

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。



中国大唐集团新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01798)

截至2020年6月30日止六個月之 中期業績公告

中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)之董事會(「董事會」)謹此宣佈，本公司及其附屬公司截至2020年6月30日止六個月之未經審計中期業績。本公告載列本公司2020年中期報告全文，並符合《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》中有關中期業績初步公告附載的資料的要求。

刊發中期業績公告及中期報告

本中期業績公告將分別於香港聯合交易所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.cdt-re.com)刊發。

本公司將於適當時候向股東寄發本公司2020年中期報告，並在本公司網站及香港聯合交易所有限公司網站刊發。

承董事會命

中國大唐集團新能源股份有限公司

崔健

聯席公司秘書

中國北京，2020年8月25日

於本公告日期，本公司的執行董事為劉光明先生及孟令賓先生；非執行董事為寇偉先生、胡繩木先生、李奕先生及劉寶君先生；及獨立非執行董事為劉朝安先生、盧敏霖先生及余順坤先生。

* 僅供識別

目 錄

未經審核中期業績	2
主要業務與財務資料	3
管理層討論與分析	5
人力資源	31
其他資料	33
中期簡明合併損益表	38
中期簡明合併綜合收益表	40
中期簡明合併財務狀況表	41
中期簡明合併權益變動表	44
中期簡明合併現金流量表	46
中期簡明合併財務信息附註	48
名詞解釋	93
公司資料	96



未經審核中期業績

中國大唐集團新能源股份有限公司董事會在此宣佈本公司及其附屬公司截至二零二零年六月三十日止六個月期間未經審核的經營業績，連同與截至二零一九年六月三十日止六個月（「二零一九年同期」）的經營業績比較。截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團營業收入為人民幣48.22億元，與二零一九年同期相比增加7.35%；稅前利潤為人民幣14.50億元，與二零一九年同期相比增加17.92%；歸屬於母公司所有者應佔利潤為人民幣9.92億元，與二零一九年同期相比增加12.28%；歸屬於母公司普通股持有人基本和稀釋每股收益為人民幣0.1280元，較二零一九年同期增加人民幣0.0145元。

主要業務與財務資料

財務摘要

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
	未經審計	未經審計
收入	4,822,458	4,492,095
其他收入和其他收益淨額	166,259	208,137
經營費用	(2,463,333)	(2,420,375)
經營利潤	2,525,384	2,279,857
稅前利潤	1,450,297	1,229,947
所得稅費用	(216,754)	(184,316)
本期利潤	1,233,543	1,045,631
本期綜合收益	1,237,375	1,040,258
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	991,792	883,289
非控制性權益	241,751	162,342
	1,233,543	1,045,631
本期綜合收益歸屬於：		
母公司所有者	997,378	878,854
非控制性權益	239,997	161,404
	1,237,375	1,040,258
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益 (每股人民幣元)	0.1280	0.1135

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
	未經審計	經審計
非流動資產合計	64,698,442	65,222,639
流動資產合計	20,621,576	14,800,804
資產合計	85,320,018	80,023,443
流動負債合計	26,762,881	26,457,117
非流動負債合計	37,242,743	39,065,476
負債合計	64,005,624	65,522,593
歸屬於母公司所有者的權益	17,611,330	11,068,797
非控制性權益	3,703,064	3,432,053
權益合計	21,314,394	14,500,850
權益及負債合計	85,320,018	80,023,443

一. 行業概覽

截至二零二零年六月三十日止六個月，根據國家能源局公佈數據，全國全社會用電量33,547億千瓦時，同比下降1.3%，全國發電裝機容量20.5億千瓦，同比增長5.5%。其中，風電裝機容量2.2億千瓦，同比增長12.3%。太陽能發電裝機容量2.2億千瓦，同比增長16.4%。全國6,000千瓦規模以上風電發電量2,379億千瓦時，同比增長10.9%，增速比上半年同期回落0.6個百分點；全國發電設備累計平均利用小時數為1,727小時，同比降低107小時，風電設備平均利用小時數1,123小時，同比降低10小時，太陽能發電設備平均利用小時663小時，比上年同期增加13小時。

上半年，國家發展和改革委員會（「國家發展改革委」）、國家能源局先後出台了各項政策，從二零二零年一月出台的電力中長期交易基本規則的徵求意見稿，到二零二零年六月十日國家發展改革委正式簽批電力中長期交易基本規則，期間還出台了省級電網定價規則、區域電網定價規則等規範性文件，希望利用電力交易市場起到促進新能源消納的作用。

二零二零年一月二十日，財政部、國家發展改革委、國家能源局聯合發佈新版《可再生能源電價附加資金管理辦法》（財建[2020]5號）。辦法印發後需補貼的新增可再生能源發電項目，由財政部根據補助資金年度增收水平、技術進步和行業發展等情況，合理確定補助資金當年支持的新增可再生能源發電項目補貼總額；國家發展改革委、國家能源局根據可再生能源發展規劃、技術進步等情況，在不超過財政部確定的年度新增補貼總額內，合理確定各類需補貼的可再生能源發電項目新增裝機規模。

管理層討論與分析(續)

一. 行業概覽(續)

二零二零年三月十八日，國家能源局發佈《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》。通知要求：省級能源主管部門要根據國家可再生能源發展「十三五」相關規劃和本地區電網消納能力，按照2020年風電和光伏發電項目建設工作方案要求，規範有序組織項目建設；嚴格落實監測預警要求，以電網消納能力為依據合理安排新增核准(備案)項目規模；按月組織風電、光伏發電企業在國家可再生能源發電項目信息管理平台填報、更新核准(備案)、開工、在建、並網等項目信息；加大與國土、環保等部門的協調，推動降低非技術成本，為風電、光伏發電建設投資營造良好環境。

二零二零年四月十五日，國家能源局綜合司發佈了《關於做好可再生能源發展「十四五」規劃編製工作有關事項的通知》，通知指出，在做好送受端銜接和落實消納市場的前提下，通過提升既有通道輸電能力和新建外送通道等措施，推進西部和北部地區可再生能源基地建設，擴大可再生能源資源配置範圍。

一. 行業概覽(續)

二零二零年五月十八日，國家能源局發佈《關於建立健全清潔能源消納長效機制的指導意見(徵求意見稿)》。意見中稱合理制定清潔能源利用率目標，穩步提升清潔能源電量在能源消費中的佔比，促進清潔能源健康有序發展。加快形成有利於清潔能源消納的電力市場機制，包括完善輔助服務機制、完善電力中長期交易市場、加快推進電力現貨市場及跨省跨區優先發電計劃放開，不斷健全省間市場交易機制，創新有利於清潔能源消納的交易品種，擴大清潔能源消納空間；電力現貨試點地區要加快配套調頻、備用市場建設。豐富輔助服務參與主體，推動電儲能、需求側響應等參與。著力推動清潔能源消納模式創新，探索建立跨省跨區外送電源聯合優化配置機制、探索建立清潔能源就地消納模式。

二零二零年六月十日，國家發展改革委、國家能源局簽批了《電力中長期交易基本規則》，明確了發電企業、電力用戶、售電公司、電網企業、電力交易機構及電力調度機構的權利與義務，並將進一步指導和規範各地電力中長期交易，推動形成統一開放、競爭有序的市場體系和有效競爭的市場結構，促進電力要素市場化配置和電力。

二零二零年六月二十二日，國家能源局發佈《2020年能源工作指導意見》，對二零二零年的能源工作作出指導，總體上堅持以清潔低碳為發展目標，煤炭消費比重下降過半，清潔能源利用率進一步提高，電能佔終端能源消費比重將達27%左右。根據該意見，二零二零年，全國能源消費總量不超過50億噸標準煤，煤炭消費比重下降到57.5%左右。在供應保障方面，石油產量約1.93億噸，天然氣產量約1,810億立方米，非化石能源發電裝機達到9億千瓦左右。能源系統效率和風電、光伏發電等清潔能源利用率進一步提高。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧

二零二零年上半年，本公司堅決貫徹落實黨中央國務院決策部署要求，統籌推進新冠肺炎疫情防控和「高質量發展年」各項工作，在有效防控疫情的同時按進度完成了階段性任務目標，為完成全年任務打下紮實基礎。

截至二零二零年六月三十日，本集團控股裝機容量為9,902.72兆瓦，同比增長10.44%；發電量為10,763,080兆瓦時，同比升高7.76%；平均利用小時數1,118小時，同比減少10小時；限電率合計4.40%，同比降低1.24個百分點；稅前利潤總額為人民幣14.50億元，同比增加人民幣2.20億元，增幅17.92%；資產負債率為75.02%，較二零一九年年底降低6.86個百分點。

1. 加強計劃管理，搶發增發電量

按照公司年初下達的電量計劃，借助數據分析系統，做好分解落實，深化數據對標，編製《發電量情況月報》並及時通報，督促電量完成不佳的單位找準問題，制定整改措施。加強市場交易跟蹤，統籌好量、價，抓好電量落實，確保電價最優。

截至二零二零年六月三十日，公司風電發電量共10,589,470兆瓦時，同比增長743,100兆瓦時，增幅7.55%。

二. 業務回顧(續)

1. 加強計劃管理，搶發增發電量(續)

截至二零二零年六月三十日，本集團控股發電量按地區分別為：

業務板塊	地區分佈	截至二零二零年 六月三十日 (兆瓦時)	截至二零一九年 六月三十日 (兆瓦時)	同比變化率 (%)
合計		10,763,080	9,987,938	7.76
風電		10,589,470	9,846,370	7.55
	內蒙古	3,723,365	3,975,235	-6.34
	黑龍江	665,192	668,527	-0.50
	吉林	773,052	838,771	-7.84
	遼寧	563,228	408,158	37.99
	甘肅	848,809	759,699	11.73
	寧夏	478,755	460,209	4.03
	陝西	126,256	117,927	7.06
	山西	525,815	524,731	0.21
	河北	104,225	106,553	-2.18
	河南	153,984	159,112	-3.22
	安徽	93,481	62,603	49.32
	廣西	218,493	117,146	86.51
	貴州	55,261	36,711	50.53

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

1. 加強計劃管理，搶發增發電量(續)

業務板塊	地區分佈	截至二零二零年 六月三十日 (兆瓦時)	截至二零一九年 六月三十日 (兆瓦時)	同比變化率 (%)
光伏	雲南	489,361	464,345	5.39
	重慶	65,726	41,060	60.07
	廣東	38,696	40,443	-4.32
	山東	817,428	778,125	5.05
	上海	250,127	199,855	25.15
	福建	88,126	87,158	1.11
	江蘇	510,091	-	-
	江蘇	160,180	131,520	21.79
	江蘇	9,207	8,502	8.29
	寧夏	38,558	34,306	12.39
	青海	61,791	64,530	-4.24
	山西	17,051	18,055	-5.56
	遼寧	6,329	6,126	3.31
瓦斯	貴州	27,244	-	-
	山西	13,430	10,048	33.65

二. 業務回顧(續)

2. 安全生產進一步落實

在嚴格落實疫情防控工作基礎上，公司深入開展春檢、安全生產三年專項整治行動，抓實常態化疫情防控條件下的安全生產工作；按照公司防汛工作總體要求，組織開展防汛和全場停電應急演練；強化安全督查，根據年初下發的安全風險提示，對基建施工現場進行安全監管；深入開展生產指標數據採集、分析和點評工作，通過對限電率、利用小時區域對標等進行分析，對問題較多的實施掛牌督辦，督促做好搶發電量工作。

二零二零年上半年，公司安全生產態勢總體平穩，風機可利用率為99.01%，繼續保持行業領先水平；風電限電率下降至4.32%，同比降低1.30個百分點；風電平均利用小時數實現1,128小時，較全國風電平均利用小時數高5小時。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

2. 安全生產進一步落實(續)

截至二零二零年六月三十日，本集團平均利用小時數按地區分別為：

業務板塊	地區分佈	截至二零二零年 六月三十日 (小時)	截至二零一九年 六月三十日 (小時)	同比變化 (小時)
合計		1,118	1,128	-10
風電		1,128	1,135	-7
	內蒙古	1,239	1,323	-84
	黑龍江	1,227	1,334	-107
	吉林	1,193	1,294	-101
	遼寧	1,165	1,092	73
	甘肅	1,004	898	106
	寧夏	769	841	-72
	陝西	847	791	56
	山西	965	999	-34
	河北	1,053	1,076	-23
	河南	1,079	1,115	-36
	安徽	823	640	183
	廣西	969	816	153
	貴州	1,151	765	386
	雲南	1,488	1,567	-79
	重慶	789	821	-32
	廣東	782	817	-35

二. 業務回顧(續)

2. 安全生產進一步落實(續)

業務板塊	地區分佈	截至二零二零年 六月三十日 (小時)	截至二零一九年 六月三十日 (小時)	同比變化 (小時)
光伏	山東	950	904	46
	上海	1,225	979	246
	福建	923	913	10
	江蘇	1,690	—	—
	江蘇	684	754	-70
	江蘇	498	460	38
	寧夏	787	700	87
	青海	772	807	-35
	山西	853	903	-50
	遼寧	904	875	29
瓦斯	貴州	457	—	—
	山西	2,686	2,010	676
	山西	2,686	2,010	676

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

3. 全力推進保電價促投產工程進度

在公司年初下達投產任務基礎上，認真梳理持續加壓，並成立保電價工作領導小組，強化進度監督，每個項目一張表，責任落實到人，每週跟進項目進度，全力協調解決項目建設出現的資金、設備等相關問題，通過加大監督落實力度，確保完成年度任務。

截至二零二零年六月三十日，公司在建項目容量為1,837兆瓦，累計控股裝機容量為9,902.72兆瓦，其中，風電控股裝機容量為9,625.25兆瓦，較二零一九年同期增加837.80兆瓦，增幅9.53%。光伏控股裝機容量為272.47兆瓦，較二零一九年同期增加98兆瓦，增幅56.17%。

二. 業務回顧(續)

3. 全力推進保電價促投產工程進度(續)

截至二零二零年六月三十日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：

業務板塊	地區分佈	截至 二零二零年 六月三十日 (兆瓦)	截至 二零一九年 六月三十日 (兆瓦)	同比變化率 (%)
合計		9,902.72	8,966.92	10.44
風電		9,625.25	8,787.45	9.53
	內蒙古	3,005.55	3,005.55	0.00
	蒙東	2,151.75	2,151.75	0.00
	蒙西	853.80	853.80	0.00
	東北部	1,716.90	1,522.90	12.74
	黑龍江	551.00	501.00	9.98
	吉林	648.10	648.10	0.00
	遼寧	517.80	373.80	38.52
	中西部	3,391.30	3,049.30	11.22
	甘肅	845.80	845.80	0.00
	寧夏	646.50	547.50	18.08
	陝西	149.00	149.00	0.00
	山西	625.50	625.50	0.00
	河北	99.00	99.00	0.00
	河南	142.75	142.75	0.00
	安徽	145.50	97.50	49.23
	廣西	247.00	148.00	66.89

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

3. 全力推進保電價促投產工程進度(續)

業務板塊	地區分佈	截至 二零二零年 六月三十日 (兆瓦)	截至 二零一九年 六月三十日 (兆瓦)	同比變化率 (%)	
光伏	貴州	48.00	48.00	0.00	
	雲南	344.25	296.25	16.20	
	重慶	98.00	50.00	96.00	
	東南沿海	1,511.50	1,209.70	24.95	
	廣東	49.50	49.50	0.00	
	福建	95.50	95.50	0.00	
	山東	860.50	860.50	0.00	
	上海	204.20	204.20	0.00	
	江蘇	301.80	—	—	
			272.47	174.47	56.17
		江蘇	18.47	18.47	0.00
		寧夏	49.00	49.00	0.00
		青海	80.00	80.00	0.00
		山西	20.00	20.00	0.00
瓦斯	遼寧	7.00	7.00	0.00	
	貴州	98.00	—	—	
		5.00	5.00	0.00	
	山西	5.00	5.00	0.00	

註：考慮本公司湖北龍感湖(一期)風電項目已拆除，故截至二零一九年六月三十日裝機口徑為經重述，已同步調減湖北裝機容量48兆瓦。

二. 業務回顧(續)

4. 加快前期項目布局與開發建設

二零二零年上半年，公司全力推動高質量發展，成立競爭性資源配置工作領導小組，積極參與全國16個省區的競價配置和平價優選工作；加強溝通協調，主動作為，在重點區域進行前期開發工作，加大資源儲備力度，增強公司後續發展動力。

截至二零二零年六月三十日，公司共新增申報並獲取競價和平價光伏項目指標共1,180兆瓦。

5. 做好公司「十四五」發展規劃

堅持新發展理念，推動高質量發展，以「轉方式、調結構、補短板」為主線，以經濟效益為中心，以科學有序發展為手段，積極推進陸上風電，穩步發展海上風電，提升新能源公司可持續發展能力，力爭至二零二五年底公司風電規模和光伏規模上一新台階。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

6. 強化財務資金管理，優化債務結構

進一步強化全面預算和資金管控力度，發揮統籌管理和監督作用。緊抓業務預算與現金流預算，完善過程管控機制，提高預算精度。加強資金的集中管控，減少資金佔用、降低資金成本，滿足保電價項目的資金需求。

公司抓住當前資金市場相對寬鬆、利率下行的政策窗口期，積極與金融機構協商，通過發行永續公司債和永續中期票據、註冊發行資產支持票據(ABN)、高成本貸款置換等方式最大限度壓降融資成本，優化資本債務結構。不斷豐富降槓桿手段，控制帶息負債規模。

截至二零二零年六月三十日，公司平均資金成本為4.34%，較二零一九年同期下降0.17個百分點。

二. 業務回顧(續)

7. 落實重點黨建任務，發揮黨建引領發展作用

深入學習貫徹習近平新時代中國特色社會主義思想和重要講話、指示批示精神，從改革發展需要出發，推動黨建工作與中心工作同謀劃、同部署、同落實、同檢查，做到兩手抓、兩手硬，以改革發展成效展現黨建工作成效。統籌推進疫情防控和「高質量發展年」各項目標任務，落實各級黨委管黨治黨政治責任；強化黨員幹部學習教育，切實抓好意識形態工作，深化精神文明建設和企業文化建設，開展先進典型選樹宣傳活動，營造積極向上的工作氛圍。大力開展「幸福大唐」，職工服務中心建設，提高職工獲得感、幸福感、安全感，增強企業凝聚力。

三. 財務狀況和經營業績

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱本集團的未經審計中期財務資料及相關附註。

1. 概覽

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣1,233.54百萬元，比二零一九年同期增加人民幣187.91百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的本期利潤為人民幣991.79百萬元，比二零一九年同期增加人民幣108.50百萬元。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

2. 收入

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣4,822.46百萬元，二零一九年同期為人民幣4,492.10百萬元，增幅為7.35%，主要是因為裝機容量增加、限電狀況改善引起上網電量增加所致。

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣4,810.36百萬元，二零一九年同期為人民幣4,481.93百萬元，增幅為7.33%，主要受裝機容量增加及限電狀況改善及平均上網電價上升綜合影響所致。

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團其他服務收入為人民幣7.16百萬元，主要為合同能源管理服務收入、風機設備維修及保養服務及其他服務產生的收入。

3. 其他收入和其他收益淨額

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣166.26百萬元，二零一九年同期收益為人民幣208.14百萬元，減幅為20.12%，主要是因為政府補助及收購子公司產生的收益減少所致。

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣165.04百萬元，較二零一九年同期的人民幣189.31百萬元減少12.82%，主要是由於增值稅即徵即退收入減少所致。

三. 財務狀況和經營業績(續)

4. 經營費用

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣2,463.33百萬元，二零一九年同期為人民幣2,420.38百萬元，增幅為1.77%，主要是由於風機折舊費用增加所致。

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣1,879.11百萬元，二零一九年同期為人民幣1,777.85百萬元，增幅為5.70%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的其他經營費用為人民幣192.25百萬元，二零一九年同期為人民幣258.39百萬元，降幅為25.60%，主要得益於本期物業、廠房及設備的減值準備減少人民幣81.12百萬元所致。

5. 經營利潤

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣2,525.38百萬元，二零一九年同期為人民幣2,279.86百萬元，增幅為10.77%，主要是售電收入增加及其他經營費用減少所致。

6. 財務收入

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣19.10百萬元，二零一九年同期為人民幣17.33百萬元，增幅為10.21%，主要是由於本集團銀行存款的平均餘額增加所致。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

7. 財務費用

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣1,117.14百萬元，二零一九年同期為人民幣1,096.21百萬元，增幅為1.91%，主要是由於平均帶息負債餘額增加所致。

8. 享有聯營及合營企業之利潤

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團享有聯營及合營企業的利潤為人民幣22.95百萬元，二零一九年同期為人民幣28.98百萬元。

9. 所得稅費用

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣216.75百萬元，二零一九年同期所得稅費用為人民幣184.32百萬元，增幅為17.59%，主要是由於：(1)本集團於截至二零二零年六月三十日止六個月期間稅前利潤較二零一九年同期有所增加，對應使所得稅費用增加；(2)本集團若干位於享有所得稅優惠稅率地區的附屬公司的利潤波動及獲取的所得稅減免優惠的起始和屆滿時間各有不同所致。

10. 本期利潤

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣1,233.54百萬元，二零一九年同期為人民幣1,045.63百萬元，較上年同期增加人民幣187.91百萬元。按淨利潤率計算，截至二零二零年六月三十日止六個月期間的淨利潤率較二零一九年同期的23.28%增加至25.58%，主要是售電收入增加所致。

三. 財務狀況和經營業績(續)

11. 母公司所有者應佔利潤

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，母公司的所有者應佔利潤為人民幣991.79百萬元，二零一九年同期為人民幣883.29百萬元，較上年同期增加人民幣108.50百萬元。

12. 非控制性權益應佔利潤

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本公司的非控制性權益應佔利潤為人民幣241.75百萬元，二零一九年同期為人民幣162.34百萬元，增幅為48.92%。

13. 流動性及資本來源

於二零二零年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣5,948.04百萬元，於二零一九年十二月三十一日為人民幣3,517.16百萬元，增加69.11%。本集團的業務資金來源主要為於二零二零年六月三十日未動用銀行融資額度約人民幣20,322.00百萬元，主要包括根據本公司與中國商業銀行簽訂的戰略合作框架協議獲得的未提用信貸額度以及已批覆／註冊但未發行的公司債券、中期票據及超短期融資債券人民幣13,800.00百萬元。

於二零二零年六月三十日，本集團借款為人民幣57,042.62百萬元，於二零一九年十二月三十一日為人民幣56,780.55百萬元，增幅為0.46%。其中短期借款為人民幣20,251.60百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣6,664.68百萬元)，長期借款為人民幣36,791.02百萬元。

14. 資本性支出

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣3,002.79百萬元，二零一九年同期為人民幣2,124.65百萬元，增幅為41.33%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備、使用權資產及無形資產等工程建設成本及預付工程設備款的淨增加。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

15. 淨債務資本率

於二零二零年六月三十日，本集團的淨債務資本率(淨債務(即借款及關聯方借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務與權益總額之和)為70.88%，於二零一九年十二月三十一日的淨債務資本率為79.29%，減少8.41個百分點，主要受現金及現金等價物增加及盈利能力增加綜合影響所致。

16. 重大投資

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大投資。

17. 重大收購及出售

二零二零年一月十六日，大唐新能源(香港)有限公司接受中信里昂證券有限公司代表中國華能集團有限公司(「中國華能」)就收購華能新能源股份有限公司(「華能新能源」)全部已發行H股股份作出自願有條件要約，並按照每股H股3.17港元將持有的124,000,000股華能新能源H股股份轉讓予中國華能。截至二零二零年六月三十日，已收到華能新能源轉讓價款合計393,080,000港元。

除上述披露者外，截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團無其他重大收購及出售。

18. 資產抵押

本集團部分貸款以物業、廠房及設備、電費收款權及特許權資產作為抵押。於二零二零年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣11,675.95百萬元。

19. 或有負債

於二零二零年六月三十日，本集團並無重大或有負債。

四. 風險因素和風險管理

1. 政策風險

自二零零五年以來，中國政府不斷加強對可再生能源行業的政策扶持，施行了一系列支持國內新能源項目發展的優惠措施，其中包括強制性併網、上網電價補助以及稅收優惠政策。儘管中國政府已多次重申將繼續加強扶持發展新能源行業，但不能排除其在無提前通知的情況下變動或廢除目前優惠措施及有利政策的可能性。

2. 限電風險

雖然近年來限電不斷改善，但由於目前社會用電量的增長與發電容量的增長不匹配，可能導致本集團的新能源項目滿負荷的發電量無法全部消納。

3. 競爭風險

目前國內開發風電項目的投資主體增多，都在積極搶佔資源，競爭日益激烈。對此，本集團將繼續科學佈局，鞏固已有資源儲備，拓展新資源領域，不斷擴大資源儲備量，同時公司將利用已有優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

管理層討論與分析(續)

四. 風險因素和風險管理(續)

4. 氣候風險

本集團風電場的商業可行性及盈利能力需高度依賴合適的風資源及相關天氣條件。風電項目的發電量及營業收入很大程度上依賴於當地的氣候條件，特別是風資源條件會隨季節和地理位置出現很大差異，並難以準確預測。本集團對每個風電項目的投資決定是基於對開始建設前期的實地項目可行性研究結果。然而，項目場址的實際氣候條件尤其是風資源條件可能會與可行性研究結果不一致，因此，本集團的風電項目未必會達到預期的生產水平，從而可能對預測的盈利能力產生不利影響。

5. 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司的資本開支構成影響，最終會影響經營業績。因為本集團高度依賴外部融資以取得投資資金、拓展風電業務，所以本集團對取得該等貸款的資金成本尤為敏感。

6. 資產負債率較高的風險

本集團的業務屬資本密集型行業，資本成本大幅增加可能對本集團的業務、財務狀況或經營業績造成重大不利影響。本集團有龐大的建設及資本開支需求，而收回新能源設施的資本投資需時較長。同時，開發及興建新能源項目所需資本投資一般會隨必需的固定資產的成本而變化。若本集團新能源項目的發展及建設成本大幅增加，將會對本集團達成目標的能力及對本集團的業務、財務狀況及經營業績造成不利影響。對此，本集團會及時追蹤市場情況並作出策略調整，同時開拓多種融資渠道，調整財務結構。

四. 風險因素和風險管理(續)

7. 匯率風險

人民幣匯率的波動可能對本集團的財務狀況及經營業績造成不利影響。本集團雖然在中國進行絕大部分業務運營，主要營業收入以人民幣計值。同時，也需將人民幣兌換為外幣以購買國外設備及服務、進行海外投資及收購，或向股東派付股息。因此，我們須承受與外幣匯率波動有關的風險。人民幣兌外幣的價值波動可能對國外收購及外幣借款的人民幣以及我們進口設備及材料的價格產生影響。對此，本集團會積極關注研究市場匯率變化，採取多種手段加強匯率風險管理。

管理層討論與分析(續)

五. 二零二零年下半年業務展望

二零二零年下半年，本集團將繼續貫徹新發展理念，努力開拓發展空間，提升核心競爭力；抓好疫情防控，加強經營管理，確保全面完成「高質量發展年」的各項目標任務。

1. 毫不鬆懈確保安全生產穩定

堅持制度管總、作風兜底緊盯責任落實，抓緊重點企業和「關鍵少數」，始終保持高壓態勢，繃緊疫情防控這根弦、精心策劃好常態化疫情防控條件下生產經營各項工作；堅持防大抓小，紮實開展安全生產專項整治行動。抓設備非停整治、抓隱患排查治理，確保全年安全生產穩定。

2. 全力以赴搶發電量，確保完成年度經營任務

進一步增強市場意識、競爭意識和效益意識，始終把搶發電量作為「一把手」工程，堅持計劃、市場一起抓，日監控、週調度、月分析、季總結，及時發現、有效解決影響電量的各種問題，搶在先、發在先，盡最大努力完成全年發電量目標。加大市場營銷力度，積極應對電力體制改革和電價調整政策，統籌電量和電價關係，緊盯計劃電量及各類交易電量，搶發有效益電量。加強風電設備管理，提高機組可利用率，持續深化風電提質增效，保障全年各項生產經營指標的順利完成。

五. 二零二零年下半年業務展望(續)

3. 強化攻堅推動高質量發展

聚焦主要目標，只爭朝夕、千方百計、合力攻堅、務期必成，確保把每個項目幹成幹好，堅持年度開工和投產目標不動搖，掛圖作戰，盡銳出戰，嚴格考核機制。加緊推進競價平價光伏項目，保電價項目開工投產。鞏固發展抓資源、搶空間的濃厚氛圍和向上勢頭，加大資源儲備力度，加大資源轉化力度，加快推進項目核準備案工作，堅決守住新增市場份額底線。

4. 統籌推進提質增效

在當前電力市場改革進一步深化的形勢下，堅持目標導向、問題導向、結果導向，以提質增效和對標世界一流管理提升兩個專項行動為抓手，在搶電量基礎上，採取組合措施增收節支、增盈減虧、提質增效。加強動態監測，縮短管控週期，督促改進提升；緊盯年度淨利潤指標，落實牽頭責任，強化過程管控，讓問題早暴露早解決，防止出現被動局面。嚴格落實降槓桿減負債各項措施，加強預算剛性控制，牢固樹立過緊日子思想，進一步降低費用佔營業收入的比重。加強資金管理，用足用好金融支持政策，優化債務結構，降低資金成本，節約財務費用。

管理層討論與分析(續)

五. 二零二零年下半年業務展望(續)

5. 着力提升市值管理

全面加強資本市場研究，落實各項措施，樹立資本市場良好形象；持續提升經營業績，促進公司內在價值的提升；健全投資者關係管理體系，完善日常交流聯繫機制，更加積極地與分析師、投資者溝通交流；不斷深化信息披露工作，進一步提高資本市場關注度。

一. 人力資源概況

截至二零二零年六月三十日，本集團共有員工3,336人，其中55歲及以上員工137人，佔比4.11%；50歲至54歲員工267人，佔比8.00%；45歲至49歲員工373人，佔比11.18%；40歲至44歲員工216人，佔比6.47%；39歲或以下員工2,343人，佔比70.23%。

二. 員工激勵

本集團根據發展需要，在明確各崗位目標的基礎上，進一步建立完善了全面責任管理、全員業績考核體系。將本集團發展計劃中明確的工作任務，層層分解到各個崗位，建立崗位績效目標，並制定績效標準，以此為依據客觀準確地評價員工完成崗位目標的情況，並將考核結果量化，形成得分，通過員工薪酬中績效部分兌現獎懲，從而激發了員工潛能和工作熱情，充分體現激勵與約束並行，為員工的職業生涯有序發展奠定了基礎。

三. 員工薪酬政策

員工薪酬由基本工資和績效工資兩部分組成，績效工資依據本集團全員業績考核結果確定。

人力資源(續)

四. 員工培訓

本公司以「高質量發展」為指導思想，積極貫徹落實人才強企計劃，大力加強管理型、技術型、技能型等三支人才隊伍的培養，逐步建立和完善具有本公司特色的「培養、選拔、激勵、使用」的人才培養體系，充分發揮人才在企業發展中的重要作用。

截至二零二零年六月三十日，本集團進行的培訓主要包括：經營管理類、專業技術類、生產技能類。全年全員培訓率達到100%。按性別劃分的平均受訓時數：男員工：70小時／每人，女員工：22小時／每人。按級別劃分的平均受訓時數，高級管理層：28小時／每人，部門主管：25小時／每人，其他辦公室職員：26小時／每人，普通工人、技術工人：40小時／每人。

五. 員工權利保障

本集團嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》和《中華人民共和國勞動合同法》，依法為僱員繳納了社會保險及住房公積金，其中社會保險包括基本養老保險、醫療保險、工傷保險、失業保險、生育保險。

1. 股本權益

截至二零二零年六月三十日，本公司股本總數為人民幣7,273,701,000元，分為7,273,701,000股每股面值人民幣1.00元的股份。

2. 中期股息

董事會建議不向股東派發截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息。

3. 董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

截至二零二零年六月三十日，本公司各董事、監事及高級管理人員概無在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、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條規定須登記於本公司登記冊的權益或淡倉，或根據《上市規則》附錄十所載《上市發行人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。

其他資料(續)

4. 主要股東於股份之權益

截至二零二零年六月三十日，據董事合理查詢所知，下列人士(董事、本公司高級管理人員或監事除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露或登記於根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份/ 相關股份數目	佔有關 股本類別之 百分比	佔股本總數 之百分比
大唐集團(註1)	內資股	實益擁有人及 受控公司之權益	4,772,629,900 (好倉)	100%	65.61%
大唐吉林(註1)	內資股	實益擁有人	599,374,505 (好倉)	12.56%	8.24%
寶山鋼鐵股份 有限公司(註2)	H股	受控公司之權益	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%
Bao-Trans Enterprises Limited (註2)	H股	實益擁有人	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%

註：

- 1 大唐集團直接持有4,173,255,395股內資股，及由於大唐吉林乃大唐集團的一家全資附屬公司，故大唐集團被視為擁有大唐吉林持有的599,374,505股內資股，因此，大唐集團直接及間接持有共4,772,629,900股內資股。
- 2 寶山鋼鐵股份有限公司通過其全資附屬公司Bao-Trans Enterprises Limited間接持有164,648,000股H股。

5. 董事、監事及高級管理人員之變更

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，根據《上市規則》第13.51(2)規定的披露，本公司董事、監事及高級管理人員資料之變更載列如下：

- (1) 自二零二零年三月三十一日起，王海燕女士獲委任為本公司總會計師。孫延文先生於同日不再擔任本公司總會計師。
- (2) 於二零二零年五月十一日舉行的二零二零年第一次臨時股東大會上，股東批准委任寇偉先生為本公司非執行董事，任期與第三屆董事會成員相同，並同意陳飛虎先生不再擔任公司非執行董事。同日，寇偉先生亦獲委任為董事會董事長。
- (3) 自二零二零年六月二十九日起，趙宗林先生辭任副總經理職務。
- (4) 自二零二零年八月二十五日起，潘孝凱獲委任為本公司副總經理職務。

6. 購回、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其他任何附屬公司於截至二零二零年六月三十日止六個月期間並無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7. 重大訴訟及仲裁

截至二零二零年六月三十日，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

其他資料(續)

8. 報告期後事項

本集團報告期後事項的詳情載於中期簡明合併財務信息附註23。

9. 遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》

本公司一直嚴格遵守《上市規則》的各項原則和要求。截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司概無發生任何需由董事承擔責任的重大法律訴訟。本公司每位董事均具備履行本公司董事職責所需的有關資質和經驗。本公司預計在合理可預見的未來，發生需由董事承擔責任的事件的風險很小。因此，本公司確認並無為董事辦理責任保險的安排。

除上述所披露者外，截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司已嚴格遵守《上市規則》附錄十四的《企業管治守則》「《企業管治守則》」所載的原則及守則條文，以及部份建議最佳常規。

10. 遵守《標準守則》

本公司已採納《標準守則》，作為所有董事、監事及有關僱員(定義於《企業管治守則》)進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

11. 獨立非執行董事

於二零二零年六月三十日，本公司已根據《上市規則》的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。截至二零二零年六月三十日，本公司共有三名獨立非執行董事，分別為劉朝安先生、盧敏霖先生及余順坤先生。

12. 審計委員會之審閱

本公司為遵守《上市規則》第3.21條，其董事已於二零一零年七月十二日通過決議案成立審計委員會。審計委員會根據《企業管治守則》項下的守則條文書面界定職權範圍。截至二零二零年六月三十日，審計委員會由下列三名成員(其中兩名為獨立非執行董事)組成：盧敏霖先生、劉寶君先生及余順坤先生。

審計委員會已審閱本公司截至二零二零年六月三十日止六個月期間之中期財務狀況以及所採納的會計準則及慣例，並討論有關審計、內部監控及財務申報事項。審計委員會已審閱本公司截至二零二零年六月三十日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及二零二零年中期報告。

中期簡明合併損益表

截至2020年6月30日止6個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2020年 未經審計	2019年 未經審計
收入	6	4,822,458	4,492,095
其他收入和其他收益淨額	7	166,259	208,137
折舊及攤銷費用		(1,879,105)	(1,777,846)
職工薪酬費用		(296,343)	(273,405)
材料成本		(20,419)	(26,532)
維修及保養費用		(75,215)	(84,203)
其他經營費用	8	(192,251)	(258,389)
		(2,463,333)	(2,420,375)
經營利潤		2,525,384	2,279,857
財務收入	9	19,098	17,327
財務費用	9	(1,117,136)	(1,096,213)
財務費用淨額	9	(1,098,038)	(1,078,886)
享有聯營及合營企業的利潤		22,951	28,976

中期簡明合併損益表(續)

截至2020年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2020年 未經審計	2019年 未經審計
稅前利潤		1,450,297	1,229,947
所得稅費用	10	(216,754)	(184,316)
本期利潤		1,233,543	1,045,631
歸屬於：			
母公司所有者		991,792	883,289
非控制性權益		241,751	162,342
		1,233,543	1,045,631
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益 (人民幣元/股)	11	0.1280	0.1135

中期簡明合併綜合收益表

截至2020年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
本期利潤	1,233,543	1,045,631
其他綜合收益／(損失)		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益／(損失)：		
外幣報表折算差額	(350)	(408)
享有合營企業的其他綜合收益份額	131	—
以後將會重分類至損益的其他綜合損失稅後淨額	(219)	(408)
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益／(損失)：		
指定為以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益性投資：		
公允價值變動	4,051	(4,965)
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益／(損失)淨額	4,051	(4,965)
本期其他綜合收益／(損失)稅後淨額	3,832	(5,373)
本期綜合收益總額	1,237,375	1,040,258
歸屬於：		
母公司所有者	997,378	878,854
非控制性權益	239,997	161,404
	1,237,375	1,040,258

中期簡明合併財務狀況表

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	13	58,288,282	59,055,130
投資性房地產		19,879	20,259
使用權資產		1,740,351	1,730,167
無形資產	13	351,491	361,650
對聯營和合營企業的投資		876,590	833,173
指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益性投資		73,922	413,010
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		17,095	14,368
遞延所得稅資產		12,348	12,391
預付款項、其他應收款及其他資產	14	3,318,484	2,782,491
非流動資產合計		64,698,442	65,222,639
流動資產			
存貨		199,932	193,731
應收賬款及應收票據	15	11,827,310	9,545,652
預付款項、其他應收款及其他資產	14	2,501,456	1,500,221
受限資金	16	64,834	44,041
結構性存款	16	80,000	—
現金及現金等價物	16	5,948,044	3,517,159
流動資產合計		20,621,576	14,800,804
資產合計		85,320,018	80,023,443

中期簡明合併財務狀況表(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
負債			
流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	20,251,601	20,131,024
應付賬款及應付票據	18	248,590	366,641
其他應付款及預提費用	19	6,150,646	5,833,280
當期所得稅負債		112,044	126,172
流動負債合計		26,762,881	26,457,117
淨流動負債		(6,141,305)	(11,656,313)
資產總額減流動負債		58,557,137	53,566,326
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	36,791,017	36,649,523
遞延所得稅負債		17,187	18,427
其他應付款及預提費用	19	434,539	2,397,526
非流動負債合計		37,242,743	39,065,476
負債合計		64,005,624	65,522,593
淨資產		21,314,394	14,500,850

中期簡明合併財務狀況表(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
權益			
股本		7,273,701	7,273,701
股本溢價		2,080,969	2,080,969
永續票據及債券	21	5,990,566	-
留存收益		3,589,463	2,951,129
其他儲備		(1,323,369)	(1,237,002)
歸屬於母公司所有者的權益		17,611,330	11,068,797
非控制性權益		3,703,064	3,432,053
權益合計		21,314,394	14,500,850

中期簡明合併權益變動表

截至2020年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益							權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券 (附註21)	其他儲備	留存收益	小計	非控制性權益	
於2020年1月1日	7,273,701	2,080,969	-	(1,237,002)	2,951,129	11,068,797	3,432,053	14,500,850
本期利潤	-	-	-	-	991,792	991,792	241,751	1,233,543
本期其他綜合收益：								
外幣報表折算差額	-	-	-	(337)	-	(337)	(13)	(350)
享有合營企業的其他綜合收益份額 指定為以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的權益性投資 的公允價值變動，扣除稅項	-	-	-	131	-	131	-	131
	-	-	-	5,792	-	5,792	(1,741)	4,051
本期綜合收益合計	-	-	-	5,586	991,792	997,378	239,997	1,237,375
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	31,014	31,014
處置指定為以公允價值計量且其 變動計入其他綜合收益的權益性 投資引起的公允價值儲備轉換	-	-	-	(91,953)	91,953	-	-	-
發行永續票據及債券，扣除發行 費用	-	-	5,990,566	-	-	5,990,566	-	5,990,566
永續票據及債券計息	-	-	-	-	(227,200)	(227,200)	-	(227,200)
宣告發放2019年度末期股利 (附註12)	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
於2020年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	5,990,566	(1,323,369)	3,589,463	17,611,330	3,703,064	21,314,394

中期簡明合併權益變動表(續)

截至2020年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益							權益合計
	股本	股本溢價	永續票據	其他儲備	留存收益	小計	非控制性權益	
於2019年1月1日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,382,141)	2,339,910	12,291,764	2,989,602	15,281,366
本期利潤	-	-	-	-	883,289	883,289	162,342	1,045,631
本期其他綜合收益：								
外幣報表折算差額	-	-	-	(403)	-	(403)	(5)	(408)
指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資的公允價值變動，扣除稅項	-	-	-	(4,032)	-	(4,032)	(933)	(4,965)
本期綜合收益合計	-	-	-	(4,435)	883,289	878,854	161,404	1,040,258
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	7,450	7,450
對非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(28,253)	(28,253)
永續票據計息	-	-	-	-	(116,000)	(116,000)	-	(116,000)
宣告發放2018年度末期股利	-	-	-	-	(145,476)	(145,476)	-	(145,476)
於2019年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,386,576)	2,961,723	12,909,142	3,130,203	16,039,345

中期簡明合併現金流量表

截至2020年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	1,936,238	1,179,904
投資活動的現金流量		
購建物業、廠房及設備及無形資產	(3,310,249)	(981,934)
於聯營公司的投資	(20,335)	-
處置物業、廠房及設備所得款項	3,605	1,179
收到聯營公司的股利	-	6,689
收購一家子公司	-	(79,542)
投資於指定為以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益性投資	(9,759)	-
處置以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益性投資所得款項	352,898	-
購買結構性存款	(80,000)	-
投資活動使用之現金淨額	(3,063,840)	(1,053,608)
融資活動的現金流量		
發行永續票據及債券收到的現金，扣除發行費用	5,996,226	-
非控制性權益注資	31,014	7,450
短期債券發行募集資金，扣除發行費用	4,000,000	2,000,000
償還短期債券	(4,000,000)	(4,000,000)
借款所得款項	13,299,408	7,998,999
償還借款	(14,472,885)	(5,425,775)
向非控制性權益支付的股利	(5,695)	(5,671)
支付租賃本金部分	(243,133)	(321,421)
支付利息	(1,052,441)	(1,073,152)
融資活動產生/(使用)之現金淨額	3,552,494	(819,570)

中期簡明合併現金流量表(續)

截至2020年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
現金及現金等價物淨增加／(減少)額	2,424,892	(693,274)
期初現金及現金等價物	3,517,159	3,632,830
匯率變動影響的淨額	5,993	(229)
期末現金及現金等價物	5,948,044	2,939,327

中期簡明合併財務信息附註

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 基本信息

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是由設立於中華人民共和國(以下簡稱「中國」)並受中國政府控制的一家有限責任公司，即中國大唐集團有限公司(以下簡稱「大唐集團」)對其下屬的風力發電相關業務進行重組，於2010年7月9日設立的股份有限公司。於2020年6月30日，本公司董事視大唐集團為本公司的最終控股公司。

本公司及其子公司(以下合稱「本集團」)主要從事風力及其他新能源的發電及售電業務。

本公司的註冊地為中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197房間。

本公司H股已於2010年12月在香港聯合交易所有限公司上市。

除特別註明外，本中期簡明合併財務信息以人民幣千元列示。

本中期簡明合併財務信息未經審計。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及會計政策和披露的變動

2.1 編製基礎

截至2020年6月30日止6個月之中期簡明合併財務信息乃按照國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。

本中期簡明合併財務信息不包括年度合併財務報表所載的所有信息和披露，且應與2019年12月31日的本集團合併財務報表一併閱讀。

2.1.1 持續經營

於2020年6月30日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣6,141.3百萬元（2019年12月31日：人民幣11,656.3百萬元）。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行提供的融資額度滿足其日常營運資金需求。本公司董事考慮本集團可利用的資金來源如下：

- 本集團自本報告期末的12個月內經營活動的預期淨現金流入；
- 於2020年6月30日，本集團已獲承諾未動用的銀行融資額度約為人民幣20,322.0百萬元。且於2020年6月30日本公司董事一致認為已滿足銀行授信的所有相關條款，基於本集團良好的信譽確信授信額度在期滿時可以獲得續期；及

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.1 持續經營(續)

- 基於本集團的信用歷史，來自於銀行和其他金融機構的其他可利用資金來源。於2020年6月30日，本集團已獲中國證券監督管理委員會(「證監會」)核准但未發行公司債券人民幣2,800.0百萬元，已獲證監會核准但未發行可續期公司債券人民幣8,000.0百萬元，已向中國銀行間市場交易商協會(「中市協」)註冊但未發行中期票據人民幣1,000.0百萬元及已向中市協註冊但未發行超短期融資券人民幣2,000.0百萬元，所有的核准和註冊在本報告期末後的12個月內生效及有效。

本公司董事相信本集團擁有充足的資源並可支付到期負債，自本報告期末後不短於12個月的可預見未來期間內持續經營。因此，本公司董事認為以持續經營為基礎編製本中期合併財務信息是合適的。

2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

2.2 會計政策和披露的變動

除下述於本期間財務信息中首次採用的經修訂的國際財務報告準則外，編製本中期簡明合併財務信息時採用的會計政策與編製截至2019年12月31日止年度的本集團年度合併財務報表時所採用會計政策一致。

國際財務報告準則第3號之修訂	業務的定義
國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號以及國際財務報告準則第7號之修訂	利率基準改革
國際財務報告準則第16號之修訂	新冠肺炎疫情相關租金減讓
國際會計準則第1號及第8號之修訂	重大的定義
2018年3月29日發佈的財務報告概念框架	

修訂後的國際財務報告準則的性質和影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第3號的修訂對業務的定義進行了澄清並提供額外指引。該項修訂澄清，倘一組整合的活動和資產要構成業務，其必須至少包括一項投入和一項實質性過程，並共同顯著的促進創造產出的能力。業務可以不具備創造產出所需的所有投入和過程。該修訂刪除了對市場參與者是否有能力收購業務並能持續產生產出的評估，轉而重點關注所取得的投入和所取得的實質性過程是否共同顯著的促進創造產出的能力。該修訂縮小了產出的定義範圍，重點關注向顧客提供的商品或服務、投資收益或其他日常活動收入。此外，該修訂為企業評估所取得的過程是否為實質性過程提供指引並引入可選的公平值集中度測試，以允許對所取得的一組活動和資產是否不構成業務進行簡化評估。本集團採用未來適用法將修正案應用於2020年1月1日或之後發生的交易或其他事件。該修正案對本集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

2.2 會計政策和披露的變動(續)

- (b) 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號和國際財務報告準則第7號之修訂涉及銀行同業拆借利率改革對財務報告的影響。修正案提供了臨時性的減免措施，使對沖會計在替代現有利率基準之前的不確定性期間繼續有效。此外，修正案要求公司向投資者提供直接受這些不確定性影響的對沖關係的額外信息。本集團並無任何利率對沖關係，因此該修正案對本集團的財務狀況和業績沒有任何影響。
- (c) 國際財務報告準則第16號之修訂為承租人因新冠疫情而產生的租金減讓選擇不應租賃修訂提供了一種可行權宜方法。此項可行權宜方法僅適用於因新冠疫情直接影響而產生的租金優惠，且僅當(i)租賃付款的變化導致租賃的修正對價實質上與變更之前的租賃對價相同或更低；(ii)租賃付款的任何減少僅影響在2021年6月30日或之前到期的付款；以及(iii)租賃的其他條款和條件沒有實質性變化。修正案對2020年6月1日或之後開始的年度追溯適用，並允許提前適用。截至2020年6月30日止期間內，本集團沒有出租人給予的重大租金優惠。因此該修正案對本集團的中期簡明合併財務信息沒有影響。
- (d) 對國際會計準則第1號和第8號之修訂提供了新的「重大」的定義。新的定義指出，如果遺漏，錯報或模糊信息，可以合理地預期這些信息會影響通用財務報表的主要使用者根據這些財務報表作出的決定，則這信息可被視作重大。該修正案澄清了重要性將取決於信息的性質或程度。該修正案對本集團的中期簡明合併財務信息沒有影響。

2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

2.2 會計政策和披露的變動(續)

- (e) 該概念框架不是一個準則，並且其中包含的任何概念都不能超越任何準則中的概念或要求。該概念框架的目的是協助國際會計準則理事會制定準則，幫助編製者在沒有適用準則的情況下制定一致的會計政策，並協助各方理解 and 解釋準則。經修訂的概念框架包括一些新概念，提供了資產和負債的最新定義和確認標準，並澄清了一些重要概念。該修訂對本集團的中期簡明合併財務信息沒有影響。

3. 經營的季節性

由於春季及冬季的風速較適合風力發電，本集團的風力發電業務在每年的第一、四季度較第二、三季度產生更多的收入。因此本集團的風力發電業務收入全年有所波動。

4. 會計判斷和估計

中期簡明合併財務信息的編製，需要管理層對會計政策的應用以及資產、負債、收入及費用的列報金額作出判斷、估計和假設。實際結果可能與這些估計不同。

除於附註2.2作出的披露外，編製本中期簡明合併財務信息時，管理層做出的關於本集團會計政策的應用及估計不確定性的主要來源方面的重大判斷，與截至2019年12月31日止年度的合併財務報表所採用的保持一致。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級

公允價值

下表呈現除賬面價值與公允價值近似相等或以公允價值計量以外的金融工具的賬面價值與公允價值的對比：

	2020年6月30日 (未經審計)		2019年12月31日 (經審計)	
	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值
金融負債：				
關聯方借款非流動部分 (附註19)	257,613	263,775	2,219,964	2,215,285
長期帶息銀行借款及其他借款 (租賃負債除外)	35,711,608	35,290,825	35,588,254	35,166,659
合計	35,969,221	35,554,600	37,808,218	37,381,944

管理層已對現金及現金等價物，受限資金，結構性存款，應收賬款及應收票據，應付帳款及應付票據，預付款項、其他應收款項及其他資產中的金融資產，其他應付款及預提費用中的金融負債，短期帶息銀行借款及其他借款的公允價值進行評估，其公允價值與其賬面值相近，主要是由於這些金融工具的到期日較短。

由財務經理領導的本集團財務部門負責確定金融工具公允價值計量的政策和程序。財務經理直接向首席財務官和審計委員會報告。在每個報告日，財務部門分析金融工具價值的變動，並確定估值中應用的主要變量。估值由首席財務官覆核及批准。估值方法及結果將每年與審計委員會討論兩次，以報出中期和年度財務報告。

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值(續)

金融資產及負債的公允價值為自願交易雙方在當前交易中將其進行交易的金額，而非強制或清算銷售。公允價值評估使用的方法及假設列示如下：

- 關聯方借款以及帶息銀行借款和其他借款非流動部分的公允價值由折現後的預計現金流計算得出，其計算方法所用的利率，信用風險和剩餘到期時間將以類似條件下其他金融工具的情況決定。本集團於2020年6月30日擁有的帶息銀行借款和其他借款及關聯方借款並不存在顯著的不履約風險。
- 對上市實體投資的公允價值由市場牌價決定。對指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市實體投資的公允價值由以市場為基礎的估值方法基於非可觀察的市場價格或利率參數決定。估值方法需要由董事基於行業，規模，槓桿率和公司策略選取可比較的上市公司(同行)，從而計算得出針對相應上市公司適當的價格乘數，如企業價值與息稅折舊攤銷前利潤乘數(EV/EBITDA)及市淨率(P/B)乘數。乘數的確定以收入為基準與對應上市公司相比較。交易乘數在對比對應上市公司的在公司特定情況與狀態下的流動性差異之後做出相應調整。貼現率由對非上市企業的盈利能力及淨資產做出相應調整後以確定公允價值。董事認為通過估值方法所得出的公允價值並記錄在合併財務狀況表，以及公允價值變動計入其他綜合收益是合理的且為在報告期末最為符合實際的價值。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值(續)

於2020年6月30日及2019年12月31日對金融工具估值的重大不可觀察輸入數據及定量敏感性分析的摘要如下：

	估值方法	重大不可觀察 輸入數據	範圍	公允價值對輸入 數據之敏感度
非上市股權投資	估值乘數	可比企業P/B平均值 乘數	2020年6月30日： 1.2倍-1.3倍 (2019年12月31 日：1.5倍)	乘數上升/減少10%(2019年12月31 日：10%)將導致公允價值增加/減 少人民幣4,493,423元(2019年12月 31日：人民幣5,495,002元)
		可比企業EV/EBITDA 平均值乘數	2020年6月30日： 9.6倍(2019年12 月31日：無)	
		缺乏市場流動性之折 現	2020年6月30日： 30%(2019年12 月31日：27%- 30%)	乘數上升/減少10%(2019年12月31 日：10%)將導致公允價值減少/增 加人民幣1,874,664元(2019年12月 31日：人民幣2,317,213元)

缺乏市場流動性之折現是指由本集團確定的，市場參與者在為投資定價時將會考慮的附加費用及折扣。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值層級

所有以公允價值計量或在財務信息中披露的資產和負債均按如下公允價值層級分類，由對公允價值計量具有重要意義的輸入值所屬的最低層次決定：

- 第1層次 — 以在活躍市場中相同資產或負債的報價(未經調整)來確定公允價值
- 第2層次 — 以使用輸入數據為可直接或間接觀察的對公允價值計量有重要影響的市場信息的估值技術來確定公允價值
- 第3層次 — 以使用輸入數據是對公允價值計量有重大影響，而並非可觀察的市場信息的估值技術來確定公允價值

下表呈列本集團金融工具的公允價值層級：

以公允價值計量的資產：

	2020年6月30日 (未經審計)				2019年12月31日 (經審計)			
	活躍市場 的報價 第1層次	重要 可觀察的 輸入 第2層次	重要 不可觀察 的輸入 第3層次	合計	活躍市場 的報價 第1層次	重要可 觀察的輸入 第2層次	重要 不可觀察 的輸入 第3層次	合計
應收票據	-	358,175	-	358,175	-	233,179	-	233,179
指定為以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益性投資	19,246	-	54,676	73,922	359,888	-	53,122	413,010
以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產	-	-	17,095	17,095	-	-	14,368	14,368
	19,246	358,175	71,771	449,192	359,888	233,179	67,490	660,557

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值層級(續)

截至2020年6月30日止6個月期間，商業或經濟環境不存在影響本集團金融資產及金融負債公允價值的重大變動的情況。

截至2020年6月30日止6個月期間，公允價值計量在第1層次和第2層次之間並無轉撥，也無轉入或轉出第3層次公允價值計量的情況(截至2019年6月30日止6個月期間：無)。

本期第三層次公允價值工具計量的變動如下：

	2020年 未經審計	2019年 未經審計
於1月1日	67,490	72,216
計入其他綜合收益的總損失	(8,205)	(5,498)
計入損益表中其他收入的總收益/(損失)	2,727	(3,392)
對指定以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益性投資的投資	9,759	-
於6月30日	71,771	63,326

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 收入和分部信息

(a) 分部信息

管理層以執行董事和特定高級管理層(包括總會計師)(合稱「執行管理層」)審核過的資源分配和績效評估的信息為基礎確定經營分部。

鑒於截至2020年6月30日止6個月期間和截至2019年6月30日止6個月期間，本集團非風力發電的其他新能源業務相對規模很小，執行管理層仍從整體的角度評價經營分部的業績。因此本集團僅有風力發電一個報告分部。

本公司為中國境內公司。截至2020年6月30日止6個月期間，本集團所有(截至2019年6月30日止6個月期間：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於2020年6月30日，基本所有(2019年12月31日：基本所有)非流動資產均存在於中國境內(包括香港)。

截至2020年6月30日止6個月期間和截至2019年6月30日止6個月期間，所有售電收入均產生於本集團運營所在地的各省電網公司。該等電網公司直接或間接地由中國政府擁有或控制。

與上一年度財務報表比較，分部的劃分基準沒有重大變化。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 收入和分部信息(續)

(b) 收入

收入分析列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
與客戶之間合同產生的收入	4,817,517	4,489,731
其他來源收入：		
投資性房地產總租賃收入	4,941	2,364
	4,822,458	4,492,095

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 收入和分部信息(續)

(b) 收入(續)

與客戶之間合同產生的收入

分拆收入資料

風電分部	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
商品或服務類型		
售電收入	4,810,362	4,481,926
其他服務	7,155	7,805
與客戶之間合同產生的收入合計	<u>4,817,517</u>	<u>4,489,731</u>
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	4,810,362	4,481,926
在一段時間內履行履約義務	7,155	7,805
與客戶之間合同產生的收入合計	<u>4,817,517</u>	<u>4,489,731</u>

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 其他收入和其他收益淨額

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
政府補助	165,042	189,312
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益性投資的股利	—	5,456
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產的公允價值變動收益／(損失)	2,727	(3,392)
處置物業、廠房及設備(損失)／收益	(134)	1,146
收購一家子公司的收益	—	19,001
原持有的股權按購買日公允價值重新計量之收益	—	58
其他	(1,376)	(3,444)
	166,259	208,137

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 其他經營費用

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
物業、廠房及設備減值準備	–	81,117
稅金及附加	57,389	55,589
保險費	26,660	24,022
購入電力費	25,435	17,619
差旅費	10,198	12,742
中介及諮詢服務費	9,075	13,532
租賃費用不包括在租賃負債中計量的部分	5,790	771
運輸費	3,967	6,084
信息化費用	3,816	3,972
物業管理費	2,788	3,113
辦公費	2,637	2,962
技術監督服務費	1,491	2,286
業務招待費	643	1,657
研發費用	394	99
其他	41,968	32,824
	192,251	258,389

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 財務收入和財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	1,733	6,617
關聯方存款及其他應收款項利息收入	16,384	9,584
其他	981	1,126
	19,098	17,327
財務費用		
銀行借款及其他借款利息費用	(1,236,706)	(1,185,130)
租賃負債利息費用	(29,957)	(4,554)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的利息費用	143,534	93,700
	(1,123,129)	(1,095,984)
匯兌收益/(虧損)，淨額	5,993	(229)
	(1,117,136)	(1,096,213)
財務費用，淨額	(1,098,038)	(1,078,886)
利息資本化比率	4.17%至5.90%	4.41%至6.41%

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 所得稅費用

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
當期所得稅		
中國企業所得稅	215,730	173,100
以前年度所得稅低估	2,221	9,956
	217,951	183,056
遞延所得稅		
確認的暫時性差異	(1,197)	1,260
所得稅費用	216,754	184,316

管理層按照預計年度利潤所適用的加權平均稅率計提本期間的所得稅。截至2020年6月30日止6個月期間，除若干設立於中國的子公司獲免稅或享受7.5%至15%（截至2019年6月30日止6個月期間：7.5%至15%）的優惠稅率外，所有其他於中國設立的子公司所得稅率均為25%（截至2019年6月30日止6個月期間：25%）。海外利潤的稅款則按照本年度估計應課稅利潤依本集團經營業務所在國家的現行稅率計算。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益根據期內母公司普通股持有人應佔利潤，調整將支付予永續票據及債券利息，除以期內已發行普通股的加權平均數目計算。

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
收益		
母公司普通股持有人應佔利潤(人民幣千元)	991,792	883,289
永續票據及債券利息(人民幣千元)	(60,453)	(57,523)
用於計算基本每股收益的母公司普通股持有人 應佔利潤(人民幣千元)	931,339	825,766
股數		
用於計算基本每股收益的期內已發行普通股的 加權平均數目(千股)	7,273,701	7,273,701
基本每股收益(人民幣元)	0.1280	0.1135

(b) 稀釋每股收益

截至2019年及2020年6月30日止6個月期間，本公司不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此稀釋每股收益與基本每股收益一致。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 股利

(a) 中期股息

董事會不建議向股東分派截至2020年6月30日止6個月期間的中期股息(截至2019年6月30日止6個月期間：無)。

(b) 屬於上一財政年度，並於本中期期間批准的應付股東的股息

截至2019年12月31日止財政年度的末期股息為每股人民幣0.03元(稅前)，總額為人民幣218.2百萬元，已於2019年股東週年大會批准。截至2020年6月30日，上述末期股息尚未支付予股東。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、廠房 及設備	無形資產
於2020年1月1日賬面淨值	59,055,130	361,650
增加	1,088,441	568
結轉及重分類	(7,548)	—
其他處置	(3,739)	—
折舊和攤銷費用	(1,844,002)	(10,727)
於2020年6月30日賬面淨值(未經審計)	58,288,282	351,491
於2019年1月1日賬面淨值	56,429,521	564,302
增加	5,766,582	9,827
結轉及重分類	108,991	(190,684)
處置子公司	332,493	—
其他處置	(975)	(204)
折舊和攤銷費用	(3,482,692)	(21,591)
本年計提減值	(98,790)	—
於2019年12月31日賬面淨值(經審計)	59,055,130	361,650

於2020年6月30日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣235.0百萬元(2019年12月31日：人民幣242.6百萬元)。

於2020年6月30日，本集團若干物業、廠房及設備已作為長期借款和其他借款的抵押物(附註17(c))。

截至2020年6月30日止6個月期間，本集團未就物業、廠房及設備及無形資產確認資產減值損失。截至2019年6月30日止6個月期間，部分在建工程由於停緩建原因存在減值，確認資產減值損失人民幣81.1百萬元。上述在建工程的可收回金額基於扣除處置成本后的公允價值確認。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預付款項、其他應收款及其他資產

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	68,642	68,642
減：壞賬準備	(66,310)	(66,310)
	2,332	2,332
服務應收款項	36,123	36,123
處置子公司應收股權轉讓款	127,324	127,324
應收出售風場項目款	22,281	22,367
應收股利	18,000	18,000
項目保證金	37,276	23,935
借款保證金(附註17(a)(ii))	48,705	48,705
融資租賃應收款項	37,037	39,456
其他應收款	237,642	200,141
	564,388	516,051
減：壞賬準備	(30,220)	(30,220)
	536,500	488,163
待抵扣增值稅進項稅	1,842,182	1,945,606
預繳稅費	6,486	7,624
預付工程及設備款	3,150,067	1,531,286
其他預付款	284,705	310,033
	5,819,940	4,282,712

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預付款項、其他應收款及其他資產(續)

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
減：非流動部分		
— 融資租賃應收款項	(30,273)	(32,843)
— 借款保證金(附註17(a)(iii))	(48,705)	(48,705)
— 待抵扣增值稅進項稅	(1,225,572)	(1,341,270)
— 預付工程及設備款	(1,898,740)	(1,233,038)
— 其他預付款	(115,194)	(126,635)
	(3,318,484)	(2,782,491)
預付款項、其他應收款及其他資產		
流動部分總計	2,501,456	1,500,221

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
應收賬款	11,472,787	9,316,125
應收票據	358,175	233,179
減：壞賬準備	11,830,962 (3,652)	9,549,304 (3,652)
	11,827,310	9,545,652

於收入確認日的應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備)的賬齡分析如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
一年以內	4,139,590	5,462,437
一年到兩年	4,682,905	3,314,653
兩年到三年	2,340,036	566,524
三年以上	664,779	202,038
	11,827,310	9,545,652

本集團應收賬款及應收票據主要為應收各地區或省電網公司電費收入。此等應收款項無抵押且不計提利息。應收賬款及應收票據的公允價值與其賬面價值相近。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

對於售電收入形成的應收賬款及應收票據，本集團根據與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同約定除可再生能源電價補貼之外，通常授予地方電網公司自發票日起一個月的信用期。有關電價補貼須待相關政府機構向地方電網公司劃撥資金方可收取，因此結算時間較長。

於2020年6月30日和2019年12月31日，本集團將部分電費收費權及票據抵押以獲取銀行及其他借款(附註17(c))。

於報告日信用風險的最高風險承擔為每類應收款項的賬面價值。本集團不持有任何抵押作為擔保。

應收賬款及應收票據壞賬損失撥備變動如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
報告期／年初	3,652	3,216
減值損失	—	436
報告期／年末	3,652	3,652

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。損失率基於具有類似損失模式的各個客戶群的分組(例如，按產品類型、客戶類型)的逾期天數。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

15. 應收賬款及應收票據(續)

可再生能源電價補貼的財政資金乃來自電力消費所徵收之專項費用而累積的國家可再生能源基金。而根據二零一二年三月由國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，按每個項目逐一結算電價補貼的標準化申請及審批程序已自二零一二年起生效，而該等申請乃由國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局按批次並分階段受理及審批，以可再生能源電價附加補貼目錄形式公佈(「補貼目錄」)。

2020年2月，國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局聯合發佈了財建[2020]第4號《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》和財建[2020]第5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》等新的指導意見和通知(統稱「新指導意見」)。根據新指導意見，新補貼額度應根據補貼資金規模確定，不再公佈新的可再生能源電價補貼目錄，取而代之的是在可再生能源發電企業經過一定的審批和信息公示後，電網企業將定期公佈符合可再生能源電價補貼條件的可再生能源項目清單(「補貼清單」)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

於2020年6月30日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補貼，而若干項目正申請審批。基於上文所述，董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批進入補貼目錄或補貼清單。應收電價補貼乃根據政府現行政策及財政部主要付款慣例結算，並無結算到期日。

本集團應用簡化方法對國際財務報告準則第9號規定的預期信用損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。為計量除電價補貼以外的應收賬款的預期信用損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。董事認為，除人民幣2.3百萬元(2019年12月31日：人民幣2.3百萬元)涉及與當地電網公司的爭議逾期應收補貼款，估計該款項無法收回外，電價補貼批准將會於適當時候取得，鑒於過往與電網公司並無壞賬記錄且該等電價補貼乃由中國政府提供資金，故該等電價補貼應收賬款可全數收回。於2020年6月30日，其他應收賬款預期信用損失為人民幣1.3百萬元(2019年12月31日：人民幣1.3百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

16. 現金及現金等價物，受限資金及結構性存款

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
受限資金	64,834	44,041
結構性存款	80,000	—
現金及銀行存款	5,948,044	3,517,159
現金及現金等價物，受限資金及結構性存款	6,092,878	3,561,200

於2020年6月30日，受限資金主要由於存入土地保證金受凍結、辦理應付票據存入保證金存款受凍結及未決訴訟凍結資金所致。

於2020年6月30日，結構性存款乃按攤餘成本計量並存置於銀行之數筆保證本金的存款。當倫敦銀行間美元1個月拆借利率低於或等於5%時，結構性存款的年度預期利率為3.5%及3.15%；當倫敦銀行間美元1個月拆借利率高於5%時(「事件」)，則結構性存款的年度預期利率為1.15%。結構性存款的期限為購買日起6個月。鑒於該事件極端罕見、顯著異常或幾乎不可能發生，僅可能對金融資產的合同現金流量構成極少影響，故本集團指定該類金融資產為攤餘成本計量。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	19,936,784	20,230,006
— 擔保借款	1,305,067	1,501,203
— 抵押借款	7,465,064	6,301,084
	28,706,915	28,032,293
其他借款		
— 信用借款	5,192,215	4,935,491
— 擔保借款(附註(i))	1,000,000	1,000,000
— 抵押借款(附註(ii))	5,245,514	5,329,301
	11,437,729	11,264,792
公司債券—無抵押(附註(iii))	2,197,182	2,196,545
租賃負債	1,113,868	1,097,187
長期借款合計	43,455,694	42,590,817
減：長期借款的即期部分(附註17(b))		
— 銀行借款	(3,972,961)	(3,965,265)
— 其他借款	(2,657,257)	(1,940,111)
— 租賃負債	(34,459)	(35,918)
	(6,664,677)	(5,941,294)
長期借款的非流動部分合計	36,791,017	36,649,523

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：

- (i) 於2020年6月30日，本公司從平安資產管理有限責任公司借入人民幣1,000.0百萬元(2019年12月31日：人民幣1,000.0百萬元)由大唐集團提供擔保。
- (ii) 於2020年6月30日，其他抵押借款明細如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)	2,247,859	2,645,592
上海大唐融資租賃有限公司 (「上海大唐融資租賃」)	1,340,705	983,283
工銀金融租賃有限公司	937,290	1,018,783
招銀金融租賃有限公司	387,330	356,019
國新融資租賃有限公司	117,117	140,553
國網國際融資租賃有限公司	192,032	152,979
交銀金融租賃有限公司	23,181	32,092
合計	5,245,514	5,329,301

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：(續)

(ii) (續)

根據與上述公司的借款協議約定，在滿足若干條件時，本公司若干子公司將特定發電設施出售予上述公司並自其租回，租賃期限為3年至15年不等。租賃期滿後本公司相關子公司以人民幣1.00元的名義價款購買相關租賃物並取得所有權。按照國際財務報告準則常務解釋委員會解釋公告第27號「評估法律形式為租賃之交易實質」，根據上述協議收到的現金實質為融資行為，故作為抵押借款核算。於2020年6月30日，存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣48.7百萬元(2019年12月31日：人民幣48.7百萬元)。

(iii) 於2016年9月28日、2016年10月21日及2019年9月26日，本公司分別發行三期票面價值為人民幣100元，每期發行總額分別為人民幣500.0百萬元、人民幣500.0百萬元和人民幣1,200.0百萬元的綠色公司債券，該等公司債票面年利率分別為3.15%、3.10%及3.58%。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	4,750,000	5,750,000
短期融資券(附註(i))	4,006,989	4,035,833
委託貸款(附註(ii))	3,000,000	3,000,000
其他借款		
— 信用借款	1,255,000	855,000
— 抵押借款	574,935	548,897
	1,829,935	1,403,897
長期借款的即期部分(附註17(a))	6,664,677	5,941,294
	20,251,601	20,131,024

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款(續)

附註：

- (i) 於2019年5月24日、2019年7月18日、2019年7月31日和2019年9月17日，公司發行了四期票面價值為人民幣100元的短期融資券，每期發行總額為人民幣2,000.0百萬元，發行成本為人民幣3.65百萬元。該融資券的實際年利率為2.35%至2.60%。四期發行的短期融資券已分別於2019年7月、2019年9月、2020年4月以及2020年6月到期。

於2020年4月14日和2020年6月10日，公司發行了兩期票面價值為人民幣100元的短期融資券，每期發行總額為人民幣2,000.0百萬元，發行成本為人民幣0.58百萬元。該融資券的實際年利率為1.10%至1.80%。第二期發行的短期融資券已於2020年7月到期，第一期發行的短期融資券將於2020年10月到期。

- (ii) 截至2020年6月30日止的期間，委託貸款為本公司通過受託人中國大唐集團財務有限公司(「大唐財務」)，本公司之同係附屬公司並設立於中國境內的金融機構，向大唐集團的借款人民幣3,000.0百萬元。該委託貸款將於2020年12月8日前到期，實際年利率為3.92%。

預計短期借款的公允價值約等於其賬面價值。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於2020年6月30日，借款的實際年利率列示如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
長期借款		
銀行借款	2.82%-5.84%	2.82%-5.76%
其他借款	4.00%-6.41%	3.92%-6.41%
公司債券	3.10%-3.58%	3.10%-3.58%
短期借款		
銀行借款	3.92%-4.35%	3.70%-4.35%
其他借款	2.80%-5.70%	3.92%-5.70%
短期融資券	1.10%-1.80%	2.48%-2.60%
委託貸款	3.92%	3.92%

於2020年6月30日，長期借款到期日分析如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
一年內	6,664,677	5,941,294
一年後但兩年內	7,963,773	7,764,504
兩年後但五年內	17,075,550	17,420,300
五年後	11,751,694	11,464,719
	43,455,694	42,590,817

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於2020年6月30日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
擔保人		
— 本公司*	1,128,937	1,269,420
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	176,130	231,783
	1,305,067	1,501,203

* 於2020年6月30日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣9.0百萬元(2019年12月31日：人民幣14.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益提供反擔保。

於2020年6月30日，本集團將若干資產用於某些借款的抵押，抵押資產的賬面價值匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
物業、廠房及設備	1,529,634	1,626,498	7,468,203	7,743,519
特許權資產	191,730	199,370	—	—
電費收款權	1,948,838	1,412,974	537,541	436,186
	3,670,202	3,238,842	8,005,744	8,179,705

於2020年6月30日及2019年12月31日，本集團借款均為人民幣借款。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

18. 應付賬款及應付票據

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
應付賬款	241,590	356,619
應付票據	7,000	10,022
	248,590	366,641

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
一年以內	46,977	258,761
一年到三年	160,967	77,356
三年以上	33,646	20,502
	241,590	356,619

應付票據皆為一年內到期的匯票。應付票據及應付賬款皆為無息，並通常在一年以內清償。

應付賬款及應付票據公允價值與其賬面價值相近。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 其他應付款及預提費用

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	4,178,264	4,866,326
關聯方借款(附註)	797,190	2,244,265
應付股利	453,772	241,256
應付利息	467,409	141,314
預提員工成本	48,122	42,425
應付清潔發展機制項目費用	4,409	3,704
應付所得稅外其他稅款	72,295	133,026
資產棄置費用	92,158	91,992
應付非控制性權益款項	48,034	48,034
合同負債	3,057	3,057
其他應付款項	334,581	328,710
	6,499,291	8,144,109
遞延政府補助	15,660	16,052
其他應計及遞延款項	70,234	70,645
	6,585,185	8,230,806
減：非流動部分		
— 關聯方借款(附註)	(257,613)	(2,219,964)
— 資產棄置費用	(92,158)	(91,992)
— 遞延政府補助	(15,660)	(16,052)
— 其他應計及遞延款項	(69,108)	(69,518)
	(434,539)	(2,397,526)
其他應付款及預提費用流動部分	6,150,646	5,833,280

附註：

除將在2021年6月7日到期的金額人民幣500.0百萬元，有效年利率為4.71%以及將在2029年11月14日到期的金額總計人民幣257.6百萬元，有效年利率自4.85%至5.88%外，應付關聯方借款為無抵押，不計息且無固定還款期。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易

除已包含在本中期簡明合併財務信息的其他地方對於關聯方交易信息的披露外，如下披露僅是本集團與關聯方有關的重大的且於一般商業條款下發生的關聯方交易：

(a) 與本集團同系附屬公司的交易

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
與本集團同系附屬公司的交易：		
— 提供安裝、建造及承包服務	4,159	834
— 採購保險、工程設計、建造、監理及一般工程服務 (附註(i))	(26,243)	(10,997)
— 採購關鍵/輔助材料設備和產成品(附註(ii))	(107,899)	(121,160)
— 獲取關聯方借款(附註(iii))	4,915,888	3,959,924
— 償還關聯方借款(附註(iii))	(5,694,994)	(3,382,742)
— 獲得的利息收入	16,668	9,584
— 支付的利息費用(附註(iii))	(267,049)	(137,287)

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的交易(續)

附註：

- (i) 由大唐集團同系附屬公司提供保險及承包服務包括設備採購和工程建設服務，主要由中國大唐集團新能源科學技術研究院有限公司、北京大唐泰信保險經紀有限公司提供。交易價格將參考政府部門有關定價及指導價，若無政府部門指導價或定價，則將採用透過投標程序釐定的市場價格，若投標程序不可行，價格將透過有關訂約方公平磋商釐定，公司將參考有關產品的歷史價格及價格趨勢，並確保該價格將按成本加上合理利潤的原則釐定。
- (ii) 採購關鍵／輔助材料、設備和產成品主要為從中國水利電力物資有限公司、大唐國際能源服務有限公司採購風機、塔筒和輔助材料。交易價格將參考政府部門有關定價及指導價，若無政府部門指導價或定價，則將採用透過投標程序釐定的市場價格，若投標程序不可行，價格將透過有關訂約方公平磋商釐定，公司將參考有關產品的歷史價格及價格趨勢，並確保該價格將按成本加上合理利潤的原則釐定。
- (iii) 截至2020年6月30日止期間，「獲取關聯方借款」主要來自從大唐融資租賃，上海大唐融資租賃，大唐商業保理有限公司和大唐財務的借款。其利率的釐定參考中國人民銀行公佈的貸款基準利率。相關借款的到期期間為2023年6月5日至2035年4月6日，借款年利率為2.80%到6.41%。

上述列示的採購安裝、建造及承包服務及採購關鍵／輔助材料、設備和產成品構成香港聯交所證券上市規則(經不時修訂補充或其他方式修改)(「上市規則」)第14A章項下本公司的關連交易。大唐融資租賃、上海大唐融資租賃及大唐商業保理有限公司均為大唐集團附屬公司，從上述公司的借款構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

20. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的交易(續)

除上述交易外，於2015年3月17日，本公司與大唐財務簽訂了一項其同意向本公司提供若干借款、存款及其他金融服務的三年期金融服務協議，並於2017年12月31日屆滿。本公司與大唐財務於2017年5月12日續訂了金融服務協議，期限從2018年1月1日至2020年12月31日。於2018年8月23日，本公司與大唐財務訂立金融服務協議的補充協議，以修訂年度交易上限(「金融服務協議」)。該金融服務協議約定的存款及借款利率參考中國人民銀行公布的存款及貸款基準利率，及獨立的中國境內商業銀行所提供的同等存款利率及貸款利率制定。該協議構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

根據上述金融服務協議，於2020年6月30日，本集團存放於大唐財務的存款餘額為人民幣5,177.4百萬元(2019年12月31日：人民幣3,172.1百萬元)，截至2020年6月30日止6個月期間產生存款利息收入人民幣16.7百萬元(截至2019年6月30日止6個月期間：人民幣7.3百萬元)。

於2020年6月30日，大唐財務向本集團提供貸款餘額為人民幣6,393.0百萬元(2019年12月31日：人民幣5,682.2百萬元)。

上述關聯方交易均按照相關主體之間共同約定的價格和條款進行，除利息收入及利息費用包含不可抵扣的增值稅外，其他所有披露的金額為不包含增值稅的交易金額。

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至2020年6月30日止6個月期間，所有(截至2019年6月30日止6個月期間：所有)售電收入均產生於本集團內公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司均直接或間接地由中國政府擁有或控制。於2020年6月30日基本所有(2019年12月31日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註15)均產生自該等電網公司。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易(續)

除上述交易外，截至2020年6月30日和2019年6月30日止6個月期間，本集團與其他國有企業之間的其他重大關聯交易主要為採購原材料、物業、廠房及設備及服務。於2020年6月30日及2019年6月30日，基本上本集團的所有現金及現金等價物和借款及相關期間產生的利息收入和費用，均為與中國政府擁有／控制下的銀行及其他金融機構發生的交易。

本集團與其他國有企業之間交易的收入及支出，均基於相關協議中約定的條款、法定比率或市場價格實際發生的成本，或雙方約定的價格。

- (c) 截至2020年6月30日止6個月期間，本集團新增自關聯方租賃的使用權資產人民幣275.5百萬元(截至2019年6月30日止6個月期間：無)，相應確認租賃負債人民幣267.1百萬元(截至2019年6月30日止6個月期間：無)。同時本集團確認使用權資產折舊金額人民幣34.4百萬元(截至2019年6月30日止6個月期間：人民幣1.8百萬元)，確認租賃負債利息費用人民幣28.2百萬元(截至2019年6月30日止6個月期間：人民幣1.1百萬元)。截至2020年6月30日止6個月期間，本集團根據租賃合同支付租金人民幣267.3百萬元(截至2019年6月30日止6個月期間：人民幣0.3百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(d) 關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止6個月	
	2020年 未經審計	2019年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	653	570
酌情獎金	1,229	1,016
退休金成本	15	110
	1,897	1,696

(e) 關聯方承諾

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
自同系附屬公司購買物業、廠房及設備之 資本性承諾(已簽約但未撥備)	1,662,926	812,829
對本集團一家聯營企業的資本性承諾	100,000	100,000

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 永續票據及債券

於2020年1月16日，本公司發行了人民幣2,000.0百萬元可續期公司債券(第一期)(「第一期可續期公司債券」)，初始年利率3.88%，扣除發行成本後發行第一期可續期公司債券實收人民幣1,998.0百萬元。自2021年開始，每年1月16日(利息支付日)以3.88%的債券利率計息，並可以由本公司自行裁量是否拖延支付。本期發行的第一期可續期公司債券首次贖回日為2023年1月16日。

於2020年2月27日，本公司發行了人民幣2,000.0百萬元可續期公司債券(第二期)(「第二期可續期公司債券」)，初始年利率3.58%，扣除發行成本後發行第二期可續期公司債券實收人民幣1,998.0百萬元。自2021年開始，每年2月27日以3.58%的債券利率計息，並可以由本公司自行裁量是否拖延支付。本期發行的第二期可續期公司債券首次贖回日為2023年2月27日。

於2020年6月23日及2020年6月24日，本公司發行了人民幣2,000.0百萬元中期票據(「中期票據」)，初始年利率3.90%，扣除發行成本後發行中期票據實收人民幣1,994.0百萬元。自2021年開始，每年6月29日以3.90%的票據利率計息，並可以由本公司自行裁量是否拖延支付。本期發行的中期票據首次贖回日為2023年6月29日。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 永續票據及債券(續)

中期票據及可續期公司債券均無固定到期日，自首次贖回日或之後的任何利息支付日，本金金額及所有應計、未付、遞延利息，均由本公司自由裁量是否可贖回。自首次贖回日，票據利率及債券利率會每3年重置一次，每年票據利率及債券利率均等於合計(a)初始利差，為票面利率與初始基準利率的差，(b)當期基準利率，和(c)300個基點。如果利息未支付或遞延，本集團不得宣告、發放股利或減少註冊資本。根據中期票據及可續期公司債券發行條款，本公司無合同義務償還本金或支付任何利息。中期票據及可續期公司債券未符合國際會計準則第32號「金融工具：呈報」中金融負債的定義，相應分類至權益，後續的利息支付被視為向權益持有人的分配。

截至2019年12月31日止年度的末期股息，每股人民幣0.03元(稅前)，總額為人民幣218.2百萬元，已於2020年6月29日召開的2019年股東週年大會批准。根據中期票據及可續期公司債券條款，本公司計提歸屬於中期票據及可續期公司債券持有者截至首個利息支付日的利息分別為人民幣71.6百萬元、人民幣77.6百萬元以及人民幣78.0百萬元，將分別於2021年1月16日、2021年2月27日及2021年6月29日支付。

22. 承諾事項

購買物業、廠房及設備之資本性承諾事項列示如下：

	2020年 6月30日 未經審計	2019年 12月31日 經審計
已簽約但未撥備	7,508,728	6,449,396

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2020年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

23. 報告期後事項

本公司已於2020年7月21日完成2020年度超短期融資券(第三期)(「第三期超短期融資券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第三期超短期融資券最終發行規模為人民幣20億元，期限為51天。面值人民幣100元，發行利率1.25%。利息於2020年7月22日開始計算。

本公司已於2020年7月23日兌付到期的2020年度超短期融資券(第二期)，並已全額支付本金人民幣20億元。

本公司已於2020年7月21日完成2020年可續期公司債券(第三期)(「第三期可續期公司債券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第三期可續期公司債券最終發行規模為人民幣20億元，基本期限為3年。面值人民幣100元，發行利率4.15%。利息於2020年7月21日開始計算。

除上述事項外，截至本中期簡明合併財務信息批准日，本集團無須作披露的重要資產負債表日後事項。

24. 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至2020年6月30日止6個月期間之中期簡明合併財務信息已於2020年8月25日經本公司董事會批准並授權刊發。

名詞解釋

「平均上網電價」	指	一段期間內的電力銷售收益除以該期間的相應售電量
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
「董事會」	指	本公司之董事會
「公司」或「本公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「控股裝機容量」	指	僅包括在本集團的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按本集團在合併財務報表內全面合併且視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括本集團聯營公司的容量
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在本集團的財務報表內全面合併的項目公司的發電量或淨售電量(視情況而定)的總和
「大唐集團」	指	中國大唐集團公司，一家在中國成立的國有企業，為本公司的控股股東及發起人之一
「大唐吉林」	指	大唐吉林發電有限公司，一家在中國註冊成立的有限責任公司，為大唐集團的全資附屬公司，為本公司的控股股東及發起人之一

名詞解釋(續)

「董事」	指	本公司之董事
「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「合同能源管理」	指	節能服務公司與用能單位以契約形式約定節能項目的節能目標，節能服務公司為實現節能目標向用能單位提供必要的服務，用能單位以節能效益支付節能服務公司的投入及其合理利潤的節能服務機制
「本集團」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司及其附屬公司
「香港」	指	香港特別行政區
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一千瓦時相等於發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則(經不時修訂補充或其他方式修改)
「兆瓦」	指	能源單位及能量單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「兆瓦時」	指	能源單位，功率單位，兆瓦時。1兆瓦時=1,000千瓦時

名詞解釋(續)

「中國」	指	中華人民共和國，除非特殊說明，本文中不包括香港特別行政區、澳門特別行政區和臺灣
「可再生能源」	指	可再生或就所有實用目的而言，不會枯竭的持續能源，如風、水或日光
「股東」	指	本公司之股東
「監事」	指	本公司之監事
「報告期」	指	截至二零二零年六月三十日止六個月期間
「《證券及期貨條例》」	指	香港法例第571章《證券及期貨條例》(經不時修訂補充或以其他方式修改)

公司資料

公司法定名稱

中國大唐集團新能源股份有限公司

公司英文名稱

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

註冊辦事處

中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197

中國總辦事處

中國北京市石景山區銀河大街6號院1號樓B座

香港主要營業地點

香港灣仔皇后大道東248號陽光中心40樓

公司法定代表人

寇偉先生

授權代表

鄺燕萍女士

劉光明先生

聯席公司秘書

崔健先生

鄺燕萍女士

* 僅供識別

董事會

非執行董事

寇偉先生(董事長)

胡繩木先生(副董事長)

李奕先生

劉寶君先生

執行董事

劉光明先生

孟令賓先生

獨立非執行董事

劉朝安先生

盧敏霖先生

余順坤先生

公司資料(續)

董事會轄下委員會

審計委員會

盧敏霖先生(獨立非執行董事)(主席)

劉寶君先生(非執行董事)

余順坤先生(獨立非執行董事)

薪酬與考核委員會

余順坤先生(獨立非執行董事)(主席)

胡繩木先生(非執行董事)

劉朝安先生(獨立非執行董事)

提名委員會

劉朝安先生(獨立非執行董事)(主席)

李奕先生(非執行董事)

盧敏霖先生(獨立非執行董事)

戰略委員會

胡繩木先生(非執行董事)(主席)

劉光明先生(執行董事)

孟令賓先生(執行董事)

核數師

- 安永會計師事務所
香港中環添美道1號中信大廈22樓
- 安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)
中國北京市東城區東長安街1號東方廣場安永大樓16層

法律顧問

香港法律

高偉紳律師行
香港中環康樂廣場一號怡和大廈27層

中國法律

北京大成律師事務所
北京市朝陽區東大橋路9號僑福芳草地D座7層

主要往來銀行

- 中國工商銀行股份有限公司北京分行
中國北京市西城區復興門南大街2號天銀大廈B座
- 交通銀行股份有限公司北京分行
中國北京市西城區金融街33號
- 國家開發銀行股份有限公司
中國北京市西城區阜成門外大街29號
- 渣打銀行(中國)有限公司
中國北京市東長安街1號安永大樓西區2號樓

公司資料(續)

H股股份過戶登記處

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17樓1712-1716舖

股份代號

01798

投資者查詢

投資者專線： 86-10-81130881
 86-10-81130882
傳真： 86-10-81130701
網站： <http://www.cdt-re.com>
電郵： dtrir@china-cdt.com