協同融合的實施路徑，打造能源行業的「百年老店」。

優化產運銷組織，提升企業發展質量

煤炭分部重點提品質、增品種、創品牌，推進煤炭清潔高效生產，建設智慧礦山、綠色礦山，做好核心區資源獲取和接續，做好露天礦增產工作，加大市場營銷力度，穩定能源供應。發電分部堅持穩健發展，促進煤電合作，提升發電品質，增強市場競爭力，確保機組平均利用小時數繼續保持行業領先。運輸分部優化網絡佈局，增強鐵路集運能力，提升港口疏運能力，打造安全智慧高效綠色的運輸通道。煤化工分部加強技術研發和工藝集成，確保安全運行。

安全健康運營，履行社會責任

突出抓好重點領域、關鍵部位和薄弱環節的管理，安全生產繼續保持國際領先水平。加強資金鏈安全管控，努力控制自產煤單位生產成本的增長，降低發電和運輸業務可控成本。從緊從嚴管控投資項目，推動黃大鐵路、爪哇7號煤電項目等項目建設。抓好精準扶貧項目實施，積極探索科技扶貧等新的工作方式。堅持綠色低碳發展，堅決守好生態保護紅線。建立職業健康監測信息化系統，確保職業健康檢查全員覆蓋率。

推進創新驅動發展戰略，提升自主創新能力

健全科技創新體系，加強科研設施建設，培養引進更高水平的創新人才。大力培育科技創新文化，強化知識產權創造、保護、運用。加強「產學研用」合作，開展煤炭綠色開發、智能發電、綠色智慧鐵路和港口、高端煤化工品的科技攻關，盡快研究掌握一批核心關鍵前沿技術，示範引領一批重點項目，推動公司創新發展。

2019年，是新中國成立70週年，是國家全面建成小康社會的關鍵之年。中國神華將不忘初心，牢記使命，銳意進取，埋頭苦幹，推動公司各項業務實現安全、高效、可持續發展，為廣大投資者創造更大價值。

凌文
董事長

2019年3月22日

管理層討論與分析

一. 本公司經營業績概覽

運營數據

		2018年	2017年	變化%
商品煤產量	百萬噸	296.6	295.4	0.4
煤炭銷售量	百萬噸	460.9	443.8	3.9
其中：自產煤	百萬噸	300.7	301.0	(0.1)
外購煤	百萬噸	160.2	142.8	12.2
自有鐵路運輸周轉量	十億噸公里	283.9	273.0	4.0
港口下水煤銷量	百萬噸	270.0	258.2	4.6
航運貨運量	百萬噸	103.6	93.0	11.4
航運周轉量	十億噸海里	89.9	80.4	11.8
總發電量	十億千瓦時	285.32	262.87	8.5
總售電量	十億千瓦時	267.59	246.25	8.7
聚乙烯銷售量	千噸	315.4	324.6	(2.8)
聚丙烯銷售量	千噸	297.7	308.8	(3.6)

財務指標

		2018年	2017年	變化%
經營收入	百萬元	264,101	248,746	6.2
本年利潤	百萬元	54,164	57,138	(5.2)
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	97,363	101,310	(3.9)
歸屬於本公司所有者的 本年利潤	百萬元	44,137	47,795	(7.7)
基本每股盈利	元/股	2.219	2.403	(7.7)
經營活動現金淨流入	百萬元	88,248	95,152	(7.3)
剔除神華財務公司影響 後經營活動現金淨流 入	百萬元	77,588	87,931	(11.8)

商品煤產量

	2018年 百萬噸	2017年 百萬噸	變化 %
產量合計	<u>296.6</u>	<u>295.4</u>	<u>0.4</u>
按礦區			
神東礦區	195.8	193.3	1.3
准格爾礦區	52.3	55.4	(5.6)
勝利礦區	18.7	19.2	(2.6)
寶日希勒礦區	29.2	25.3	15.4
包頭礦區	0.6	0.4	50.0
其他	<u>-</u>	<u>1.8</u>	<u>(100.0)</u>
按區域			
內蒙古	196.9	190.6	3.3
陝西省	95.7	98.6	(2.9)
山西省	4.0	4.4	(9.1)
國外	<u>-</u>	<u>1.8</u>	<u>(100.0)</u>

國內煤炭銷售量

	2018年 百萬噸	估國內 銷售量比例 %	2017年 百萬噸	變化 %
國內銷售	<u>456.4</u>	<u>100.0</u>	<u>436.4</u>	<u>4.6</u>
按區域				
華北	173.7	38.1	170.5	1.9
華東	123.9	27.1	105.4	17.6
華中和華南	112.9	24.7	103.2	9.4
東北	45.9	10.1	40.0	14.8
其他	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>17.3</u>	<u>(100.0)</u>
按用途				
電煤	374.3	82.0	370.5	1.0
冶金	24.0	5.3	23.6	1.7
化工(含水煤漿)	55.2	12.1	40.8	35.3
其他	<u>2.9</u>	<u>0.6</u>	<u>1.5</u>	<u>93.3</u>

鐵路貨運周轉量

	2018年 十億噸公里	2017年 十億噸公里	變化 %
自有鐵路	283.9	273.0	4.0
神朔鐵路	52.6	52.6	–
朔黃—黃萬鐵路	176.3	171.1	3.0
大准鐵路	30.1	28.4	6.0
包神鐵路	9.9	8.9	11.2
甘泉鐵路	1.2	1.4	(14.3)
巴准鐵路	3.6	2.1	71.4
准池鐵路	10.2	8.5	20.0
塔韓鐵路	–	–	不適用
國有鐵路	39.6	30.6	29.4
周轉量合計	323.5	303.6	6.6

在建自有鐵路	長度	設計年 運輸能力	開建時間	預計 完工時間
黃大鐵路	210.2公里	4,000萬噸	2015年	2020年

港口下水煤量

	2018年 百萬噸	2017年 百萬噸	變化 %
自有港口	238.3	227.8	4.6
黃驊港	193.2	184.1	4.9
神華天津煤碼頭	45.1	43.7	3.2
第三方港口	31.7	30.4	4.3
下水煤量合計	270.0	258.2	4.6

發電業務

電廠	所在電網	地理位置	總發電量 億千瓦時	總售電量 億千瓦時	平均 利用 小時	售電 標準 煤耗 克/ 千瓦時	售電 電價 元/ 兆瓦時	於2017年 12月31日 總裝機 容量 兆瓦	2018年 新增/ (減少) 裝機容量 兆瓦	於2018年 12月31日 總裝機 容量 兆瓦	於2018年 12月31日 權益 裝機容量 兆瓦
准能電力	華北電網	內蒙古	32.6	29.2	3,392	367	213	960	-	960	554
國華准格爾	華北電網	內蒙古	71.4	64.5	5,411	310	236	1,320	-	1,320	639
國華呼電	東北電網	內蒙古	60.2	54.3	5,019	321	236	1,200	-	1,200	960
神東電力	西北/華北/ 陝西省地方電網	內蒙古	334.5	306.8	3,723	337	255	8,284	700	8,984	8,726
滄東電力	華北電網	河北	132.1	126.0	5,244	300	315	2,520	-	2,520	1,285
三河電力	華北電網	河北	68.1	63.5	5,119	291	327	1,330	-	1,330	512
定州電力	華北電網	河北	139.2	128.8	5,522	307	320	2,520	-	2,520	1,021
臺山電力	南方電網	廣東	238.9	225.5	4,694	309	354	5,030	60	5,090	4,072
惠州熱電	南方電網	廣東	34.2	31.0	5,187	324	358	660	-	660	660
浙能電力	華東電網	浙江	223.5	212.3	4,944	299	353	4,490	30	4,520	2,712
舟山電力	華東電網	浙江	47.6	44.3	5,236	331	361	910	-	910	464
神皖能源	華東電網	安徽	236.6	226.0	5,066	299	322	4,600	1,320	5,920	3,019
太倉電力	華東電網	江蘇	70.7	67.6	5,608	294	309	1,260	-	1,260	630
陳家港電力	華東電網	江蘇	68.5	65.5	5,187	284	318	1,320	-	1,320	726
徐州電力	華東電網	江蘇	93.0	88.4	4,651	289	340	2,000	-	2,000	2,000
綏中電力	東北電網	遼寧	175.7	164.9	4,672	310	309	3,760	-	3,760	1,880
福建能源	華東電網	福建	155.5	148.9	5,241	282	341	2,700	100	2,800	1,375
錦界能源	華北電網	陝西	165.4	152.0	6,892	322	267	2,400	-	2,400	1,680
神木電力	西北電網	陝西	0.7	0.6	-	377	306	220	(220)	-	-
神華四川能源 (煤電)	四川電網	四川	33.5	30.4	2,659	332	386	1,260	-	1,260	604
孟津電力	華中電網	河南	50.4	47.5	4,197	307	300	1,200	-	1,200	612
壽光電力	華北電網	山東	115.2	109.9	5,705	280	339	2,000	20	2,020	1,212
國華寧東	浙江電網	寧夏	68.7	64.8	5,202	302	226	1,320	-	1,320	749
寧東電力	西北電網	寧夏	27.8	24.6	4,207	363	234	660	-	660	660
盤山電力	華北電網	天津	51.0	47.7	4,807	312	355	1,060	-	1,060	482
柳州電力	廣西電網	廣西	19.8	18.6	2,832	321	345	700	-	700	490
九江電力	華中電網	江西	57.1	54.5	2,857	281	354	-	2,000	2,000	2,000
南蘇EMM	PLN	印尼	15.9	13.9	5,302	367	510	300	-	300	210
燃煤電廠合計/加權平均			2,787.8	2,612.0	4,877	308	313	55,984	4,010	59,994	39,934
其他電廠											
北京燃氣	華北電網	北京	39.2	38.3	4,131	200	589	950	-	950	950
余姚電力	華東電網	浙江	19.3	18.8	2,474	232	503	780	-	780	624
神華四川能源 (水電)	四川省地方電網	四川	6.9	6.8	5,517	-	222	125	-	125	48
珠海風能	南方電網	廣東	-	-	-	-	-	16	(16)	-	-

煤炭資源儲量

礦區	保有資源儲量(中國標準下)			保有可採儲量(中國標準下)			煤炭可售儲量(JORC標準下)		
	於2018年	於2017年	變化	於2018年	於2017年	變化	於2018年	於2017年	變化
	12月31日	12月31日		12月31日	12月31日		12月31日	12月31日	
	億噸	億噸	%	億噸	億噸	%	億噸	億噸	%
神東礦區	160.3	162.3	(1.2)	92.3	93.8	(1.6)	47.8	49.7	(3.8)
准格爾礦區	39.0	39.6	(1.5)	31.2	31.7	(1.6)	20.7	21.2	(2.4)
勝利礦區	20.3	20.4	(0.5)	13.8	14.0	(1.4)	2.1	2.3	(8.7)
寶日希勒礦區	13.9	14.2	(2.1)	11.8	12.0	(1.7)	12.0	12.3	(2.4)
包頭礦區	0.5	0.5	-	0.4	0.4	-	-	-	-
新街礦區	64.2	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	4.8	-	-	-	-	-	-	-	-
中國神華合計	<u>303.0</u>	<u>237.0</u>	<u>27.8</u>	<u>149.5</u>	<u>151.9</u>	<u>(1.6)</u>	<u>82.6</u>	<u>85.5</u>	<u>(3.4)</u>

航運貨運量明細表

	2018年	2017年	變化
	百萬噸	百萬噸	%
神華中海航運公司			
本集團內部客戶	79.9	70.1	14.0
外部客戶	<u>23.7</u>	<u>22.9</u>	<u>3.5</u>
航運貨運量合計	<u>103.6</u>	<u>93.0</u>	<u>11.4</u>

二. 2018年經營情況綜述

2018年，本集團緊抓煤炭、電力市場需求增長的有利時機，努力克服部分煤礦減產、天氣等因素影響，繼續推進一體化模式，利用自有運輸和銷售網絡，獲取產業鏈上每一環節的經營利潤，提高業務競爭力，經營業績持續穩定。

全年本集團實現本年利潤54,164百萬元(2017年：57,138百萬元)，同比下降5.2%；歸屬於本公司所有者的本年利潤44,137百萬元(2017年：47,795百萬元)，基本每股盈利2.219元/股(2017年：2.403元/股)，同比下降7.7%。

		2018年實現	2018年目標	完成比例	2017年實現	同比變化
				%		%
商品煤產量	億噸	2.966	2.9	102.3	2.954	0.4
煤炭銷售量	億噸	4.609	4.3	107.2	4.438	3.9
總售電量	十億千瓦時	267.59	248.6	107.6	246.25	8.7
經營收入	億元	2,641.01	2,493	105.9	2,487.46	6.2
經營成本	億元	1,736.77	1,684	103.1	1,604.60	8.2
銷售、一般及管理 費用(含研發費用)， 財務成本淨額	億元	149.75	138	108.5	132.79	12.8
自產煤單位生產 成本變動幅度	/	同比增長 7.6%	同比增長 約8%	/	同比下降 1.6%	/

本集團2018年度主要財務指標如下：

		2018年	2017年	變化
期末總資產回報率	%	9.2	10.0	下降0.8個 百分點
期末淨資產收益率	%	13.3	15.6	下降2.3個 百分點
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	97,363	101,310	-3.9%

		於2018年 12月31日	於2017年 12月31日	變化
每股淨資產	元/股	16.68	15.36	8.6%
資產負債率	%	30.9	33.7	下降2.8個百分點
總債務資本比	%	12.9	20.4	下降7.5個百分點

註：上述指標的計算方法請見本報告「釋義」部分。

三. 報告期內主要經營情況

(一) 主營業務分析

合併損益表及合併現金流量表主要科目變動情況

單位：百萬元

項目	2018年	2017年	變化 %
經營收入	264,101	248,746	6.2
經營成本	(173,677)	(160,460)	8.2
銷售費用	(725)	(612)	18.5
其他利得及損失	(2,844)	(1,880)	51.3
其他收入	744	894	(16.8)
減值損失，除轉回金額後的淨額	(152)	不適用	不適用
其他費用	(3,504)	(1,262)	177.7
利息收入	1,479	1,205	22.7
財務成本	(5,421)	(4,416)	22.8
應佔聯營公司損益	448	534	(16.1)
經營活動現金淨流入	88,248	95,152	(7.3)

項目	2018年	2017年	變化 %
其中：神華財務公司經營活動			
現金淨流入 ^註	10,660	7,221	47.6
剔除神華財務公司影響後經營			
活動現金淨流入	77,588	87,931	(11.8)
投資活動現金淨(流出)流入	(53,056)	13,363	(497.0)
融資活動現金淨流出	(44,715)	(77,621)	(42.4)

註：此項為神華財務公司對除本集團以外的其他單位提供存貸款等金融服務產生的存貸款及利息、手續費、佣金等項目的現金流量。

1. 收入和成本

(1) 驅動收入變化的因素

2018年本集團經營收入同比增長6.2%，主要影響因素有：

- ① 受益於全社會用電量增長及本集團加大營銷力度，2018年本集團實現售電量267.59十億千瓦時(2017年：246.25十億千瓦時)，同比增長8.7%；
- ② 2018年我國煤炭消費總量延續增長態勢，本集團適應市場需求，加大外購煤銷售力度，全年煤炭銷售量達460.9百萬噸(2017年：443.8百萬噸)，同比增長3.9%；
- ③ 煤炭業務帶動自有鐵路、港口和航運業務量增長，本集團合併抵銷前運輸業務收入同比增長6.0%。

主要運營指標	單位	2018年	2017年	2018年 比2017年		2016年
				變化	%	
(一) 煤炭						
1. 商品煤產量	百萬噸	296.6	295.4	0.4		289.8
2. 煤炭銷售量	百萬噸	460.9	443.8	3.9		394.9
其中：自產煤	百萬噸	300.7	301.0	(0.1)		285.5
外購煤	百萬噸	160.2	142.8	12.2		109.4
(二) 運輸						
1. 自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	283.9	273.0	4.0		244.6
2. 港口下水煤銷量	百萬噸	270.0	258.2	4.6		226.4
其中：經黃驊港	百萬噸	193.2	184.1	4.9		158.6
經神華天津煤碼頭	百萬噸	45.1	43.7	3.2		39.5
3. 航運貨運量	百萬噸	103.6	93.0	11.4		79.2
4. 航運週轉量	十億噸海里	89.9	80.4	11.8		63.0
(三) 發電						
1. 總發電量	十億千瓦時	285.32	262.87	8.5		236.04
2. 總售電量	十億千瓦時	267.59	246.25	8.7		220.57
(四) 煤化工						
1. 聚乙烯銷售量	千噸	315.4	324.6	(2.8)		292.6
2. 聚丙烯銷售量	千噸	297.7	308.8	(3.6)		282.1

(2) 成本分析表

單位：百萬元

成本構成項目	本年佔		上年佔		本年金額 較上年 變化
	經營成本	比例	經營成本	比例	
	本年金額	%	上年金額	%	%
外購煤成本	56,321	32.4	49,950	31.1	12.8
原材料、燃料及動力	23,118	13.3	19,523	12.2	18.4
人工成本	15,888	9.1	13,842	8.6	14.8
折舊及攤銷	20,243	11.7	21,576	13.5	(6.2)
修理和維護	10,025	5.8	9,938	6.2	0.9
運輸費	16,635	9.6	14,326	8.9	16.1
稅金及附加	10,053	5.8	9,640	6.0	4.3
其他	21,394	12.3	21,665	13.5	(1.3)
經營成本合計	<u>173,677</u>	<u>100.0</u>	<u>160,460</u>	<u>100.0</u>	<u>8.2</u>

2018年本集團經營成本同比增長8.2%。其中：

- ① 外購煤成本同比增長12.8%，主要原因是本集團根據市場供需情況增加外購煤的銷售量；
- ② 原材料、燃料及動力成本同比增長18.4%，主要原因是發電量增加導致發電業務燃煤成本增加；煤礦剝離、掘進耗用材料增加；
- ③ 人工成本同比增長14.8%，主要原因是部分生產單位根據經營績效情況提高工資標準；

- ④ 運輸費：指本集團通過外部鐵路、公路、船舶運輸及使用外部港口等產生的費用。2018年同比增長16.1%，主要原因是通過國鐵運輸的煤炭量增加，以及租船費用增加。

單位：百萬元

經營成本分行業情況(合併抵銷前)

行業	成本構成項目	2018年	2017年	變動 %
煤炭	外購煤成本、自產煤生產成本(原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、其他)，煤炭運輸成本，其他業務成本以及稅金及附加	156,143	143,461	8.8
發電	原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、其他成本，其他業務成本以及稅金及附加	72,408	68,388	5.9
鐵路	內部運輸業務成本(原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、外部運輸費、其他)，外部運輸業務成本，其他業務成本以及稅金及附加	19,915	18,632	6.9

行業	成本構成項目	2018年	2017年	變動 %
港口	內部運輸業務成本(原材料、燃料及動力,人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、其他),外部運輸業務成本,其他業務成本以及稅金及附加	3,511	2,880	21.9
航運	內部運輸業務成本(原材料、燃料及動力,人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、外部運輸費、其他),外部運輸業務成本以及稅金及附加	3,232	2,472	30.7
煤化工	原材料、燃料及動力,人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、其他成本,其他業務成本以及稅金及附加	4,901	4,968	(1.3)

(3) 主營業務分行業情況

本集團的主要運營模式為煤炭生產→煤炭運輸(鐵路、港口、航運)→煤炭轉化(發電及煤化工)的一體化產業鏈,各分部之間存在業務往來。2018年本集團煤炭、發電、運輸及煤化工分部經營利潤(合併抵銷前)佔比由2017年的61%、10%、28%和1%變為2018年的56%、16%、27%和1%。

以下分行業的經營收入、成本等均為各分部合併抵銷前的數據。

2018年主營業務分行業情況(合併抵銷前)

行業	經營收入 百萬元	經營成本 百萬元	毛利率 %	經營收入 經營成本		毛利率比 上年增減
				比上年 增減 %	比上年 增減 %	
煤炭	205,191	156,143	23.9	4.7	8.8	下降2.9個百分點
發電	88,452	72,408	18.1	11.2	5.9	上升4.1個百分點
鐵路	39,149	19,915	49.1	4.2	6.9	下降1.3個百分點
港口	6,124	3,511	42.7	7.1	21.9	下降6.9個百分點
航運	4,089	3,232	21.0	25.9	30.7	下降2.9個百分點
煤化工	5,840	4,901	16.1	2.8	(1.3)	上升3.5個百分點

(4) 主要產品產銷量情況分析表

主要產品	生產量	銷售量	期末庫 存量	生產量	銷售量	庫存量
				比上年 增減 %	比上年 增減 %	比年初 增減 %
煤炭	296.6百萬噸	460.9百萬噸	23.7百萬噸	0.4	3.9	(4.0)
電力	285.32 十億千瓦時	267.59 十億千瓦時	/	8.5	8.7	/

(5) 主要客戶

2018年，本集團對前五大客戶的合計收入為72,626百萬元，佔本集團經營收入的27.5%（低於30%），其中包括對本公司控股股東國家能源集團公司及其下屬公司的收入。本集團與上述客戶保持長期合作關係，本公司認為該等合作關係不會對本集團業務造成重大風險。

(6) 主要供應商

2018年，本集團對前五大供應商的總採購額為32,951百萬元，佔本年度總採購額的24.2%（低於30%）。其中對最大供應商的採購額為9,934百萬元，佔本年度總採購額的7.3%。

2. 其他合併損益表項目

- (1) 銷售費用：2018年同比增長18.5%，主要原因是外購煤量增加、新增轉運站臺等導致煤炭銷售機構費用增長。
- (2) 其他利得及損失：2018年其他損失同比增長51.3%，主要原因是2018年處置「三供一業」資產發生損失及費用。
- (3) 其他收入：2018年同比下降16.8%，主要原因是燃氣電廠收到的政府補貼減少。
- (4) 減值損失，除轉回金額後的淨額：2018年減值損失152百萬元，主要是應收票據及應收賬款減值準備，以及神華財務公司按照相關規定計提減值準備。
- (5) 其他費用：2018年同比增長177.7%，主要原因是2018年發生分離移交「三供一業」相關支出，以及對外捐贈支出增加。
- (6) 利息收入：2018年同比增長22.7%，主要原因是銀行存款平均餘額增加。
- (7) 財務成本：2018年同比增長22.8%，主要原因是外幣債務匯兌損失增加。
- (8) 應佔聯營公司損益：2018年收益同比下降16.1%，主要原因是聯營公司經營利潤下降。

3. 研發投入

本期費用化研發投入(百萬元)	454
本期資本化研發投入(百萬元)	406
研發投入合計(百萬元)	860
研發投入資本化的比重(%)	47.2
研發投入總額佔經營收入比例(%)	0.3
公司研發人員的數量(人)	2,603
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.0

2018年本集團研發投入860百萬元(2017年：863百萬元)，主要用於神東礦區8.8米智能超大採高綜採成套裝備研發與示範工程項目、氧化鋁工業化示範項目、高鋁粉煤灰綜合利用及煤礦安全監測保障技術研究等。

4. 現金流

本集團制定了以為股東利益最大化為目標的資金管理政策，在保障持續運營的前提下，維持優良的資本結構，降低資金成本，按照公司政策進行投資。

- (1) 經營活動現金淨流入：2018年淨流入88,248百萬元，同比下降7.3%，其中：神華財務公司經營活動現金淨流入10,660百萬元(2017年：淨流入7,221百萬元)，同比增長47.6%，主要原因是神華財務公司吸收存款增加。剔除神華財務公司影響後，本集團經營活動現金淨流入同比下降11.8%，主要原因是自產煤生產成本上升、外購煤銷售量佔比提高及外部運輸費用增長導致現金流出增加，以及各項稅費支出較上年同期增加。
- (2) 投資活動現金淨(流出)流入：2018年淨流出53,056百萬元(2017年：淨流入13,363百萬元)，同比變化497.0%，主要原因是上年同期理財產品到期收回，以及本年新增理財產品投資。
- (3) 融資活動現金淨流出：2018年淨流出44,715百萬元，同比下降42.4%，主要原因是上年同期本公司派發特別股息，以及本報告期發電分部的銀行借款增加。

(二)非主營業務導致利潤重大變化的說明

適用 不適用

(三)資產、負債情況分析

1. 資產及負債狀況

單位：百萬元

項目	本年末數	本年末數 佔總資產 的比例 %	上年末數	上年末數 佔總資產 的比例 %	本年末 金額 較上年 末變動 %	主要變動原因
預付款及其他流動資產	54,702	9.2	20,452	3.6	167.5	購買銀行理財產品，以及神華財務公司發放貸款
受限制的銀行存款	8,607	1.5	7,348	1.3	17.1	主要是法定存款準備金以及各類保證金增加
現金及現金等價物	61,863	10.5	71,872	12.6	(13.9)	本公司購買理財產品；償還到期美元債券及借款等
短期借款及一年內到期的長期借款	5,772	1.0	15,785	2.8	(63.4)	電廠償還銀行貸款

單位：百萬元

項目	本年末數		上年末數		本年末 金額 較上年 末變動 %	主要變動原因
	本年末數	佔總資產 的比例 %	上年末數	佔總資產 的比例 %		
一年內到期的長期應付款	457	0.1	345	0.1	32.5	預計復墾費及應付採礦權價款增加
應付所得稅	4,213	0.7	5,604	1.0	(24.8)	應稅所得下降
預提復墾費	3,191	0.5	2,745	0.5	16.2	根據監管要求，本集團於2018年開始計提礦山環境治理恢復基金以取代原礦山環境治理恢復保證金

2. 主要資產受限情況

本集團不存在主要資產被查封、扣押的情況。截至本報告期末，本集團受限資產餘額10,631百萬元。其中神華財務公司存放於央行的法定存款準備金6,254百萬元，其他受限資產主要是為獲得銀行借款提供抵押擔保的無形資產、固定資產及各類保證金等。

(四)分行業經營情況

1. 煤炭分部

(1) 生產經營及建設

本集團生產及銷售的煤炭品種主要為動力煤。2018年，國內煤炭需求較為旺盛，電力、化工行業耗煤量增長顯著，鋼鐵、建材行業耗煤量穩中有增。本集團抓住有利時機，堅持安全綠色、均衡高效生產，有力保障市場供應。針對東北區域氣候特點，合理安排煤炭開採，全力支持東北地區冬季用煤需求。深入推進提質增效，提高煤炭清潔化水平。持續優化煤炭產品結構，增加高附加值產品產量。加大科技創新投入，提升生產組織、煤質管理、災害檢測預警等管控水平。全年本集團商品煤產量達296.6百萬噸(2017年：295.4百萬噸)，同比增長0.4%，主要是神東礦區、神寶礦區保持穩產增產。全年本集團完成掘進總進尺37.3萬米(2017年：33.5萬米)，同比增長11.3%。

本集團積極推進煤礦採礦用地申請及資源獲取工作。哈爾烏素露天礦草原佔用證、採礦接續用地手續等已經辦理完畢；寶日希勒露天礦採掘場接續用地預審獲批覆；北電勝利露天礦通過購買產能置換指標新增產能800萬噸/年；新街礦區合格廟北區2018年7月完成探礦權延續，取得新的詳查探礦權證，南區探礦權正在積極申辦。

2018年本集團各煤炭品種產銷情況如下：

煤炭品種	產量 百萬噸	銷量 百萬噸	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元
動力煤	296.6	460.5	197,161	143,495	53,666
其他	/	0.4	620	618	2
合計	<u>296.6</u>	<u>460.9</u>	<u>197,781</u>	<u>144,113</u>	<u>53,668</u>

由於煤炭銷售規模大、產品種類較多、部分自產煤與外購煤混合運輸及銷售等原因，本集團目前尚無法準確按煤炭來源(自產煤和外購煤)分別核算煤炭銷售收入、成本及毛利。

2018年，本集團煤炭勘探支出(即可行性研究結束之前發生的、與煤炭資源勘探和評價有關的支出)約0.18億元(2017年：0.48億元)，主要是澳洲沃特馬克項目相關支出；煤礦開發和開採相關的資本性支出約41.41億元(2017年：33.32億元)，主要是新街台格廟礦區前期開發支出，神東、准格爾、寶日希勒等礦區煤炭開採、支付採礦權價款以及購置固定資產等相關支出。

本集團擁有獨立運營的鐵路集疏運通道，集中分佈於自有核心礦區週邊，能夠滿足核心礦區的煤炭外運。本集團自有鐵路運營情況詳見本節「鐵路分部」。

(2) 煤炭銷售

本集團銷售的煤炭主要為自產煤。為了滿足客戶需求、充分利用鐵路運力，本集團還在自有礦區週邊、鐵路沿線從外部採購煤炭，用以摻配出不同種類、等級的煤炭產品後統一對外銷售。本集團實行專業化分工管理，煤炭生產由各生產企業負責，煤炭銷售主要由神華銷售集團統一負責，用戶遍及電力、冶金、化工、建材等多個行業。

2018年，本集團科學研判市場，靈活制定銷售策略，持續優化煤源組織和運輸調配，最大限度滿足客戶需求，實現了一體化高位平穩運行。通過最大化自產煤供應、加大外購煤銷售力度、合理調整產品結構、開展電子競拍等多項舉措，提升煤炭銷售利潤。全年實現煤炭銷售量460.9百萬噸(2017年：443.8百萬噸)，同比增長3.9%，其中，國內煤炭銷售量456.4百萬噸。高效匹配港口和船舶資源，提高「準班輪」運量，下水煤業務實現高質量發展。全年港口下水煤銷量達270.0百萬噸(2017年：258.2百萬噸)，同比增長4.6%，其中，通過黃驊港、神華天津煤碼頭兩個自營港口下水的煤炭佔本集團港口下水煤總量的88.3%(2017年：88.2%)，同比增加0.1個百分點。

本集團通過自主開發的神華煤炭交易網(<https://www.e-shenhua.com>)拓展煤炭購銷渠道，提高銷售效率。2018年本集團通過神華煤炭交易網實現的煤炭銷售量約2億噸。

本集團對內外部客戶實行統一的定價機制，執行年度長協、月度長協及現貨三種定價機制。2018年本集團煤炭平均銷售價格為429元/噸(不含稅)(2017年：425元/噸)，同比增長0.9%。截至2018年底，本集團已與國內15家信譽良好的優質客戶簽署了三年(2019-2021年)電煤年度長協合同，將採用「基準價(5,500大卡動力煤535元/噸(含稅離岸平倉現匯價))+浮動價」的價格機制。長期穩定的內外部煤炭用戶，有利於本集團合理安排生產和運輸計劃，保持一體化高位平穩運行，維持較高的生產效率、運輸效率和資金週轉率。

2018年本集團煤炭銷售情況如下：

① 按內外部客戶分類

	2018年			2017年			價格
	銷售量 百萬噸	佔比 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 百萬噸	佔比 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元/噸	價格 (不含稅) 變動 %
對外部客戶銷售	353.6	76.7	441	344.7	77.7	436	1.1
對內部發電分部銷售	103.2	22.4	393	94.7	21.3	390	0.8
對內部煤化工分部銷售	4.1	0.9	360	4.4	1.0	359	0.3
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>460.9</u>	<u>100.0</u>	<u>429</u>	<u>443.8</u>	<u>100.0</u>	<u>425</u>	<u>0.9</u>

註：本報告中本集團的煤炭銷售價格均為不含稅價格。

2018年公司對前五大國內煤炭客戶銷售量為99.3百萬噸，佔國內銷售量的21.8%。前五大國內煤炭客戶主要為電力及煤炭銷售公司等。

② 按銷售區域分類

	2018年			2017年			變動	
	估銷售量		價格	估銷售量		價格	價格	
	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	(不含稅)
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
一. 國內銷售	456.4	99.0	428	436.4	98.3	426	4.6	0.5
(一) 自產煤及採購煤	435.9	94.6	428	416.3	93.8	426	4.7	0.5
1. 直達	167.6	36.4	316	160.3	36.1	310	4.6	1.9
2. 下水	268.3	58.2	499	256.0	57.7	498	4.8	0.2
(二) 國內貿易煤銷售	16.5	3.5	419	19.4	4.4	427	(14.9)	(1.9)
(三) 進口煤銷售	4.0	0.9	457	0.7	0.1	591	471.4	(22.7)
二. 出口銷售	1.7	0.4	543	2.2	0.5	447	(22.7)	21.5
三. 境外銷售	2.8	0.6	506	5.2	1.2	382	(46.2)	32.5
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>460.9</u>	<u>100.0</u>	<u>429</u>	<u>443.8</u>	<u>100.0</u>	<u>425</u>	<u>3.9</u>	<u>0.9</u>

③ 按合同定價機制分類

	估銷售量		價格
	銷售量	合計比例	(不含稅)
	百萬噸	%	元/噸
一. 年度長協	220.5	47.8	381
二. 月度長協	158.9	34.5	511
三. 現貨	81.5	17.7	401
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>460.9</u>	<u>100.0</u>	<u>429</u>

註：

1. 以上為本集團不同發熱量煤炭產品銷售情況的匯總；
2. 現貨銷售中，售價較低的直達銷量佔比較高。

(3) 安全生產

2018年本集團採取多項措施確保煤礦生產安全。推進重大災害及隱患治理和應急救援體系建設，不斷提高煤礦安全生產標準化水平。持續開展綜合或專項檢查與督導，排查隱患，杜絕重大風險。依靠科技保安全，開展礦井安全監控系統升級改造。

2018年，本集團煤礦原煤生產百萬噸死亡率為0.0126，繼續保持國際領先水平。

煤炭分部安全生產情況詳見本集團《2018年環境、社會和治理報告》。

(4) 環境保護

2018年，本集團繼續推進煤礦綠色高效開採，礦區環境安全水平持續提升。露天礦復墾綠化、礦井水治理利用和煤矸石資源化利用方面成果顯著。全年礦井水利用率83.2%，煤矸石綜合利用量1,163萬噸，未發生較大及以上環境安全事件。

2018年末，本集團預提復墾費用餘額為31.91億元，為生態建設提供有力的資金保障。

煤炭分部環境保護情況詳見本集團《2018年環境、社會和治理報告》。

(5) 煤炭資源

於2018年12月31日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為303.0億噸，比2017年底增長27.8%，主要是新街礦區合格廟北勘查區完成礦產資源儲量評審，保有資源量增加；煤炭保有可採儲量為149.5億噸，比2017年底下降1.6%；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為82.6億噸，比2017年底下降3.4%。

單位：億噸

礦區	保有資源量 (中國標準)	保有 可採儲量 (中國標準)	煤炭 可售儲量 (JORC標準)
神東礦區	160.3	92.3	47.8
准格爾礦區	39.0	31.2	20.7
勝利礦區	20.3	13.8	2.1
寶日希勒礦區	13.9	11.8	12.0
包頭礦區	0.5	0.4	—
新街礦區	64.2	—	—
其他	4.8	—	—
合計	<u>303.0</u>	<u>149.5</u>	<u>82.6</u>

註：

1. 截至2018年12月31日，包頭礦區JORC標準下的煤炭可售儲量為438.1萬噸。
2. 2018年11月，新街礦區合格廟北勘查區煤炭詳查報告(礦產資源儲量)取得國家自然資源部評審意見。

公司主要礦區生產的商品煤特徵如下：

序號	礦區	主要煤種	主要商品煤		
			的發熱量 千卡/千克	硫分 %	灰分 平均 值，%
1	神東礦區	長焰煤/不粘煤	4,800-5,800	0.2-0.8	5-15
2	准格爾礦區	長焰煤	4,300-4,900	0.3-0.8	18-26
3	勝利礦區	褐煤	3,100-3,400	0.4-0.7	18-22
4	寶日希勒礦區	褐煤	3,300-3,600	0.2-0.3	13-16
5	包頭礦區	不粘煤	4,200-4,800	0.3-0.8	12-18

註：受賦存條件、生產工藝等影響，各礦區生產的主要商品煤的發熱量、硫分、灰分數值與礦區個別礦井生產的商品煤或公司最終銷售的商品煤的特徵可能存在不一致。

(6) 經營成果

① 本集團合併抵銷前煤炭分部經營成果

		2018年	2017年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	205,191	195,918	4.7	煤炭銷售量增加
經營成本	百萬元	156,143	143,461	8.8	外購煤銷售量增加 導致外購煤採購 成本增長；隨煤 炭銷量增加，相 關的運輸成本增 長
毛利率	%	23.9	26.8	下降 2.9個 百分點	

		2018年	2017年	變動	主要變動原因
				%	
經營利潤	百萬元	43,262	46,051	(6.1)	
經營利潤率	%	21.1	23.5	下降	
				2.4個	
				百分點	

② 本集團合併抵銷前煤炭產品銷售毛利

	2018年				2017年			
	收入	成本	毛利	毛利率	收入	成本	毛利	毛利率
	百萬元	百萬元	百萬元	%	百萬元	百萬元	百萬元	%
國內	195,483	142,285	53,198	27.2	185,846	129,627	56,219	30.3
出口及境外	2,298	1,828	470	20.5	2,997	2,539	458	15.3
合計	197,781	144,113	53,668	27.1	188,843	132,166	56,677	30.0

③ 自產煤單位生產成本

單位：元/噸

	2018年	2017年	變動 %	主要變動原因
自產煤單位生產 成本	116.1	107.9	7.6	
原材料、燃料及 動力	23.0	17.9	28.5	哈爾烏素等露天礦加大 土方剝離耗用的材料 增加，以及井工礦掘 進進尺增加
人工成本	21.2	18.8	12.8	部分生產單位工資上漲
修理和維護	8.8	8.9	(1.1)	
折舊及攤銷	18.5	19.5	(5.1)	於本報告期內部分資產 提足折舊
其他成本	44.6	42.8	4.2	礦務工程費、洗選加工 費及專業化服務費等 增加

其他成本由以下三部分組成：(1)與生產直接相關的支出，包括洗選加工費、礦務工程費等，佔60%；(2)生產輔助費用，佔21%；(3)徵地及塌陷補償、環保支出、稅費等，佔19%。

④ 外購煤成本

本公司銷售的外購煤包括自有礦區週邊及鐵路沿線的採購煤、國內貿易煤及進口、轉口貿易的煤炭。

2018年，本集團外購煤銷售量達160.2百萬噸(2017年：142.8百萬噸)，同比增長12.2%，佔公司煤炭總銷售量的比例由2017年的32.2%上升到34.8%。全年外購煤成本為56,321百萬元(2017年：49,950百萬元)，同比增長12.8%，主要是本集團根據煤炭市場供需情況增加外購煤的銷售量。2018年，本集團外購煤單位成本約為351.6元/噸。

2. 發電分部

(1) 生產經營

2018年，本集團發電分部抓住全社會用電量較快增長的有利時機，加大營銷力度，全年完成發電量285.32十億千瓦時(2017年：262.87十億千瓦時)，同比增長8.5%；完成總售電量267.59十億千瓦時(2017年：246.25十億千瓦時)，同比增長8.7%，佔同期全社會用電量6,844.9十億千瓦時¹的比例為3.9%。積極應對電力體制改革，充分發揮產業鏈一體化、大容量機組和電源佈局優勢，優化交易電資源配置。全年本集團實現市場化交易電量約80.27十億千瓦時，佔總售電量的比例約30.0%。

¹ 數據來源：國家能源局

(2) 電量及電價

① 按電源種類

電源種類	總發電量 (十億千瓦時)			總售電量 (十億千瓦時)			售電價 (元/兆瓦時)		
	2018年	2017年	變動	2018年	2017年	變動	2018年	2017年	變動
			%			%			%
燃煤發電	278.78	256.86	8.5	261.20	240.39	8.7	313	306	2.3
燃氣發電	5.85	5.29	10.6	5.71	5.15	10.9	561	571	(1.8)
水電	0.69	0.70	(1.4)	0.68	0.69	(1.4)	222	214	3.7
風電	0.00	0.02	(100.0)	0.00	0.02	(100.0)	0	599	(100.0)
合計	285.32	262.87	8.5	267.59	246.25	8.7	318	312	1.9

② 按經營地區

經營地區/ 發電類型	發電量(十億千瓦時)			售電量(十億千瓦時)			售電價(元/兆瓦時)		
	2018年	2017年	同比	2018年	2017年	同比	2018年	2017年	同比
			%			%			%
境內合計/加權									
平均	283.73	261.29	8.6	266.20	244.87	8.7	313	311	0.6
河北	33.95	34.83	(2.5)	31.84	32.67	(2.5)	319	309	3.2
燃煤發電	33.95	34.83	(2.5)	31.84	32.67	(2.5)	319	309	3.2
江蘇	23.21	24.17	(4.0)	22.16	23.06	(3.9)	324	319	1.6
燃煤發電	23.21	24.17	(4.0)	22.16	23.06	(3.9)	324	319	1.6
浙江	29.04	28.08	3.4	27.54	26.60	3.5	364	367	(0.8)
燃煤發電	27.11	26.37	2.8	25.66	24.93	2.9	354	352	0.6
燃氣發電	1.93	1.71	12.9	1.88	1.67	12.6	503	587	(14.3)
內蒙古	24.41	21.34	14.4	21.83	19.20	13.7	223	212	5.2
燃煤發電	24.41	21.34	14.4	21.83	19.20	13.7	223	212	5.2
廣東	27.32	23.79	14.8	25.65	22.21	15.5	355	363	(2.2)
燃煤發電	27.32	23.77	14.9	25.65	22.19	15.6	355	363	(2.2)
風電	0.00	0.02	(100.0)	0.00	0.02	(100.0)	0	599	(100.0)
陝西	26.60	25.40	4.7	24.36	23.18	5.1	267	260	2.7
燃煤發電	26.60	25.40	4.7	24.36	23.18	5.1	267	260	2.7

經營地區/ 發電類型	發電量(十億千瓦時)			售電量(十億千瓦時)			售電價(元/兆瓦時)		
	2018年	2017年	同比 %	2018年	2017年	同比 %	2018年	2017年	同比 %
安徽	23.66	22.79	3.8	22.60	21.78	3.8	322	305	5.6
燃煤發電	23.66	22.79	3.8	22.60	21.78	3.8	322	305	5.6
遼寧	17.57	18.13	(3.1)	16.49	17.03	(3.2)	309	299	3.3
燃煤發電	17.57	18.13	(3.1)	16.49	17.03	(3.2)	309	299	3.3
福建	15.55	13.40	16.0	14.89	12.80	16.3	341	328	4.0
燃煤發電	15.55	13.40	16.0	14.89	12.80	16.3	341	328	4.0
新疆	5.64	4.79	17.7	5.19	4.39	18.2	181	194	(6.7)
燃煤發電	5.64	4.79	17.7	5.19	4.39	18.2	181	194	(6.7)
天津	5.10	5.15	(1.0)	4.77	4.81	(0.8)	355	360	(1.4)
燃煤發電	5.10	5.15	(1.0)	4.77	4.81	(0.8)	355	360	(1.4)
河南	5.04	5.94	(15.2)	4.75	5.62	(15.5)	300	305	(1.6)
燃煤發電	5.04	5.94	(15.2)	4.75	5.62	(15.5)	300	305	(1.6)
四川	4.04	3.12	29.5	3.72	2.87	29.6	356	348	2.3
燃煤發電	3.35	2.42	38.4	3.04	2.18	39.4	386	390	(1.0)
水電	0.69	0.70	(1.4)	0.68	0.69	(1.4)	222	214	3.7
寧夏	9.64	4.68	106.0	8.94	4.21	112.4	229	226	1.3
燃煤發電	9.64	4.68	106.0	8.94	4.21	112.4	229	226	1.3
重慶	6.44	4.91	31.2	6.16	4.70	31.1	348	348	0.0
燃煤發電	6.44	4.91	31.2	6.16	4.70	31.1	348	348	0.0
北京	3.92	3.58	9.5	3.83	3.48	10.1	589	563	4.6
燃氣發電	3.92	3.58	9.5	3.83	3.48	10.1	589	563	4.6
山西	3.39	4.55	(25.5)	3.18	4.25	(25.2)	276	229	20.5
燃煤發電	3.39	4.55	(25.5)	3.18	4.25	(25.2)	276	229	20.5
山東	11.52	10.78	6.9	10.99	10.26	7.1	339	318	6.6
燃煤發電	11.52	10.78	6.9	10.99	10.26	7.1	339	318	6.6
廣西	1.98	1.86	6.5	1.86	1.75	6.3	345	345	0.0
燃煤發電	1.98	1.86	6.5	1.86	1.75	6.3	345	345	0.0
江西	5.71	0.00	不適用	5.45	0.00	不適用	354	0.00	不適用
燃煤發電	5.71	0.00	不適用	5.45	0.00	不適用	354	0.00	不適用
境外合計/加權									
平均	1.59	1.58	0.6	1.39	1.38	0.7	510	477	6.9
印尼	1.59	1.58	0.6	1.39	1.38	0.7	510	477	6.9
燃煤發電	1.59	1.58	0.6	1.39	1.38	0.7	510	477	6.9
合計/加權平均	<u>285.32</u>	<u>262.87</u>	<u>8.5</u>	<u>267.59</u>	<u>246.25</u>	<u>8.7</u>	<u>318</u>	<u>312</u>	<u>1.9</u>

(3) 裝機容量

於本報告期末，本集團發電總裝機容量達到61,849兆瓦，比上年末增長6.9%，其中，燃煤發電機組總裝機容量59,994兆瓦，佔全社會燃煤發電機組裝機容量10.1億千瓦¹的5.9%。

單位：兆瓦

電源種類	於2017年	報告期內	於2018年
	12月31日	新增/(減少)	12月31日
	總裝機容量	裝機容量	總裝機容量
燃煤發電	55,984	4,010	59,994
燃氣發電	1,730	–	1,730
水電	125	–	125
風電	16	(16)	–
合計	<u>57,855</u>	<u>3,994</u>	<u>61,849</u>

2018年本集團發電機組裝機容量變化情況如下：

公司	發電機組所在地	新增/ (減少)	
		裝機容量	說明
		兆瓦	
九江電力	江西	2,000	新建機組投運
富平熱電	陝西	700	新建機組投運
神皖能源	安徽	1,320	新建機組投運

¹ 數據來源：中國電力企業聯合會

公司	發電機組所在地	新增/ (減少)	
		裝機容量 兆瓦	說明
福建能源	福建	100	增容改造
浙能電力	浙江	30	增容改造
台山電力	廣東	60	增容改造
壽光電力	山東	20	核增
神木電力	陝西	(220)	關停
珠海風能	廣東	(16)	關停
合計		<u>3,994</u>	

(4) 發電設備利用率

2018年本集團燃煤機組平均利用小時數達4,877小時，同比增加194小時，比全國6,000千瓦及以上火電設備平均利用小時數4,361小時¹高516小時。發電效率持續改善，平均發電廠用電率同比下降0.11個百分點。截至報告期末，本集團循環流化牀機組裝機容量6,484兆瓦，佔本集團燃煤機組裝機容量的10.8%。

¹ 數據來源：中國電力企業聯合會

電源種類	平均利用小時 (小時)			發電廠用電率 (%)		
	2018年	2017年	變動 %	2018年	2017年	變動
燃煤發電	4,877	4,683	4.1	5.62	5.72	減少0.10個百分點
燃氣發電	3,384	3,059	10.6	1.90	2.08	減少0.18個百分點
水電	5,517	5,618	(1.8)	0.28	0.25	增加0.03個百分點
風電	0	1,160	(100.0)	不適用	0.90	不適用
加權平均	4,834	4,634	4.3	5.53	5.64	減少0.11個百分點

(5) 環境保護

本集團按照國家打好污染防治攻堅戰有關要求，持續推進燃煤機組超低排放和節能降耗工作。截至報告期末，本集團國內燃煤發電機組全部完成脫硫、脫硝改造；累計完成新建或改造共計53,960兆瓦93台「超低排放」燃煤機組，佔本集團燃煤發電裝機容量的89.9%。全年本集團燃煤發電機組平均售電標準煤耗為308克/千瓦時，較上年的311克/千瓦時下降3克/千瓦時。燃煤機組二氧化碳、氮氧化物、煙塵的單位排放量及排放總量同比下降。

發電分部環境保護情況詳見本集團《2018年環境、社會和治理報告》。

(6) 資本性支出

2018年，本集團發電分部完成資本開支129.2億元，主要用於印尼爪哇7號煤電項目(2×1,050兆瓦)、江西九江煤炭儲備(中轉)發電一體化工程(2×1,000兆瓦)、神華神東電力公司新疆五彩灣電廠二期工程(2×660兆瓦)、神皖能源公司廬江電廠新建工程項目(2×660兆瓦)等，以及電廠環保技改等。

(7) 電力市場化交易

	2018年	2017年	變動 %
市場化交易的總電量 (十億千瓦時)	80.27	69.10	16.2
總上網電量(十億千瓦時)	267.59	246.25	8.7
市場化交易電量佔比(%)	30.0	28.1	上升1.9個 百分點

(8) 售電業務經營情況

目前，本集團擁有位於山東、江蘇、廣東的三家售電公司，主要業務是代理客戶採購需求電量，以及為客戶提供增量配電網業務及綜合能源服務等。

2018年，本集團代理銷售的非自有電廠的電量為0.44十億千瓦時，實現收入1.4百萬元。

(9) 經營成果

① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果：

		2018年	2017年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	88,452	79,511	11.2	售電量同比增加，平均售電價格小幅上漲
經營成本	百萬元	72,408	68,388	5.9	發電量增加導致燃煤成本上升
毛利率	%	18.1	14.0	上升4.1個百分點	2018年9月本公司擬投出的與國電電力組建合資公司的電廠劃分為持有待售資產後，相應折舊攤銷不再計提
經營利潤	百萬元	12,720	7,399	71.9	
經營利潤率	%	14.4	9.3	上升5.1個百分點	

② 本集團合併抵銷前售電收入及成本

單位：百萬元

電源類型	售電收入			售電成本				
	2018年	2017年	變動 %	估2018年 總成本		估2017年 總成本	2018年 比2017年	變動 %
				2018年	比例 %			
燃煤發電	83,798	75,383	11.2	67,389	95.4	63,813	95.7	5.6
燃氣發電	3,201	2,941	8.8	3,179	4.5	2,810	4.2	13.1
水電	150	147	2.0	78	0.1	73	0.1	6.8
風電	0	11	(100.0)	6	0.0	8	0.0	(25.0)
合計	<u>87,149</u>	<u>78,482</u>	<u>11.0</u>	<u>70,652</u>	<u>100.0</u>	<u>66,704</u>	<u>100.0</u>	<u>5.9</u>

本集團售電成本主要由原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷以及其他成本構成。2018年本集團單位售電成本為264.0元/兆瓦時(2017年：270.9元/兆瓦時)，同比下降2.5%，主要是發電量同比增加，攤薄固定成本。

全年發電分部共耗用中國神華煤炭101.1百萬噸，佔耗煤總量122.6百萬噸的82.5%。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2018年		2017年		成本 變動 %
	成本 百萬元	佔比 %	成本 百萬元	佔比 %	
原材料、燃料 及動力	50,511	75.0	46,008	72.1	9.8
人工成本	4,453	6.6	3,939	6.2	13.0
修理和維護	2,618	3.9	2,706	4.2	(3.3)
折舊及攤銷	7,848	11.6	9,066	14.2	(13.4)
其他	1,959	2.9	2,094	3.3	(6.4)
燃煤電廠售 電成本合計	<u>67,389</u>	<u>100.0</u>	<u>63,813</u>	<u>100.0</u>	<u>5.6</u>

3. 鐵路分部

(1) 生產經營

2018年，本集團鐵路分部持續優化運輸組織，提高作業效率。海勒斯壕南站至肅寧北站長交路成功試行，列車平均運行時間壓縮約3-4個小時。優化重載列車開行結構，加大3+0單元萬噸及2萬噸列車開行比例。加快鐵路專用線和車站通過能力建設，鐵路運輸能力繼續提升。全年本集團自有鐵路運輸週轉量達到283.9十億噸公里（2017年：273.0十億噸公里），同比增長4.0%，創歷史最好水平。

創新開展大物流業務。在保障煤炭運輸基礎上，統籌推進煤化品運輸、雙向準班輪等工作，鐵水聯運運輸通道規劃和試運行取得新進展。2018年，鐵路分部完成非中國神華煤炭運輸量100.1百萬噸，反向運輸量6.67百萬噸，非煤貨物運輸15.48百萬噸。全年為外部客戶提供貨物運輸的週轉量為30.7十億噸公里(2017年：29.4十億噸公里)，同比增長4.4%；為外部客戶提供運輸服務獲得收入為5,877百萬元(2017年：5,615百萬元)，同比增長4.7%，佔鐵路分部經營收入的15.0%(2017年：14.9%)。

(2) 項目進展

2018年，本集團鐵路集疏運輻射能力進一步提高。截至本報告期末，新建黃大鐵路河北段線位已確定，為推進建設和全線貫通奠定基礎；神朔鐵路朱硃蓋塔煤炭集運站(發運能力1,000萬噸/年)專用線開通，郭家灣煤礦鐵路專用線建設啟動，物流園區、煤炭集裝站接軌自有鐵路穩步推進。

(3) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2018年	2017年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	39,149	37,586	4.2	本集團煤炭銷售量增加帶動鐵路運量增長
經營成本	百萬元	19,915	18,632	6.9	鐵路運輸週轉量增加，以及人工成本、外部運輸費上升
毛利率	%	49.1	50.4	下降1.3個 百分點	
經營利潤	百萬元	17,695	17,675	0.1	
經營利潤率	%	45.2	47.0	下降1.8個 百分點	

2018年鐵路分部單位運輸成本為0.066元/噸公里(2017年：0.064元/噸公里)，同比增長3.1%，主要是外部聯運機車上線率提高導致聯運費增加；部分鐵路沿線鍋爐環保改造後燃料成本上升；以及人工成本增長。

4. 港口分部

(1) 生產經營

2018年，本集團港口分部全力提升生產作業效率，保障一體化運營效益。全年本集團實現下水煤銷量270.0百萬噸(2017年：258.2百萬噸)，同比增長4.6%；其中通過自有港口下水的煤炭銷售量238.3百萬噸(2017年：227.8百萬噸)，同比增長4.6%。黃驊港、神華天津煤碼頭克服惡劣天氣、設備維修改造等因素影響，密切與鐵路、航運和銷售端銜接，卸車、裝船量均創歷史新高。神華珠海煤碼頭發揮中轉基地作用，進港量突破2,000萬噸。

本集團港口分部堅持綠色發展理念。黃驊港成功解決煤港粉塵污染、含煤污水處理兩大行業頑疾，得到行業及監管部門的充分肯定。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2018年	2017年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	6,124	5,717	7.1	通過自有港口下水的煤炭量增加
經營成本	百萬元	3,511	2,880	21.9	港口裝船量增加；受天氣影響疏浚費上升
毛利率	%	42.7	49.6	下降6.9個 百分點	
經營利潤	百萬元	2,325	2,529	(8.1)	
經營利潤率	%	38.0	44.2	下降6.2個 百分點	

2018年港口分部單位運輸成本為11.9元/噸(2017年：10.5元/噸)，同比增長13.3%，主要是受天氣影響，疏浚費增加。

5. 航運分部

(1) 生產經營

2018年，本集團航運分部克服港口極端天氣頻發、運量不均等不利因素，不斷提高調度管理水平和船舶週轉效率，積極落實「準班輪」制度，充分利用船岸銜接優勢和租入船舶釋放運能。全年「準班輪」船舶增加至51條，有效保障重點客戶燃煤供應。積極開拓外部優質客戶，增加經濟效益，增強抵禦航運市場風險能力。全年對外部客戶提供運輸服務的貨運量約佔總貨運量的22.9%。

航運分部航運貨運量103.6百萬噸(2017年：93.0百萬噸)，同比增長11.4%；航運週轉量89.9十億噸海里(2017年：80.4十億噸海里)，同比增長11.8%。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2018年	2017年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	4,089	3,247	25.9	海運價上漲及航運週轉量增加
經營成本	百萬元	3,232	2,472	30.7	航運貨運量增加；租船運量增加導致租船成本上升；以及油料價格上漲
毛利率	%	21.0	23.9	下降2.9個 百分點	
經營利潤	百萬元	723	661	9.4	
經營利潤率	%	17.7	20.4	下降2.7個 百分點	

2018年航運分部單位運輸成本為0.036元/噸海里(2017年：0.031元/噸海里)，同比增長16.1%，主要是租船成本上升以及油料價格上漲的影響。

6. 煤化工分部

(1) 生產經營

本集團包頭煤化工公司的煤製烯烴項目，主要產品包括聚乙烯(生產能力約30萬噸/年)、聚丙烯(生產能力約30萬噸/年)及其他少量副產品(包括工業硫磺、混合碳五、工業丙烷、混合碳四、工業用甲醇等)。煤製烯烴項目的甲醇製烯烴(MTO)裝置是國內首創的大規模甲醇製烯烴裝置。

2018年，包頭煤製烯烴項目保持生產裝置安全、穩定、高負荷運行8,164小時，平均生產負荷達到100%，共生產烯烴產品617.4千噸。持續優化工藝條件，降低催化劑單耗，實現降本增效。

本集團煤化工分部2018年共耗用煤炭4.1百萬噸，較上年的4.4百萬噸下降6.8%。包頭煤製烯烴項目生產所用燃料煤及原料煤全部由本集團供應，煤炭運輸和產品外運均使用鐵路專線，保證原料供應和產品外送。

2018年本集團聚乙烯、聚丙烯產品銷售情況如下：

	2018年		2017年		變動	
	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量 %	價格 %
聚乙烯	315.4	7,442	324.6	7,373	(2.8)	0.9
聚丙烯	297.7	7,327	308.8	6,429	(3.6)	14.0

2018年，包頭煤化工公司的環保投入約1.11億元，主要用於鍋爐脫銷、脫硫、除塵設施和廢水治理設施運行。通過廢水處理項目改造，含泥生化廢水危廢物處理費用顯著降低。報告期內，煤製烯烴項目達標排放，未發生重大環境污染事故。

包頭煤製烯烴升級示範項目(二期項目，75萬噸煤製烯烴裝置)前期環保相關工作穩步推進。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2018年	2017年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	5,840	5,681	2.8	烯烴產品銷售價格上漲
經營成本	百萬元	4,901	4,968	(1.3)	烯烴產品產量下降
毛利率	%	16.1	12.6	上升3.5個 百分點	
經營利潤	百萬元	751	560	34.1	
經營利潤率	%	12.9	9.9	上升3.0個 百分點	

(3) 主要產品單位生產成本

	2018年		2017年		變動	
	產量	單位 生產成本	產量	單位 生產成本	產量	單位 生產成本
	千噸	元/噸	千噸	元/噸	%	%
聚乙烯	317.1	5,905	327.1	5,861	(3.1)	0.8
聚丙烯	300.3	5,759	309.7	5,641	(3.0)	2.1

(五)分地區經營情況

單位：百萬元

	2018年	2017年
來源於境內市場的對外交易收入	261,330	245,230
來源於境外市場的對外交易收入	2,771	3,516
合計	<u>264,101</u>	<u>248,746</u>

註：對外交易收入是按接受服務及購買產品的客戶所在地進行劃分的。

本集團主要在中國經營煤炭及電力的生產與銷售，鐵路、港口和船隊運輸，煤製烯烴等業務。2018年，來自境內市場的對外交易收入為261,330百萬元，佔本集團經營收入的99.0%，同比增長6.6%，主要原因是國內煤炭、電力銷售量同比增加。來源於境外市場的對外交易收入同比下降21.2%，主要原因是煤炭轉口貿易量大幅下降。

2018年，本公司積極響應國家「一帶一路」倡議，加快國際化步伐。國華印尼南蘇EMM一期項目(2×150兆瓦)連續6年安全穩定運行無非停，創造了印尼雙機連續運行最長記錄，2018年榮獲印尼發電行業「年度最佳電力企業(200兆瓦以上)」等多項榮譽；印尼爪哇7號煤電項目(2×1,050兆瓦)建設穩步推進，已獲得印尼財

政部所得稅優惠減免的正式批覆。美國賓州頁巖氣項目29口氣井全部投產，全年共生產中國神華權益氣量108.63億立方英尺(折合3.08億立方米)，經濟效益良好。澳大利亞沃特馬克露天煤礦項目完成初步設計、探礦權更新等工作。其他境外項目按照穩妥原則開展工作。

(六) 投資狀況分析

2018年，本公司股權投資額為20.49億元(2017年：97.80億元)，同比下降79.0%。股權投資主要是增資蒙西華中鐵路股份有限公司、爪哇公司、柳州電力等。

本公司重要子公司的主要業務及本公司的權益佔比情況，請參見本報告財務報表附註46.於子公司的投資。

1. 重大的股權投資

本公司與國電電力以各自持有的相關火電公司股權及資產共同組建合資公司的交易情況，詳見本節「期後事項」。

2. 重大的非股權投資

適用 不適用

3. 以公允價值計量的金融資產/負債

於本報告期末，本集團以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產為：本公司一年內到期的銀行理財產品、神華財務公司的同業存單，以及神華融資租賃公司對美元債務進行套期保值的衍生金融工具。於2018年末衍生金融工具的公允價值為5百萬元。

於本報告期末，本集團以公允價值計量但其變動計入其他綜合收益的金融資產主要為本集團所持的811百萬元對被投資方無重大影響的非交易性股權投資。2018年其他權益工具投資所得稅前的公允價值變動額為66百萬元。

本集團2018年以公允價值計量的金融資產/負債金額及變動情況如下：

單位：百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期 利潤的 影響金額
銀行理財產品	0	30,000	30,000	21
同業存單	0	2,447	2,447	12
衍生金融(負債)資 產	(12)	5	17	17
衍生金融資產 ^註	56	0	(56)	(2)
其他權益工具投 資	749	811	62	0
信託理財產品	52	0	(52)	0
券商理財產品	105	0	(105)	6

註：該項為本集團於2018年1月完成交割的動力煤期貨。

(七) 重大資產和股權出售

適用 不適用

(八) 主要控股、參股公司分析

1. 主要子公司情況

單位：百萬元

序號	公司	註冊資本總資產		淨資產	歸屬於母公司股東的淨利潤			
		於2018年12月31日		2018年	2017年	變動	主要變動原因	
							%	
1	神東煤炭集團	4,989	37,516	24,945	15,397	15,587	(1.2)	
2	朔黃鐵路公司	5,880	42,270	35,544	7,492	7,596	(1.4)	
3	錦界能源	2,278	10,402	8,624	3,241	3,014	7.5	
4	准格爾能源公司	7,102	38,451	30,942	3,146	3,283	(4.2)	
5	神華銷售集團	1,889	18,852	9,288	2,850	1,772	60.8	外購煤銷量及 毛利率上升
6	神寶能源公司	1,169	7,608	4,784	1,274	936	36.1	煤炭銷售價格 上漲
7	黃驊港務公司	6,790	15,136	9,962	1,213	1,513	(19.8)	
8	包頭能源公司	2,633	6,088	5,052	1,165	742	57.0	煤炭銷售量增 長
9	鐵路貨車公司	4,803	21,993	7,390	965	1,079	(10.6)	
10	神華財務公司	5,000	95,823	9,032	947	858	10.4	

註：(1) 以上披露的主要子公司的財務數據(合併前未經評估調整)根據企業會計準則編製，未經審計或審閱。

(2) 神東煤炭集團2018年營業收入為59,714百萬元，營業利潤為18,277百萬元。

(3) 朔黃鐵路公司2018年營業收入為19,748百萬元，營業利潤為10,095百萬元。

(九) 期後事項

1. 經本公司第四屆董事會第九次會議、2018年第一次臨時股東大會批准，本公司與國電電力以各自持有的相關火電公司股權及資產(「標的資產」)共同組建合資公司(「**本次交易**」)。2019年1月3日，合資公司已在北京市工商行政管理局西城分局完成工商設立登記並取得營業執照，詳見本公司2019年1月4日H股公告及2019年1月5日A股公告。

根據《國電電力發展股份有限公司與中國神華能源股份有限公司關於通過資產重組組建合資公司之協議》的約定，本次交易的交割日為合資公司工商登記完成之日當月的最後一天，即2019年1月31日。自交割日起，標的資產全部權利和義務由合資公司享有和承擔。詳見本公司2019年1月31日H股公告及2019年2月1日A股公告，以及本報告財務報表附註12. 期後事項。

2. 2019年1月30日，本公司接到國家能源集團公司轉來的由中國證券登記結算有限責任公司出具的《過戶登記確認書》，確認國有股份無償劃轉的股份過戶登記手續已辦理完畢。本次無償劃轉後，國家能源集團公司持有本公司13,812,709,196股A股股份，約佔本公司總股本的69.45%；北京誠通金控投資有限公司持有本公司358,932,628股A股股份，約佔本公司總股本的1.805%，國新投資有限公司持有本公司358,932,628股A股股份，約佔本公司總股本的1.805%。具體請見本公司2019年1月30日H股公告及2019年1月31日A股公告。

四. 關於公司未來發展的討論與分析¹

(一) 行業競爭格局和發展趨勢

1. 宏觀經濟環境

2018年，我國發展面臨多年少有的國內外複雜嚴峻形勢，經濟出現新的下行壓力。全國各族人民以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，砥礪奮進，攻堅克難，完成全年經濟社會發展主要目標任務。國內經濟運行保持在合理區間，經濟結構不斷優化，全年國內生產總值(GDP)同比增長6.6%，居民消費價格指數(CPI)同比上漲2.1%，工業生產者出廠價格指數(PPI)同比上漲3.5%。

2019年，雖然發展面臨的環境更複雜更嚴峻，但我國發展仍處於重要戰略機遇期，擁有足夠的韌性、巨大的潛力和不斷進發的創新活力，經濟長期向好趨勢不會改變。中國政府將堅持穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，堅持推動高質量發展，統籌推進各項工作，保持經濟運行在合理區間。國內生產總值增速預期在6%-6.5%，居民消費價格漲幅控制在3%左右。

¹ 本部分內容僅供參考，不構成任何投資建議。本公司對本部分的資料已力求準確可靠，但並不對其中全部或部分內容的準確性、完整性或有效性承擔任何責任或提供任何形式之保證，如有錯失遺漏，本公司恕不負責。本部分內容中可能存在一些基於對未來政治和經濟的某些主觀假定和判斷而作出的預見性陳述，因此可能具有不確定性。本公司並無責任更新數據或改正任何其後顯現之錯誤。本文中轉載的意見、估算及其他數據可予更改或撤回，恕不另行通知。本部分涉及的數據主要來源於國家統計局、中國煤炭市場網、中國煤炭資源網、中國電力企業聯合會、煤炭運銷協會等。

2. 煤炭市場環境

(1) 中國動力煤市場

2018年回顧

2018年，國內煤炭市場總體呈現出淡季不淡、旺季不旺的特徵。截至12月31日，環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數為569元/噸，全年指數均價571元/噸，同比下降2.4%。現貨價格受政策、預期、季節性等因素影響在570-770元/噸區間寬幅震蕩。

	2018年 同比變化	
		%
原煤產量(百萬噸) ¹	3,680	4.5
煤炭進口量(百萬噸)	281.2	3.9
煤炭鐵路運量(百萬噸)	23.8	10.4

從供給側看，隨着完善煤炭產能置換等政策的持續推進，優質產能不斷釋放，原煤生產逐步恢復，2018年原煤產量36.8億噸，同比增長4.5%。其中，內蒙古原煤產量9.3億噸，同比增長8.7%；山西原煤產量8.9億噸，同比增長3.7%；陝西原煤產量6.2億噸，同比增長13.4%。

煤炭進口量保持增長，全年共進口煤炭2.8億噸，同比增長3.9%，增速較2017年有所回落。

¹ 數據來源：國家統計局《2018年國民經濟和社會發展統計公報》

從需求側看，煤炭消費總量增長1%，延續2017年以來正增長，煤炭消耗向電力和化工行業集中，呈現數量穩定、結構優化的態勢。電力、化工行業耗煤增長顯著，鋼鐵、建材行業耗煤穩中有增，其他行業及居民生活耗煤持續減少，沿海煤炭供應通道更為暢通，大秦線、朔黃線運量高位運行，蒙冀線運力繼續釋放，全國鐵路煤炭運量23.8億噸，同比增長10.4%。全國重點港口煤炭運量7.48億噸，同比增長3.0%。中下游庫存持有意願強烈，北方港口、南方港口、重點電廠全年庫存均有顯著提升。

2019年展望

2019年，雖然中國經濟發展面臨的環境更複雜更嚴峻，但預計仍將在合理區間內運行，對能源消耗構成一定支撐。全社會能源消耗中非化石能源增長較快，煤炭消費量預計將基本穩定。2019年，煤炭產能將繼續釋放，但受安全、環保檢查趨嚴的影響，預計2019年煤炭產量增幅有限。

預計全年進口煤量與上年保持基本穩定。

整體看，預計2019年煤炭供需基本平衡。受資源條件、運輸約束等不確定因素影響，可能出現局部地區、部分時段結構性偏緊或偏鬆的情況。

(2) 亞太地區動力煤市場

2018年回顧

全球能源結構調整持續推進，非化石能源保持快速發展，西歐、美國煤炭產量及用量持續下降，煤炭貿易重心繼續向亞太地區傾斜。

2018年，東亞地區的日本、韓國及中國台灣地區煤炭進口保持基本穩定；「一帶一路」沿線國家尤其是東南亞及南亞國家煤炭消費大幅增加，印度、泰國、越南等國家煤炭進口增長超過兩位數。2018年全球煤炭供應有所增加，出口國繼續向印度尼西亞、澳大利亞、俄羅斯集中，其中印尼煤炭出口5.4億噸，同比增長10.5%，俄羅斯煤炭出口增長3.4%，澳大利亞煤炭出口增長2.6%。

國際煤價隨供需關係呈季節性變化特徵，整體高於上年水平。截至12月31日，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格由年初的104.94美元/噸下降至101.38美元/噸，全年均價同比上升21.3%。

2019年展望

2019年，受世界經濟格局變化、貿易摩擦、全球應對氣候變化等多種因素影響，世界煤炭市場下行壓力加大，尤其是歐美地區煤炭產銷預計將進一步收縮。同時，亞洲發展中國家由於自身經濟和技術條件，仍將是新增煤炭需求的主力，對全球煤炭需求和價格提供支撐。

2019年受印尼煤炭低成本資源減少和國內消耗增加影響，出口量將小幅下降，俄羅斯、蒙古等國家出口將有所增加，澳大利亞供貨量基本保持穩定，預計2019年全球煤炭市場供需基本平衡，動力煤價格將隨季節波動。

3. 電力市場環境

2018年回顧

2018年，全國電力供需總體寬鬆。全社會用電量68,449億千瓦時，同比增長8.5%，比上年提高1.9個百分點。其中，第一產業用電量同比增長9.8%，第二產業同比增長7.2%，第三產業同比增長12.7%，城鄉居民生活用電同比增長10.4%。

全國發電量保持較高水平，同比增長8.4%，比上年提高1.8個百分點。火電發電量49,231億千瓦時，同比增長7.3%，佔全國發電量的70.4%；水電發電量同比增長3.2%，佔全國發電量的17.6%；核電、併網風電和併網太陽能發電量同比分別增長18.6%、20.2%和50.8%，繼續保持較快增速。

2018年，全國6,000千瓦及以上電廠發電設備平均利用小時數為3,862小時，同比增加73小時。其中，火電設備平均利用小時4,361小時，同比增加143小時，水電設備平均利用小時3,613小時，同比增加16小時。

全國電力供應能力較為充足，火電發電裝機佔比下降，非化石能源發電裝機快速增長。截至2018年底，全國發電裝機容量19.0億千瓦，較期初增長6.5%。火電11.4億千瓦(含煤電10.1億千瓦、氣電8,330萬千瓦)，佔全部裝機容量的60.2%，較2017年底下降2個百分點。2018年新增發電設備容量12,439萬千瓦，其中水電854萬千瓦、火電4,119萬千瓦、核電884萬千瓦、併網風電2,100萬千瓦、併網太陽能發電4,473萬千瓦。

2019年展望

綜合考慮宏觀經濟形勢、服務業和城鎮居民用電水平、電能替代等因素，預計2019年全社會用電量小幅增長，但天然氣、核電、光伏、風電等替代能源繼續保持快速增長勢頭，影響火電增量空間；隨着電力體制改革繼續深化、市場主體應放盡放、交易方式創新多元，交易電總量不斷增長，電價下行壓力依舊存在。

(二) 2019年度經營目標

項目	單位	2019年目標	2018年實際	增減 %
商品煤產量	億噸	2.9	2.966	(2.2)
煤炭銷售量	億噸	4.27	4.609	(7.4)
售電量	億千瓦時	1,431	2,675.9	(46.5)
經營收入	億元	2,212	2,641.01	(16.2)
經營成本	億元	1,441	1,736.77	(17.0)
銷售、一般及管理費用 (含研發費用)，財務 成本淨額	億元	135	149.75	(9.8)
自產煤單位生產成本 變動幅度	/	同比增長 不超過5%	同比增長 7.6%	/

本公司與國電電力以各自持有的相關火電公司股權及資產(「**標的資產**」)共同組建合資公司的交易已於2019年1月31日交割。自交割日起，本公司投出的標的資產不再納入本公司合併財務報表範圍。因此，本集團2019年的經營目標不包含該部分資產的相關數據。

以上經營目標會受到合併財務報表範圍變化、風險、不明朗因素及假設等因素的影響，實際結果可能與該等陳述有重大差異。該等陳述不構成對投資者的實質承諾。投資者應注意不恰當信賴或使用此類信息可能造成投資風險。

預計本公司2019年1-3月歸屬於本公司所有者的利潤的同比變動可能達到或超過50%的情況說明：

適用 不適用

(三) 2019年度資本開支計劃

單位：億元

	2019年計劃	2018年完成
1. 煤炭業務	60.7	51.3
2. 發電業務	91.2	129.2
3. 運輸業務	107.8	48.8
其中：鐵路	95.5	37.4
港口	11.4	11.3
航運	0.9	0.1
4. 煤化工業務	11.6	0.7
5. 其他	0	2.1
合計	<u>271.3</u>	<u>232.1</u>

註：2019年資本開支計劃不包含本公司投出的用以與國電電力成立合資公司的電廠的相關數據。

2018年資本開支總額為232.1億元，主要用於燃煤電廠、黃大鐵路建設，以及煤礦採掘設備購置等。

基於嚴控投資、注重質量效益等原則，本公司董事會批准2019年資本開支計劃總額為271.3億元(不含股權收購)。其中，煤炭分部資本開支中，用於煤礦項目、集運站建設、設備購置等基建類支出約24.5億元，用於技改類支出約32.8億元。鐵路分部資本開支中，用於黃大鐵路建設、神朔鐵路3億噸擴能工程、購置設備等基建類支出約67.6億元，用於技改類支出約26.4億元。發電分部資本開支中，用於項目建設等基建類支出約74.3億元，用於技改類支出約16.4億元。

本集團2019年資本開支計劃可能隨着業務計劃的發展(包括潛在收購)、資本項目的進展、市場條件、對未來業務環境的展望及獲得必要的許可證與審批文件而有所變動。除了按法律要求之外，本公司概不承擔任何更新資本開支計劃數據的責任。本公司計劃通過經營活動所得的現金、短期及長期貸款，以及其他債務及權益融資來滿足資本開支的資金需求。

(四) 面對的主要風險及應對措施

請投資者注意：本公司已審視及列出主要風險，並採取對應措施；但受各種因素限制，不能絕對保證消除所有不利影響。

1. 宏觀經濟波動風險

本集團所處行業受宏觀經濟波動影響較大。當前外部環境複雜嚴峻，經濟面臨下行壓力，經濟結構調整壓力較大。國家繼續深化煤炭行業供給側結構性改革，積極推動煤炭行業淘汰落後產能，釋放優質產能，實現新舊發展動能轉換。能源領域的改革創新將對本集團的發展戰略產生較大影響。

為應對宏觀經濟波動風險，本集團將進一步加強對宏觀調控政策和相關行業發展趨勢研究，主動預調微調、強化政策協同，以供給側結構性改革為主線推動高質量發展，大力推進科技創新和科技進步，繼續實施清潔能源戰略。

2. 市場競爭風險

2018年全國煤炭市場供需總體平穩，煤炭產能利用率穩步提升，煤炭有效產能增長。預計2019年煤炭市場供需基本平衡。2018年全社會用電量6.8萬億千瓦時，同比增長8.5%，預計未來電力市場供需總體平衡，計劃發電量比例逐年減小，市場競爭加劇。國家加大跨省區運煤鐵路通道建設，地方運煤鐵路陸續投運和擴能，煤炭運輸能力將逐步釋放，運輸格局趨向多元化。

為應對市場競爭風險，本集團將提高煤炭市場預判的精準度，嚴格履行長協合同，增強質量把控，樹立品牌優勢，加大新市場開發、老市場維護和中轉基地建設的力度，均衡安排運輸和銷售；進一步開展電力業務提質增效工作，做好風險預控、安全生產，依法合規參與電力市場交易；積極參與國鐵運煤通道投資，加大公司自有鐵路的集運、疏運能力，持續提升本公司的運輸核心競爭力。

3. 產業政策變動風險

本集團的經營活動受到國家產業調控政策的影響。煤炭行業供給側結構性改革逐步進入深水區，人員安置和債務處置問題解決難度加大。此外，加快優質產能釋放、優化煤炭行業運輸格局，保障煤炭供應是近年政策制定的重點。上述政策可能客觀上會影響公司新建擴建項目的核准、運營與管理模式的變革等。

為應對產業政策變動風險，本集團將加強對國家最新產業政策及行業法規的研究，合理匹配各板塊投資規模，進一步規範煤電項目開工建設秩序，加大環保支出，積極推進產業升級和結構調整。

4. 成本上升風險

隨着本集團礦井開採的向下延伸，生產條件日趨複雜，煤炭開採成本將逐步增加；同時材料、人工等生產要素成本呈持續上漲的趨勢，國家對資源獲取、環保監管日趨嚴格，可能導致本集團成本上升。

為應對成本上升風險，本集團將樹立價值創造理念，加強戰略成本管控，完善成本責任體系，推動成本對標工作的常態化，深挖降本增效空間，鞏固成本領先優勢。

5. 環境保護風險

國家節能環保政策進一步趨嚴，地方超低排放標準已嚴於國家標準，環保稅增加企業運營成本，生態環境需求對企業發展運營提出更嚴格的要求，本集團面臨的節能、減碳、環保約束進一步加大。

本集團圍繞清潔能源發展戰略，以煤炭的清潔高效開發、利用和轉化為核心，全面推進生態文明建設。堅持提升環保軟硬件能力，保障資金投入，積極落實京津冀及週邊地區大氣污染、水污染防治和節能環保升級改造工作，持續打造煤電「超低排放」品牌。堅持排查環保隱患找短板，進一步完善環境風險預控管理體系，加強隱患問題整治與環境應急管理，確保實現各項節能減排目標，杜絕發生重大環境污染事件。

本集團管理層認為，除已計入財務報表的數額外，目前尚不存在可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

6. 煤礦生產安全風險

本集團提出了「堅決杜絕較大以上事故，嚴防一般事故，努力減少輕重傷事故，創建安全生產工作長效機制」的安全生產目標。雖然本集團煤礦安全生產形勢持續穩定，但安全生產過程中存在一定的不確定性。

為應對煤礦生產安全風險，本集團將強化安全風險預控管理體系運行和重大隱患查治及考核工作，加強安全生產培訓和應急救援管理，創新安全監查機制，提升安全監管能力，夯實安全生產基礎。

7. 一體化運營風險

本集團煤礦、發電、運輸、煤化工一體化運營優勢與一體化個別鏈條中斷風險相互交織，若一體化組織協調不力或某一環節中斷都將影響一體化的均衡組織和高效運營，對本集團經營業績產生不利影響。

為應對一體化運營風險，本集團將在確保安全生產的基礎上，抓好一體化的綜合協調平衡，強化科學調度和計劃管理工作，完善鐵路集疏運系統，加強電網協調，強化生產裝置運行管理，努力實現均衡生產、一體化運營不間斷，最大限度發揮公司競爭優勢。

8. 國際化經營風險

由於國際政治、經濟、社會、宗教環境複雜多樣，法律體系不盡相同，匯率波動、環保要求日趨嚴格、部分國家間貿易摩擦加劇等多種因素影響，未來國際貿易秩序和經濟形勢可能存在起伏和波動，加之當今世界能源市場競爭非常激烈，本集團的國際化經營活動存在一定的不確定性，可能對本集團的境外業務產生影響。

為應對國際化經營風險，本集團將進一步加強境外項目投資決策前信息的搜集、分析和研究工作，做好境外項目資源評價、經濟效益評價、技術評估等，確保經濟、技術的可行性；加強複合型人才的培育和引進，為「走出去」提供有力保障。

9. 自然災害風險

本集團的生產經營活動可能會受到自然災害或惡劣天氣等因素的影響而遭受一定的損失。

為應對自然災害風險，本集團將進一步加強重大自然災害的預警，制定應急預案，完善重大災害防治技術和救援體系，配置必要資源並抓好相關應急演練工作，確保將自然災害的影響降到最低。

本集團實行商業財產保險集中管理，不斷審查評估面臨的風險及風險組合，並根據需要及中國保險行業慣例，對保險策略和行為做出必要及適當調整，以防範各項風險損失。

利潤分配預案

(一) 現金分紅政策的制定、執行或調整情況

按照有關法律法規及《公司章程》的規定，本公司的利潤分配政策保持連續性和穩定性，重視對投資者的合理回報。本公司優先採用現金分紅的利潤分配方式。本公司的利潤分配政策符合中國證監會關於鼓勵上市公司現金分紅的指導意見。

根據《公司章程》，本公司按照有關會計年度企業會計準則和國際財務報告準則編製的合併財務報表中歸屬於本公司股東淨利潤的較少者進行利潤分配，在符合條件的情況下，每年以現金方式分配的利潤不少於歸屬於本公司股東淨利潤的35%。

(二) 利潤分配方案/預案

1. 近三年(含報告期)的利潤分配方案/預案

	每10股派息數 (含稅) 元	現金分紅的數額 (含稅) 百萬元	按企業會計準則 分紅年度合併 報表中歸屬於 本公司股東的 淨利潤 百萬元	佔合併報表中 歸屬於本公司 股東的淨利潤 的比率 %
2018年度末期股息(預案)	8.8	17,503	43,867	39.9
2017年度末期股息	9.1	18,100	45,037	40.2
2017年派發的特別股息	25.1	49,923	不適用	不適用
2016年度末期股息	4.6	9,149	22,712	40.3

本集團2018年度企業會計準則下歸屬於本公司股東的淨利潤為43,867百萬元，基本每股收益為2.205元/股；國際財務報告準則下歸屬於本公司所有者的本年利潤為44,137百萬元，基本每股盈利為2.219元/股。於2018年12月31日，企業會計準則下可供本公司股東分配的留存收益為132,711百萬元。

本公司董事會建議以公司2018年12月31日總股本19,889,620,455股為基礎派發2018年度末期股息現金人民幣0.88元/股(含稅)，共計17,503百萬元(含稅)，為企業會計準則下歸屬於本公司股東的淨利潤的39.9%，為國際財務報告準則下歸屬於本公司所有者的本年利潤的39.7%。

2. 上述2018年度末期股息預案符合《公司章程》規定，已經本公司獨立董事同意、董事會批准。董事會在提出2018年度末期股息預案時，已聽取和考慮本公司股東的意見和訴求。本公司將於2019年6月21日(星期五)召開2018年度股東週年大會審議相關議案，包括董事會建議的上述股息預案。
3. 2018年度末期股息以人民幣計價和宣佈，以人民幣向本公司A股股東(包括通過滬股通持有本公司A股股票的股東(簡稱「滬股通股東」))，以及通過港股通持有本公司H股股票的股東(包括上海及深圳市場，簡稱「港股通股東」)支付股息，以港幣向除港股通股東以外的H股股東支付股息。以港幣支付股息計算的匯率以宣佈派發股息日前五個工作日中國銀行公佈的人民幣兌換港幣基準價的平均值為準。

按照本公司2018年度利潤分配預案及股東週年大會的初步安排，本公司H股股東的2018年度末期股息預計將在2019年8月9日或前後派出。請H股股東及時領取本公司已派發的股息。

4. 根據《公司章程》：

- (1) 於2019年5月22日(星期三)下午上海證交所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司登記在冊的本公司A股股東(包括滬股通股東)及股東代理人有權出席公司2018年度股東週年大會並於會上投票；
- (2) 根據中國證券登記結算公司上海分公司的相關規定和A股派息的市場慣例，本公司A股股東(包括滬股通股東)的2018年度末期股息派發事宜將在公司2018年度股東週年大會後另行發佈派息公告，確定A股股東2018年度末期股息派發的權益登記日、除權日和股息發放日。

5. 暫停辦理H股股份過戶登記手續安排：

暫停辦理股份過戶登記手續					
序號	對應權利	起始日期 (含當天)	結束日期 (含當天)	最遲辦理過戶 登記手續時間	本公司H股股份 過戶登記處
1	出席2018年度股東 週年大會並於會 上投票	2019年5月22日 (星期三)	2019年6月21日 (星期五)	2019年5月21日 (星期二) 下午四時三十 分	香港中央證券登記 有限公司
2	享有2018年度末期 股息	2019年6月29日 (星期六)	2019年7月5日 (星期五)	2019年6月28日 (星期五) 下午四時三十 分	香港中央證券登記 有限公司

6. 根據自2008年1月1日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發年度末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。本公司將依據2019年7月5日本公司H股股東名冊上所記錄的非居民企業股東身份，代扣代繳本公司2018年度末期股息的企業所得稅。
7. 根據國家稅務總局國稅函2011348號規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協定及內地和香港(澳門)間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。

如果H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協定稅率為10%的國家居民，本公司將按10%稅率代為扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協定稅率低於10%的國家居民，本公司將按照《國家稅務總局關於發佈〈非居民納稅人享受稅收協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2015年第60號）的有關規定代為扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協定稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協定的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協定的國家居民或與中國協定稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2019年7月5日本公司H股股東名冊上所記錄的登記地址（簡稱「**登記地址**」）為基準來認定享有本公司2018年度末期股息的H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2019年6月28日下午四時三十分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港中央證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。

8. 對於港股通股東，按照中國證券登記結算有限公司的相關規定，中國證券登記結算有限公司上海分公司、深圳分公司分別作為上海市場、深圳市場港股通股東名義持有人接收本公司派發的現金紅利，並通過其登記結算系統將現金紅利發放至相關港股通股東。

根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅201481號)、《關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅2016127號)的相關規定，對內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市H股取得的股息紅利，本公司按照20%的稅率代扣個人所得稅。對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由企業自行申報繳納。港股通股東股權登記日時間安排與本公司H股股東一致。

9. 對於任何因股東身份未能及時確定或確定不準而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任。股東須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置H股所涉及的中國、香港及其他稅務影響。

企業管治

公司已按照香港上市規則附錄十四所規定的企業管治政策的要求建立了企業管治制度。截至2018年12月31日止年度內，本公司一直全面遵守各項原則、守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。

董事會下設專門委員會在報告期內履職情況

(一) 專門委員會人員構成

截至本報告期末，本公司董事會下設5個專門委員會，具體情況如下表所示：

第四屆董事會專門委員會

戰略委員會	凌文(主席)、彭蘇萍(副主席)、高嵩、趙吉斌
審計委員會	鍾穎潔(主席)、譚惠珠、姜波
薪酬委員會	譚惠珠(主席)、姜波、鍾穎潔
提名委員會	姜波(主席)、黃明、趙吉斌
安全、健康及環保委員會	趙吉斌(主席)、李東、米樹華、譚惠珠、鍾穎潔

- 註： 1. 韓建國於2018年5月15日辭任本公司董事及戰略委員會、提名委員會委員職務。
2. 2018年4月27日，本公司2018年第一次臨時股東大會增選第四屆董事會董事4名，分別是執行董事高嵩、米樹華，獨立非執行董事彭蘇萍、黃明。
3. 2018年8月24日，本公司第四屆董事會第十二次會議審議決議任命彭蘇萍為戰略委員會副主席，高嵩為戰略委員會委員，黃明為提名委員會委員，米樹華為安全、健康及環保委員會委員。

(二) 專門委員會職責及履職情況

董事會下設各專門委員會在報告期內履行職責時未提出異議事項。各專門委員會的履職情況如下：

1. 戰略委員會

戰略委員會主要職責是對公司長期發展戰略和重大投資決策進行研究並提出建議；對須經董事會批准的重大投資融資方案進行研究並提出建議；對須經董事會批准的重大資本運作、資產經營項目進行研究並提出建議；對其他影響公司發展的重大事項進行研究並提出建議；對以上事項的實施進行檢查；及執行董事會授權的其他事宜。

2018年度，董事會戰略委員會召開了2次會議，審議了關於與全資子公司神華神東電力有限責任公司簽署《資產轉讓協議》、組建合資公司、避免同業競爭補充協議、2018年第一批股權投資項目專項方案等議案，會議各項議案均獲通過；各委員均親自出席了所有會議。

2. 審計委員會

審計委員會的職責主要包括：監督及評估外部審計機構工作；指導內部審計工作；審閱公司的財務報告並對其發表意見；評估風險管理與內部控制的有效性；協調管理層、內部審計部門、相關部門與外部審計機構的溝通；公司董事會授權的其他事宜及相關法律法規中涉及的其他事項。本報告期內，審計委員會嚴格按照中國神華《董事會審計委員會議事規則》、《董事會審計委員會工作規程》、《董事會審計委員會年報工作規程》履行職責。

2018年度，審計委員會召開了11次會議，審議了公司財務報告、內控評價報告等議案，提出了利用閒置資金增加公司投資收益、做好內控評價發現問題整改等建議，會議各項議案均獲通過，各委員均親自出席了所有會議。

審計委員會在公司2018年報、內部控制報告工作中履行了必要的程序：

- (1) 在2018年度會計師事務所德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)、德勤•關黃陳方會計師行(「德勤」)進場審計前，審計委員會與德勤經過協商，確定了公司2018年度審計工作的時間安排。2018年10月17日，審計委員會審議了公司2018年度審計工作計劃、2018年度內控評價方案。
- (2) 在德勤出具初步審計意見後，審計委員會審閱2018年度內部控制評價報告、財務會計報表草稿。2019年3月13日，審計委員會審閱了公司編製的《中國神華2018年度內部控制評價報告(草稿)》、《中國神華2018年度財務報表(草稿)》。
- (3) 德勤在約定時間內完成了所有審計程序，並向審計委員會報告擬出具標準無保留意見的2018年度審計報告。2019年3月18日，審計委員會對2018年度經審計年度財務會計報表，內控評價報告，環境、社會和治理報告進行表決並形成決議，同意將上述報告提交董事會審議。

審計委員會與外部審計師單獨溝通，沒有發現與管理層匯報不一致的情況。

3. 薪酬委員會

薪酬委員會的主要職責是就制定公司董事、監事、總裁和其他高級管理人員的薪酬計劃或方案向董事會提出建議，包括但不限於績效評價標準、程序及主要評價體系，獎勵和懲罰的主要方案和制度等；審查公司董事、監事、總裁和其他高級管理人員的履行職責情況並對其進行年度績效考評；負責對公司薪酬

制度執行情況進行監督；確保任何董事或其任何聯繫人不得自行釐定薪酬；及執行董事會授權的其他事宜等。

2018年度，薪酬委員會召開了3次會議，審議了公司董事、監事、高級管理人員2017年度薪酬及公司經理層2018年度經營業績考評指標建議值等議案，會議各項議案均獲通過，各委員通過電話或親自出席了會議。報告期內，薪酬委員會審查了公司薪酬管理制度和相關期間董事、監事、總裁及其他高級管理人員薪酬水平。

薪酬委員會認為：公司建立了較為完善的薪酬管理制度，體現了上市公司以經濟效益為中心的價值理念和國有控股企業的政治、社會、經濟責任，薪酬委員會同意公司各項薪酬管理制度。

4. 提名委員會

提名委員會的主要職責是制定公司董事會成員多元化政策，定期檢討董事會的架構、人數及成員多元化，並就任何擬作出的變動向董事會提出建議；評核獨立非執行董事的獨立性；擬訂董事、總裁以及其他高級管理人員的選擇標準和程序，並向董事會提出建議；廣泛搜尋合格的董事候選人、總裁以及其他高級管理人員的人選，對前述人選進行審查並提出建議；提名董事會下設各專門委員會委員人選(提名委員會委員和各專業委員會主席除外)；擬訂總裁以及其他高級管理人員及關鍵後備人才的培養計劃；在適當情況下檢討董事會成員多元化政策，及檢討董事會為執行董事會成員多元化政策而制定的可計量目標和達標進度，以及每年在《企業管治報告》內披露檢討結果；以及董事會授權的其他事宜。

2018年度，提名委員會召開了5次會議，審議了總裁、副總裁候選人、提名第四屆董事會董事、提名第四屆董事會相關專門委員會委員等議案，會議各項議案均獲通過，各委員均親自出席了所有會議。

5. 安全、健康及環保委員會

安全、健康及環保委員會的主要職責是監督公司健康、安全與環境計劃的實施；就影響公司健康、安全與環境領域的重大問題向董事會或總裁提出建議；對公司的生產經營、物業資產、員工或其他設施所發生的重大事故提出質詢，並檢查和督促該等事故的處理；及執行董事會授權的其他事宜。

2018年度，安全、健康及環保委員會召開1次會議，審議並通過了公司《2017年度社會責任報告》的議案，各委員親自出席了會議。

其他

截至2018年12月31日止年度，本公司及其各子公司沒有進行香港上市規則項下的購回、出售或贖回本公司任何證券的行為。

年度報告

本公司2018年度之年報，將在適當時間在香港聯交所網頁上登載。

2018年度之年報(包括截至2018年12月31日止年度之合併財務報表，並附有無保留意見之核數師報告)將寄送予各股東及可於本公司網站<http://www.csec.com>下載。

釋義

在本報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

中國神華/本公司	指	中國神華能源股份有限公司
本集團	指	本公司及其下屬子公司
國家能源集團公司/神華集團公司	指	國家能源投資集團有限責任公司，神華集團有限責任公司的新名稱
國家能源集團/神華集團	指	國家能源集團公司及其下屬子公司(不含本集團)
國電電力	指	國電電力發展股份有限公司
神東煤炭集團	指	神華神東煤炭集團有限責任公司
神東電力公司	指	神華神東電力有限責任公司
准格爾能源公司	指	神華准格爾能源有限責任公司
朔黃鐵路公司	指	朔黃鐵路發展有限責任公司
神華銷售集團	指	神華銷售集團有限公司
黃驊港務公司	指	神華黃驊港務有限責任公司
鐵路貨車公司	指	神華鐵路貨車運輸有限責任公司
包頭能源公司	指	神華包頭能源有限責任公司
包頭煤化工公司	指	神華包頭煤化工有限責任公司

神寶能源公司	指	神華寶日希勒能源有限公司
珠海煤碼頭公司	指	神華粵電珠海港煤炭碼頭有限責任公司
神皖能源	指	神皖能源有限責任公司
福建能源	指	神華(福建)能源有限責任公司
神華財務公司	指	神華財務有限公司
南蘇EMM	指	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司
盤山電力	指	天津國華盤山發電有限責任公司
三河電力	指	三河發電有限責任公司
國華准格爾	指	內蒙古國華准格爾發電有限責任公司
准能電力	指	准格爾能源公司控制並運營的發電分部
浙能電力	指	浙江國華浙能發電有限公司
神木電力	指	中電國華神木發電有限公司
台山電力	指	廣東國華粵電台山發電有限公司
滄東電力	指	河北國華滄東發電有限責任公司
綏中電力	指	綏中發電有限責任公司
錦界能源	指	陝西國華錦界能源有限責任公司
定州電力	指	河北國華定州發電有限責任公司

國華呼電	指	內蒙古國華呼倫貝爾發電有限公司
太倉電力	指	國華太倉發電有限公司
孟津電力	指	神華國華孟津發電有限責任公司
余姚電力	指	浙江國華余姚燃氣發電有限責任公司
九江電力	指	神華國華九江發電有限責任公司
珠海風能	指	珠海國華匯達豐風能開發有限公司
惠州熱電	指	中國神華國華惠州熱電分公司
寧東電力	指	寧夏國華寧東發電有限公司
徐州電力	指	國華徐州發電有限公司
舟山電力	指	神華國華(舟山)發電有限責任公司
北京燃氣	指	神華國華(北京)燃氣熱電有限公司
壽光電力	指	神華國華壽光發電有限責任公司
柳州電力	指	神華國華廣投(柳州)發電有限責任公司
國華寧東	指	神華國華寧東發電有限責任公司
富平熱電	指	神華神東電力陝西富平熱電有限公司
廬江電廠	指	神皖合肥廬江發電有限責任公司

爪哇公司	指	神華國華(印尼)爪哇發電有限公司
神華融資租賃公司	指	神華(天津)融資租賃有限公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
上海證交所	指	上海證券交易所
香港聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
香港上市規則	指	香港聯交所證券上市規則
企業會計準則	指	中華人民共和國財政部已頒佈的最新企業會計準則及其應用指南、解釋及其他相關規定
國際財務報告準則	指	國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則
《公司章程》	指	《中國神華能源股份有限公司章程》
息稅折舊攤銷前盈利	指	本年利潤+財務成本淨額+所得稅+折舊及攤銷－應佔聯營公司損益
資產負債率	指	負債合計/資產總計
總債務資本比	指	長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)/長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)+權益合計
滬港通	指	上海證交所和香港聯交所股票市場交易互聯互通機制

深港通 指 深圳證券交易所和香港聯交所股票交易互聯
互通機制

元 指 人民幣元，除特別註明的幣種外

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
董事會秘書
黃清

北京，二零一九年三月二十二日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事凌文博士、李東博士、高嵩先生及米樹華先生，非執行董事趙吉斌先生，獨立非執行董事譚惠珠博士、彭蘇萍博士、姜波博士、鐘穎潔女士及黃明博士。