

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。



Beijing Jingneng Clean Energy Co., Limited

北京京能清潔能源電力股份有限公

司

合併損益表

截至2022年12月31日止年度

	附註	截至12月31日止年度	
		2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
收入	4	20,030,281	18,645,255
其他收入	6	1,055,415	904,011
燃氣消耗		(9,186,941)	(9,053,875)
折舊和攤銷開支	11	(3,680,958)	(3,122,167)
員工成本	11	(1,227,118)	(1,095,043)
維修保養		(560,496)	(549,609)
其他開支	7	(1,054,716)	(927,224)
其他利得及虧損	8	(201,274)	25,473
預期信貸虧損模式項下(確認)撥回之減值虧損淨額		(3,270)	1,146
經營溢利		5,170,923	4,827,967
利息收入	9	58,014	36,894
財務費用	9	(1,500,967)	(1,372,967)
應佔聯營公司業績		146,951	(169,195)
應佔一間合營公司業績		(31,421)	(37,794)
除稅前溢利		3,843,500	3,284,905
所得稅開支	10	(814,876)	(615,604)
年內溢利	11	3,028,624	2,669,301
應佔年內溢利：			
- 本公司權益持有人		2,846,890	2,528,902
- 永續票據持有人		100,750	59,895
- 非控股權益		80,984	80,504
		3,028,624	2,669,301
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)	13	34.53	30.67

合併損益及其他綜合收益表

截至2022年12月31日止年度

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
年內溢利	3,028,624	2,669,301
其他綜合收益		
將不會重新分類至損益的項目：		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的公 允價值變動(虧損)收益	(17,000)	42,726
與不會重新分類至損益的項目有關的所得稅	4,250	(10,681)
應佔一間聯營公司的其他綜合收益(扣除相關所得稅)	-	4,666
	<u>(12,750)</u>	<u>36,711</u>
其後可能重新分類至損益的項目		
換算海外業務的匯兌差額	(53,127)	(78,338)
現金流量對沖：		
年內收益	46,143	21,521
重新分類與電力購買協議有關的儲備	8,887	9,314
與其後可能重新分類至損益的項目有關的所得稅	(16,509)	(7,468)
	<u>(14,606)</u>	<u>(54,971)</u>
年內其他綜合開支，扣除所得稅	<u>(27,356)</u>	<u>(18,260)</u>
年內綜合收益總額	<u>3,001,268</u>	<u>2,651,041</u>
應佔年內綜合收益總額：		
- 本公司權益持有人	2,819,534	2,510,642
- 永續票據持有人	100,750	59,895
- 非控股權益	80,984	80,504
	<u>3,001,268</u>	<u>2,651,041</u>

合併財務狀況表

於2022年12月31日

	附註	於2022年 12月31日 人民幣千元	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重列)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
非流動資產				
物業、廠房及設備		55,938,722	51,322,302	43,437,596
使用權資產		1,455,903	1,244,976	1,184,289
無形資產		4,657,861	4,873,699	4,410,754
商譽		114,134	114,134	190,049
應收融資租賃款		1,191,746	2,311,365	2,333,537
於聯營公司的投資		1,569,542	3,179,022	3,518,508
向一間聯營公司貸款		105,000	108,000	117,000
於一間合營公司的投資		61,689	93,110	130,904
向一間合營公司貸款		70,000	70,000	70,000
應收貸款		45,852	368,707	59,282
遞延稅項資產		257,199	189,488	296,104
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益工具		92,637	109,637	66,911
可回收增值稅		1,143,492	1,603,255	1,177,073
購置物業、廠房及設備的已付按金		1,731,928	677,532	1,072,426
受限制銀行存款		89,878	66,718	50,787
衍生金融資產		57,059	52,507	–
其他非流動資產		836,054	518,899	162,757
		69,418,696	66,903,351	58,277,977
流動資產				
存貨		97,280	96,648	104,416
應收融資租賃款		378,120	403,745	403,955
應收貸款		45,853	46,653	15,750
貿易應收款項及應收票據	14	11,027,087	11,690,909	9,171,448
其他應收款項、按金及預付款項		526,636	328,705	464,234
即期稅項資產		9,308	12,784	16,565
應收關聯方款項		153,687	493,079	187,911
可回收增值稅		639,350	574,891	480,392
以公允價值計量且其變動計入損益 的金融資產		231,742	270,270	196,043
受限制銀行存款		419	23	4,577
現金及現金等價物		5,466,388	5,219,149	4,400,727
		18,575,870	19,136,856	15,446,018

	附註	於2022年 12月31日 人民幣千元	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重列)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
流動負債				
貿易及其他應付款項	15	6,974,153	6,050,917	5,129,386
應付關聯方款項		205,669	171,086	188,554
銀行及其他借貸 - 於一年內到期		12,074,562	11,928,439	12,844,020
短期融資券		5,538,424	7,589,471	7,060,658
中期票據		1,605,153	2,091,245	96,656
公司債券		421,169	1,025,841	26,128
合同負債		139,148	104,525	56,380
租賃負債		60,831	63,060	37,875
衍生金融負債		-	-	19,576
應付所得稅		304,349	96,693	138,726
遞延收入		38,271	19,361	228,336
		<u>27,361,729</u>	<u>29,140,638</u>	<u>25,826,295</u>
流動負債淨額		<u>(8,785,859)</u>	<u>(10,003,782)</u>	<u>(10,380,277)</u>
總資產減流動負債		<u>60,632,837</u>	<u>56,899,569</u>	<u>47,897,700</u>
非流動負債				
衍生金融負債		105,836	1,034	45,002
銀行及其他借貸 - 於一年後到期		21,653,219	20,919,297	12,389,762
中期票據		4,494,291	2,494,339	4,488,679
公司債券		599,785	999,642	1,999,284
合同負債		5,777	18,317	12,440
遞延稅項負債		321,651	281,912	193,615
遞延收益		331,215	381,538	435,811
租賃負債		679,706	619,123	618,577
其他非流動負債		7,678	12,617	19,402
		<u>28,199,158</u>	<u>25,727,819</u>	<u>20,202,572</u>
資產淨值		<u><u>32,433,679</u></u>	<u><u>31,171,750</u></u>	<u><u>27,695,128</u></u>

	於2022年 12月31日 人民幣千元	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經重列)	於2021年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
資本及儲備			
股本	8,244,508	8,244,508	8,244,508
儲備	<u>20,356,881</u>	<u>19,106,113</u>	<u>17,162,694</u>
本公司權益持有人應佔權益	28,601,389	27,350,621	25,407,202
永續票據	3,027,962	3,027,962	1,525,582
非控股權益	804,328	793,167	762,344
權益總額	<u>32,433,679</u>	<u>31,171,750</u>	<u>27,695,128</u>

合併財務報表附註

截至2022年12月31日止年度

1. 一般資料

本公司為於中華人民共和國(「中國」)成立的股份有限公司，其股份已在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司的註冊辦事處地址為中國北京市延慶區八達嶺經濟開發區紫光東路1號118室。本公司的主要營業地點為中國北京市朝陽區西壩河路6號。

本公司董事(「董事」)認為，北京能源集團有限責任公司(「京能集團」)為本公司的最終控股公司(亦為直接母公司)。京能集團為於中國成立的國有企業有限公司，由北京市人民政府國有資產監督管理委員會成立和全資擁有的北京國有資本運營管理有限公司(「北京國管」)全資擁有。

本集團的主要業務是燃氣發電及供熱、風力發電、光伏發電、水電及其他清潔能源相關業務。

合併財務報表以本公司的功能貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。

2. 應用經修訂國際財務報告準則

於本年度強制生效之經修訂國際財務報告準則

於本年度，本集團首次應用下列由國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈並於本集團在2022年1月1日開始的年度期間強制生效的經修訂國際財務報告準則編製合併財務報表：

國際財務報告準則第3號(修訂本)	對概念框架的提述
國際財務報告準則第16號(修訂本)	2021年6月30日後的Covid-19相關租金寬減
國際會計準則第16號(修訂本)	物業、廠房及設備 - 擬定用途前的 所得款項
國際會計準則第37號(修訂本)	虧損合約 - 達成合約的成本
國際財務報告準則(修訂本)	2018年至2020年國際財務報告準則 年度改進

於本年度應用經修訂國際財務報告準則及國際財務報告詮釋委員會議程決定並無對本年度及過往年度本集團的財務狀況及表現及或該等合併財務報表所載披露資料構成重大影響。

2.1 應用國際財務報告準則第3號(修訂本)對概念框架的提述的影響

本集團已就收購日期為2022年1月1日或之後的業務合併應用該等修訂本。修訂內容更新國際財務報告準則第3號對業務合併的提述，致使其為對國際會計準則理事會於2018年3月所頒佈的財務報告概念框架(「概念框架」)而非國際會計準則理事會編製及呈列財務報表框架(由於2010年9月頒佈的財務報告概念框架取代)的提述，添加一項規定，就國際會計準則第37號撥備、或有負債及或有資產或國際財務報告詮釋委員會詮釋第21號徵費範圍內的交易及事件而言，收購方應用國際會計準則第37號或國際財務報告詮釋委員會詮釋第21號而非概念框架以識別其於業務合併中所承擔的負債，及添加一項明確聲明，即收購方不會確認於一項業務合併中所收購的或有資產。

於本年度應用該等修訂本並無對本集團的合併財務報表造成任何影響。

2.2 應用國際會計準則第16號(修訂本)物業、廠房及設備 - 擬定用途前的所得款項的影響

本集團於本年度首次應用該等修訂本。該等修訂明確了使物業、廠房及設備項目能夠

及潤侶弩 哇 鈔本視 誠 氣餃飯收蹈團於巧滿揀筐植 高 曳鈞輻 藜藜藜藜 及用該等倦鳴俣

附註：

- (1) 於2023年1月1日或之後開始之年度期間生效。
- (2) 於待定日期或之後開始之年度期間生效。
- (3) 於2024年1月1日或之後開始之年度期間生效。

除下述新訂及經修訂國際財務報告準則外，董事預期應用所有其他新訂及經修訂國際財務報告準則於可見未來將不會對合併財務報表產生重大影響。

國際會計準則第12號(修訂本)與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項

該等修訂縮窄國際會計準則第12號所得稅第15及24段遞延稅項負債及遞延稅項資產的確認豁免範圍，使其不再適用於在初始確認時產生相等的應課稅和可抵扣暫時性差額的交易。

就稅項減免歸屬於租賃負債的租賃交易而言，本集團對相關資產及負債分別應用國際會計準則第12號的規定。與初始確認相關資產及負債有關的暫時性差額因應用初始確認豁免而不予確認。

應用該等修訂後，本集團將就與使用權資產及租賃負債相關的所有可扣減及應課稅暫時差額確認遞延稅項資產(倘應課稅溢利很可能被用作抵銷且可扣減暫時差異可被動用時)及遞延稅項負債。

該等修訂於2023年1月1日開始的本集團年度報告期間生效。於2022年12月31日，須遵守該等修訂的使用權資產及租賃負債之賬面值分別為人民幣983,480,000元及人民幣740,537,000元，本集團將分別確認相關遞延稅項資產及遞延稅項負債。

3. 重述及合併財務報表的編製基礎

3.1 重述

(a) 合併會計

收購北京京能國際能源技術有限公司(「國際能源」)

於2022年3月31日，本集團完成自京能集團全資附屬公司北京國際電氣工程有限責任公司(「國際電氣」)收購國際能源的55%股權，現金代價為人民幣48,459,000元。

收購深圳京能融資租賃有限公司「

3.2 合併財務報表的編製基礎

合併財務報表乃根據國際會計準則理事會頒佈之國際財務報告準則編製。就編製合併財務報表而言，倘有關資料合理預期會影響主要使用者作出的決定，則有關資料被視為重大。此外，合併財務報表納入聯交所證券上市規則及香港公司條例規定之適用披露。

董事在編製合併財務報表時特別注意到於2022年12月31日，本集團擁有流動負債淨額人民幣8,785,859,000元。本集團通過經營活動產生的現金及可動用的銀行融資額度滿足其營運資金需求。於2022年12月31日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣276.3億元，其中約人民幣204.8億元需自合併財務狀況表日期後12個月內續期。董事有信心自合併財務狀況表日期後不少於12個月的可預見期間內，該等融資額度將繼續提供予本集團。根據評估，董事信納本集團能夠於可預見未來悉數履行其到期的財務義務。因此，合併財務報表已按持續經營基準編製。

合併財務報表乃根據歷史成本基準編製而成，惟若干金融工具於各報告期末以公允價值計量。

4. 收入

收入分析如下：

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
來自客戶合同收入	19,897,598	18,496,300
租賃	132,683	148,955
	<u>20,030,281</u>	<u>18,645,255</u>

(i) 來自客戶合同收入的細分

	截至2022年12月31日止年度					總計 人民幣千元
	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	其他 人民幣千元	
貨品及服務類型						
售電	10,311,704	4,317,645	2,720,029	368,360	-	17,717,738
熱力銷售	2,154,126	-	-	-	-	2,154,126
維修保養及其他服務	-	-	-	-	25,734	25,734

(ii) 客戶合同的履約責任

向各省電網公司銷售的電力大部分根據本集團與各省電網公司簽訂的購電協議進行。本集團向各省電網公司銷售的電力按相關政府部門批准的與各省電網公司商定的費率進行。

向熱力客戶銷售熱力乃根據本集團與熱力客戶訂立的熱力購買協議進行。本集團按北京市發展和改革委員會批准的費率向熱力客戶銷售熱力。

就電力及熱力銷售而言，收入於電力及熱力的控制權轉移，即電力及熱力供應予電網公司及熱力客戶時確認。一般信用期為供應電力及熱力後60天。電力及熱力銷售的支付條款中並無重要融資部分。

(iii) 分配予與客戶合同的剩餘履約責任的交易價格

於2022年及2021年12月31日分配予剩餘履約責任(未履行或部分未履行)的交易價格和預期確認收益的時間為一年內。根據國際財務報告準則第15號的許可，分配予該等未履行合同的交易價格不予披露。

5. 分部資料

本集團按分部管理業務，例如就按業務類別劃分的分部每月分析收入。資料乃以內部報告的方式向本集團主要經營決策者(「主要經營決策者」)(包括總經理、副總經理及財務總監)報告，以分配資源及評估表現。本集團已呈報以下經營及報告分部：

- 燃氣發電及供熱：建造、管理和營運天然氣發電廠和生產電力及熱力，出售予外部客戶。
- 風力發電：建造、管理和營運風力發電廠及生產電力，出售予外部客戶。
- 光伏發電：建造、管理和營運光伏發電廠及生產電力，出售予外部客戶。
- 水力發電：管理及營運水電站及銷售電力予外部客戶。

「燃氣發電及供熱」、「風力發電」、「光伏發電」及「水力發電」以外的業務活動經營分部於本年度及過往年度均未達到報告分部的量化標準。因此，在分部資料內分類及列示為「其他」。

(a) 分部收入、業績、資產與負債

本集團於截至2022年及2021年12月31日止年度按經營及報告分部劃分的報告分部收入、業績、資產與負債分析如下：

	燃氣發電及 供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2022年12月31日止年度 來自外部客戶報告分部收 入 總收入	<u>12,465,830</u>	<u>4,317,645</u>	<u>2,720,029</u>	<u>368,360</u>	<u>158,417</u>	<u>20,030,281</u>
報告分部業績(附註(i))	<u>1,854,165</u>	<u>2,170,952</u>	<u>1,479,320</u>	<u>142,564</u>	<u>(438,643)</u>	<u>5,208,358</u>
報告分部資產	<u>14,260,925</u>	<u>37,735,948</u>	<u>25,627,858</u>	<u>2,255,908</u>	<u>36,710,409</u>	<u>116,591,048</u>
報告分部負債	<u>(6,906,363)</u>	<u>(27,121,430)</u>	<u>(18,070,051)</u>	<u>(1,848,581)</u>	<u>(31,689,235)</u>	<u>(85,635,660)</u>
其他分部資料：						
折舊	830,267	1,553,236	885,616	100,563	8,411	3,378,093
攤銷	12,352	210,846	53,341	25,488	838	302,865
財務費用(附註(ii))	67,183	648,491	427,820	42,717	314,756	1,500,967
其他收入	655,863	360,135	14,558	2,994	21,865	1,055,415
包括：						
- 有關清潔能源生產的政 府補助	554,891	21,629	-	-	-	576,520
- 與資產建設有關的 政府補助	33,101	2,632	6,707	199	-	42,639
- 碳減排證收入	1,648	214,443	3,935	472	-	220,498
- 其他	66,223	121,431	3,916	2,323	21,865	215,758
報告分部非流動資產開支	<u>586,271</u>	<u>3,602,240</u>	<u>4,914,881</u>	<u>8,567</u>	<u>74,622</u>	<u>9,186,581</u>

	燃氣發電及 供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2021年12月31日止年度 (經重列)						
來自外部客戶報告分部收 入 總收入	<u>12,407,499</u>	<u>3,112,485</u>	<u>2,576,672</u>	<u>386,396</u>	<u>162,203</u>	<u>18,645,255</u>
報告分部業績(附註(i))	<u>1,772,679</u>	<u>1,904,889</u>	<u>1,368,442</u>	<u>109,628</u>	<u>(329,537)</u>	<u>4,826,101</u>
報告分部資產	<u>14,217,029</u>	<u>32,797,624</u>	<u>23,453,311</u>	<u>2,481,241</u>	<u>34,187,629</u>	<u>107,136,834</u>
報告分部負債	<u>(7,114,080)</u>	<u>(22,722,093)</u>	<u>(16,508,427)</u>	<u>(2,079,928)</u>	<u>(30,896,868)</u>	<u>(79,321,396)</u>
其他分部資料：						
折舊	901,935	951,711	901,215	104,030	5,702	2,864,593
攤銷	13,103	181,805	36,596	25,511	559	257,574
財務費用(附註(ii))	79,276	447,936	473,086	52,195	320,474	1,372,967
其他收入	583,942	283,365	18,174	1,278	17,252	904,011
包括：						
- 有關清潔能源生產的政 府補助	475,903	24,127	-	-	-	500,030
- 與資產建設有關的 政府補助	33,255	2,632	10,179	829	-	46,895
- 碳減排證收入	13,737	146,148	3,246	-	-	163,131
- 其他	61,047	110,458	4,749	449	17,252	193,955
報告分部非流動資產開支	<u>363,113</u>	<u>7,176,943</u>	<u>3,706,136</u>	<u>46,695</u>	<u>8,713</u>	<u>11,301,600</u>

附註：

- (i) 分部業績乃於分部間抵銷前扣除燃氣消耗收入、折舊和攤銷開支、員工成本、維修保養、其他開支、其他利得及虧損以及減值虧損，並包括其他收入後得出。
- (ii) 為向主要經營決策者提供額外信息，財務費用被分配至各分部，惟並不被視為計入分部業績。其指定期提供予主要經營決策者的數額，惟未計入計量分部收益或虧損。然而，相關借貸已分配至分部負債。

(b) 分部業績、資產及負債與合併財務報表的對賬

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
業績		
報告分部溢利	5,208,358	4,826,101
分部間抵銷	(37,435)	1,866
稅前溢利	5,170,923	4,827,967
利息收入	58,014	36,894
財務費用	(1,500,967)	(1,372,967)
應佔聯營公司業績	146,951	(169,195)
應佔一間合營公司業績	(31,421)	(37,794)
合併除稅前溢利	<u>3,843,500</u>	<u>3,284,905</u>
資產		
報告分部資產	116,591,048	107,136,834
分部間抵銷	(32,535,391)	(27,024,030)
未分配資產：		
- 於聯營公司的投資	1,569,542	3,179,022
- 向一間聯營公司貸款	105,000	108,000
- 於一間合營企業的投資	61,689	93,110
- 向一間合營企業貸款	70,000	70,000
- 遞延稅項資產	257,199	189,488
- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具	92,637	109,637
下列項目的列報差異：		
- 可回收增值稅(附註)	1,782,842	2,178,146
合併資產總額	<u>87,994,566</u>	<u>86,040,207</u>

	於12月31日	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重列)
負債		
報告分部負債	85,635,660	79,321,396
分部間抵銷	(32,483,615)	(27,009,690)
未分配負債：		
- 應付所得稅	304,349	96,693
- 遞延稅項負債	321,651	281,912
下列項目的列報差異：		
- 可回收增值稅(附註)	1,782,842	2,178,146
	<u>1,782,842</u>	<u>2,178,146</u>
合併負債總額	<u>55,560,887</u>	<u>54,868,457</u>

附註：可回收增值稅與應付增值稅抵銷，計入向主要經營決策者匯報的報告分部負債，並予以重新分類及在合併財務狀況表內呈列為資產。

所有資產分配至報告分部，惟以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具、於聯營公司及一間合營企業的投資、向一間聯營公司及一間合營企業貸款、可回收增值稅以及遞延稅項資產除外；所有負債分配至報告分部，惟應付所得稅及遞延稅項負債除外。

(c) 地區資料

於截至2022年及2021年12月31日止兩個年度，本集團逾90%收入來自位於中國的客戶及於2022年及2021年12月31日本集團逾90%非流動資產(不包括遞延稅項資產和金融資產)均位於中國境內，因此並無呈列地區分部資料。

(d) 主要客戶資料

截至2022年12月31日止年度，來自一名外部客戶(中國國家電網公司)的收入約為人民幣15,689,479,000元(2021年：人民幣14,619,531,000元)，佔總收入的78%(2021年：78%)。

於相關年度，佔本集團總銷售額超過10%的客戶收入如下：

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
中國國家電網公司 ¹	<u>15,689,479</u>	<u>14,619,531</u>

¹ 收入來自燃氣發電及供熱、風力發電、光伏發電及水力發電分部

6. 其他收入

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
- 清潔能源生產	576,520	500,030
- 資產建設	42,639	46,895
碳減排證收入(附註(a))	220,498	163,131
增值稅退還或豁免(附註(b))	128,778	136,493
其他	86,980	57,462
	<u>1,055,415</u>	<u>904,011</u>

附註：

- (a) 碳減排證收入主要來自銷售於澳洲及中國的相關受監管交易系統登記的碳減排證。
- (b) 本集團有權就風電場的發電銷售所得收入享受50%的增值稅退稅，並可就向居民的熱力銷售所得收入享受全額增值稅豁免。增值稅退稅或豁免收入於相關中國稅務機關登記相關增值退稅或豁免申請時確認。

7. 其他開支

截至12月31日止年度
2022年
人民幣千元
2021年
人民幣千元
(經重列)

其他開支包括：

物業管理費用及其他服務費用	574,861	490,999
公用設備、保險、辦公、差旅及交通運輸費	203,223	196,676
短期租賃及租期於12個月內屆滿的其他租賃的相關開支	74,470	63,713
其他	202,162	175,836
	<u>1,054,716</u>	<u>927,224</u>

8. 其他利得及虧損

截至12月31日止年度
2022年
人民幣千元
2021年
人民幣千元
(經重列)

其他利得及虧損包括：

出售物業、廠房及設備損失	(2,075)	(9,935)
外匯收益(虧損)淨額	80,441	(16,188)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產之公允價值變動產生之(虧損)收益	(61,097)	81,079
於損益確認之固定遠期商品合約之公允價值(虧損)收益	(146,600)	85,343
議價購買收益	6,332	34,190
商譽確認之減值虧損	-	(75,915)
物業、廠房及設備確認之減值虧損	-	(66,993)
終止確認按攤銷成本計量的金融資產之虧損	(84,788)	-
其他	6,513	(6,108)
	<u>(201,274)</u>	<u>25,473</u>

9. 利息收入 財務費用

	截至12月31日止年度	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
	(經重列)	
利息收入來自：		
- 向一間聯營公司貸款	4,059	4,593
- 向一間合營企業貸款	2,914	2,914
- 存放於關聯非銀行金融機構的存款(附註)	34,028	20,784
- 銀行結餘及存款	17,013	8,603
	<u>58,014</u>	<u>36,894</u>
銀行及其他借貸、短期融資券、公司債券和中期票據的利息	1,594,850	1,516,911
租賃負債利息	34,675	31,021
減：物業、廠房及設備資本化款項	<u>(128,558)</u>	<u>(174,965)</u>
財務費用總額	<u>1,500,967</u>	<u>1,372,967</u>
	截至12月31日止年度	
	2022年	2021年
合資格資產開支的借貸成本資本化比率	<u>3.52%</u>	<u>4.15%</u>

附註：關聯非銀行金融機構指京能集團的附屬公司及本集團的聯營公司京能集團財務有限公司(「京能財務」)，並受中國銀行業監督管理委員會監管。

10. 所得稅開支

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
即期稅項：		
中國企業所得稅	757,835	506,344
其他司法權區	110,721	—
	<u>868,556</u>	<u>506,344</u>
遞延稅項：		
本年度	(53,680)	109,260
所得稅開支	<u>814,876</u>	<u>615,604</u>

於截至2022年12月31日止年度，於中國成立的集團公司的中國企業所得稅一般根據估計應課稅溢利按適用企業所得稅稅率25%(2021年：25%)計算。

根據中國企業所得稅法，中國西部地區鼓勵企業的稅收優惠及若干產業導向稅收優惠措施仍然有效，直至原稅收優惠期限於2030年12月31日屆滿。根據企業所得稅法，自2021年1月1日至2030年12月31日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業按照優惠稅率徵收企業所得稅。享有該項稅收優惠的中國公司享有15%的優惠稅率，並可於相關項目產生收入首年就產生的應課稅所得開始享受「三免三減半」的中國企業所得稅優惠。本集團的若干風電場項目、光伏發電項目及水電項目截至2022年及2021年12月31日止年度均享有該稅務優惠。

於兩個年度，由於本集團並無源自香港的應課稅溢利，故並未就香港利得稅作出撥備。

澳大利亞所得稅按估計應課稅溢利的30%(2021年：30%)計算。

年內的稅項支出與合併損益及其他綜合收益表的除稅前溢利對賬如下：

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
除稅前溢利	<u>3,843,500</u>	<u>3,284,905</u>
按稅率25%繳納的中國企業所得稅(2021年：25%)	960,875	821,226
稅項影響：		
- 不可扣稅開支	36,408	45,277
- 應佔聯營公司及一間合營公司業績	(28,883)	51,747
- 未確認的稅項虧損	112,072	87,922
- 未確認暫時差異	-	35,727
- 動用過往未確認的稅項虧損	(3,776)	(10,218)
- 中國企業所得稅豁免及優惠	(273,112)	(424,612)
於中國以外的司法權區營運的集團實體稅率不同的影響	<u>11,292</u>	<u>8,535</u>
	<u>814,876</u>	<u>615,604</u>

11. 年內溢利

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
年內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	8,268	7,809
有關短期租賃的開支	74,470	63,713
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	3,306,626	2,812,730
使用權資產折舊	71,920	57,488
無形資產攤銷	308,395	257,574
減：在建工程資本化金額	<u>(5,983)</u>	<u>(5,625)</u>
折舊及攤銷總額	<u>3,680,958</u>	<u>3,122,167</u>
員工成本：		
董事酬金	5,393	5,286
其他員工成本	<u>1,221,725</u>	<u>1,089,757</u>
總員工成本	<u>1,227,118</u>	<u>1,095,043</u>

12. 股息

- (a) 本公司於2022年6月29日舉行的股東週年大會上批准截至2021年12月31日止年度之末期普通股股息每股人民幣7.037分(含稅)，金額達人民幣580,167,000元，隨後於2022年8月4日及2022年8月5日支付。
- (b) 本公司於2021年6月24日舉行的股東週年大會上批准截至2020年12月31日止年度之末期普通股股息每股人民幣6.88分(含稅)，金額達人民幣567,223,000元，隨後於2021年8月17日支付。
- (c) 報告期末後，董事會建議派付截至2022年12月31日止年度的末期普通股每股股息為人民幣12.02分(含稅)，合計為人民幣990,990,000元，惟須經本公司股東在應屆股東週年大會上批准。

13. 每股盈利

本公司普通股股東應佔每股基本盈利乃按照以下數據計算：

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
盈利		
用於計算每股盈利的本公司普通股股東應佔年內溢利	<u>2,846,890</u>	<u>2,528,902</u>
	截至12月31日止年度	
	2022年 千股	2021年 千股
股份數目		
用於計算每股基本盈利的普通股加權平均股數	<u>8,244,508</u>	<u>8,244,508</u>

由於兩個年度並無已發行潛在攤薄普通股，故所呈列的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

14. 貿易應收款項及應收票據

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
貿易應收款項		
- 貨品及服務	718,716	2,029,977
- 清潔能源電價補貼	10,229,044	

15. 貿易及其他應付款項

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
貿易應付款項	2,721,711	2,519,337
購置物業、廠房及設備應付款項	3,041,853	1,760,131
應付質保金	380,316	881,279
應付票據	86,000	—
工資及員工福利	111,154	111,733
應繳非所得稅稅項	314,923	436,916
其他	318,196	341,521
	<u>6,974,153</u>	<u>6,050,917</u>

貿易應付款項主要包括貿易購買及持續成本的未付款項。本集團一般於30日內結算有關燃氣採購的貿易應付款項，根據相關建設合約安排(通常規定於建設期間按進度付款並於獨立估值師核實建設成本後作出最後付款)結算有關設備採購及建設成本的應付款項。

以下為於呈報日期按發票日期劃分的本集團貿易應付款項及應付票據賬齡分析：

	於12月31日	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元 (經重列)
30日內	1,560,221	1,509,465
31至365日	1,099,866	515,932
1至2年	54,174	397,860
2至3年	10,165	64,198
3年以上	83,285	31,882
	<u>2,807,711</u>	<u>2,519,337</u>

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2022年，我國電力行業積極落實「雙碳」目標新要求，有效應對極端天氣影響，全力以赴保供電、保民生，為疫情防控和經濟社會發展提供了堅強電力保障。2022年，全國全社會用電量8.64萬億千瓦時，同比增長3.6%，全年四個季度全社會用電量同比分別增長5.0%、0.8%、6.0%和2.5%，受疫情等因素影響，第二、四季度電力消費增速回落。

電力行業延續綠色低碳轉型趨勢。根據中國電力企業聯合會和國家能源局等相關統計數據，2022年，全國新增發電裝機容量2.0億千瓦，其中新增可再生能源發電裝機容量1.5億千瓦。截至2022年12月31日，全國全口徑發電裝機容量25.6億千瓦，同比增長7.8%，其中可再生能源發電裝機容量12.1億千瓦，同比增長14.3%，佔總裝機比重上升至47.3%，同比提高2.5個百分點。在並網裝機容量中，並網風電3.65億千瓦，同比增長10.6%，其中陸上風電3.35億千瓦、海上風電0.3億千瓦；並網太陽能發電3.9億千瓦；並網水電4.1億千瓦，其中抽水蓄能0.5億千瓦。

2022年，全國規模以上工業企業發電量8.4萬億千瓦時、同比增長2.2%，全口徑可再生能源發電量同比增長8.8%，佔總發電量比重為31.6%，同比提高1.7個百分點，並網風電、太陽能發電量同比分別增長16.3%和30.8%。

2022年，全國6,000千瓦及以上電廠發電設備利用小時3,687小時，同比降低125小時。其中，並網風電2,221小時，同比降低9小時；並網太陽能發電1,337小時，同比提高56小時；水電3,412小時，同比降低194小時，為2014年以來年度最低；火電4,379小時，同比降低65小時，其中氣電2,429小時，同比降低258小時。

2022年，全國各電力交易中心累計組織完成市場交易電量5.3萬億千瓦時，同比增長39.0%，佔全社會用電量比重為60.8%，同比提高15.4個百分點；全國電力市場中長期電力直接交易電量合計為4.1萬億千瓦時，同比增長36.2%。

二、2022年業務回顧

2022年是「十四五」規劃的關鍵之年，面對疫情超預期衝擊、資源激烈競爭等多重挑戰情況下，本集團把穩增長、拓市場、提效益、防風險有機結合，取得了收入、利潤、裝機容量、發電量等多項指標大幅增長的好成績，在眾多首都國企中起到了高質量發展「排頭兵」的作用，為北京率先實現「碳中和」目標貢獻重要力量。

1. 克服疫情衝擊，收入和利潤逆勢快速增長

2022年，本集團總裝機容量達到1,371.9萬千瓦，同比增長10.2%；實現營業收入人民幣200.3億元，同比增長7.4%；除稅前溢利人民幣38.4億元，同比增長17.0%，增速超過了裝機容量和營業收入增速。疫情三年期間，本集團營業收入總額達到人民幣556.8億元，較前三年總和增長18.8%，三年複合增長率6.9%；權益持有人溢利總額達到人民幣76.8億元，較前三年總和增長31.0%，三年複合增長率10.9%。本集團在2022年全力以赴高質量發展，在面對疫情防控的巨大壓力下，依然交出了一份來之不易的答卷。

2. 可再生能源裝機容量和發電量增幅超全行業水平，經營質量顯著提升

2022年，本集團繼續堅持可再生能源發展戰略，大力推進風光項目落地，可再生能源裝機容量達到901.7萬千瓦，佔比公司總裝機容量接近2/3；新增可再生能源並網裝機127.5萬千瓦，同比增長16.5%，超過了全國可再生能源增速2個百分點。其中，風力發電業務板塊新增95.6萬千瓦，同比增長23.3%，超過了全國風電增速12個百分點，裝機容量已超過本集團內燃氣發電業務板塊；光伏發電業務板塊新增31.9萬千瓦，同比增長9.9%。

2022年，本集團全年總發電量366.3億千瓦時，其中可再生能源發電量175.9億千瓦時，較上年增加41.6億千瓦時，同比增長31.0%，超過全國可再生能源發電量增速22個百分點。風力發電板塊發電量同比增長46.7%，超過全國風電發電量增速30個百分點；光伏發電板塊的設備平均利用小時數1,436小時，超過全國平均水平99小時。本集團始終以「綠色發展」為前提，以「做強做優做大」為己任，以股東利益最大化為目標，不斷提升企業價值，持續推動企業經營質量不斷提升。

3. 項目開發有序推進，儲備項目充足可期

2022年，本集團繼續堅持自主開發和項目併購「雙輪驅動」。截至2022年12月31日，本集團的自主開發在建項目近300萬千瓦，已備案未開工項目超過150萬千瓦，完成決策的併購項目超過40萬千瓦，儲備項目超過2,800萬千瓦。

2022年，本集團的重點項目取得了新進展。承德基地項目北京段路由通過審查，北京市發改委已出具前期意見函；汕頭百萬千瓦海上風電項目已簽署合作

協議；新疆托克遜、國家「沙戈荒」第三批基地項目 - 查干淖爾百萬千瓦風電已報請批准。

2022年，本集團的新型能源業態取得了新成果。儲能方面，寧夏宣和儲能項目成功並網，廣西桂林共享儲能項目已取得備案；氫能方面，烏蘭浩特市50萬千瓦風電制氫示範項目、巴彥淖爾市50萬千瓦風光制氫示範項目正在積極申報指標；綜合能源方面，京豐「低碳」區域綜合能源服務中心項目、宜昌高鐵北站產業園資源綜合利用項目均在有序開展前期工作。

2022年，本集團的服務首都能力取得了新提升。本集團主動承接了北京市可再生資源評估、北京市分佈式項目開發導則、北京市抽水蓄能中長期規劃等工作，進一步梳理北京市資源稟賦，有效指導項目開發工作。京內分佈式光伏項目全面發力，重點跟進分佈式光伏項目14個，裝機規模約4.93萬千瓦；完成6個備案項目，簽署3個整鎮戰略合作協議。懷來140萬千瓦抽水蓄能電站作為環京調峰電源點，已列入北京市應急備用和調峰電源能力建設實施方案及北京市「十四五」時期能源發展規劃，該項目現已通過選址論證，正在開展預可研編製，力爭2023年核准。

4. 財務指標進一步優化，充分體現「高質量」發展成果

截至2022年12月31日，本集團資產負債率為63.1%，較上年降低了0.63個百分點；經營性現金淨流量達人民幣113.6億元，較上年增長128.9%，資產負債率的降低和經營性現金流的增長有效提高本集團抗風險能力，同時，為後續加速業務擴張和增加裝機容量奠定堅實的基礎。

2022年，本集團綜合資金成本3.43%，同比下降了0.31個百分點；繼續優化資金結構，年內成功發行市屬國資系統首單碳中和ABS產品，募集資金人民幣10億元，期限三年，優先級利率為3.07%，創發行時市場同類型同期限產品最低利率；發行人民幣20億元和人民幣15億元兩期中期票據利率分別為2.92%及

2.99%，發行六期超短期融資券，募集金額合計人民幣115億元，利率1.74%至2.48%，大幅降低了本集團債券融資成本，充分體現資金市場對本集團信譽水平的高度認可。

5. 數字化轉型賦能加力，有效推動生產運營模式轉變

截至2022年12月31日，三集一體智慧管控架構體系已全面建成，本集團所屬的108個場站和460萬個數據點全部接入。「智慧監管中心 - 各區域分公司和燃氣電廠集控中心 - 場站」三級管控體系的搭建，為有效開展設備能效分析、故障預警、健康管控、性能提升等方面工作奠定堅實基礎。

2022年，本集團編製了科技創新和數字化轉型「十四五」規劃，以「解決問題、創造價值」為導向，聚焦主業，開展科技創新工作，穩步推進集控中心和智慧監管中心「兩個中心」建設，有效推動生產運營模式向「無人值班、少人值守、集中監控、智慧運維」的轉變。

6. 踐行國企擔當，有效保障能源供應安全穩定

2022年，本集團認真落實國務院「十五條硬措施」要求，以「時時放心不下」的責任感和「事事落實到位」的執行力，圓滿完成重點區域、重點時段的保供任務，為首都經濟社會發展提供堅強的能源保障和安全保障。黨的二十大保電期間，本集團安排2,500餘名員工參與服務保障工作，保障期間機組「零」非停。2022年冬奧會、冬殘奧會期間，除安排1,000多名員工保障日常供電外，本集團所屬北京分公司16名員工經歷長達53天閉環管理的考驗，高水平完成延慶賽區能源站保障任務，助力實現冬奧場館100%綠電供應，以實際行動踐行「用張北的風點亮北京的燈」。

三、2023年業績展望

2023年是本集團實現高質量發展的關鍵之年。圍繞黨的二十大報告提出的「加快規劃建設新型能源體系」新要求，本集團將緊抓行業快速發展的重要機遇期，堅定不移地實施「風光戰略」，實施自建與併購「雙輪驅動」，圍繞優勢地區、優質項目精準發力，堅持穩中求進、穩中快進，完整、準確、全面貫徹新發展理念，服務構建新發展格局，突出「深化改革、數字賦能、對標一流、創新創效」的工作主線，加強戰略謀劃，深化提質增效和安全管理，加快建設現代化體系，推動本集團更高質量、更高效率、更可持續發展，推動本集團成為「綠電進京」的主要執行力量和首都綠色發展的主力軍，努力將本集團打造成為國際一流的首都清潔能源服務商。

1. 尋求重點項目突破，加大新型能源業態開發力度

2023年，本集團將積極推進已開工的近300萬千瓦項目建設，進一步加大管控協調力度，提高工程建設質量，全力推動內蒙古巴彥淖爾40萬千瓦、查干淖爾100萬千瓦等風電項目及廣西欽州、廣東東源等光伏項目全容量並網發電。

2023年，本集團將繼續深耕環京優勢區域，積極跟蹤內蒙古、張家口、承德等地的綠電進京通道建設，大力推進「沙戈荒」等規模化、集約化基地項目建設；重點推進懷來、井陘等抽水蓄能項目的開發力度，早日開工建設；開展海上風電攻堅，全力爭取汕頭等項目實現突破；利用首都國企的優勢，推動京內燃氣發電向區域綜合能源中心轉型，探索實體電廠和虛擬電廠相結合、源網荷儲一體化的盈利新模式。

2. 加速數字化賦能，深挖智慧化效應

2023年，本集團將以「數字京能」為抓手，不斷加大數字化轉型的力度、廣度和深度，推動「數字資源」向「數字資產」轉變。加快新投項目、併購項目數據接入智慧監管系統，實現所有項目的狀態可監控，實現所有生產管理流程的自動化；全面開展數據治理，把規範數據標準、提高數據質量作為基本任務，以打造好用實用的數據中台、技術中台和業務中台的平台架構為首要任務，深入開展數據價值挖掘，開發生產設備的智能預警模型，充分發揮智慧監管體系作用，向實時性能優化和狀態檢修的方向持續努力，將數字賦能轉化為生產力，提質增效。

3. 築牢安全環保防線，護航企業可持續發展

2023年，本集團將繼續堅持「安全生產是企業發展的重中之重」理念，落實全員安全生產責任制和「安全五精」管理。常態化抓好安全生產檢查，推進安全生產風險專項整治，加強重點領域安全監管，強化隱患排查和問題整改，確保責任落實到位、資金保障到位、措施執行到位、隱患治理到位，全面提升本質安全水平。繼續加強安全生產標準化建設，強化安全生產過程管控，加強高風險作業監督，加強應急管理體系和管理能力建設，隨時應對突發安全風險。

4. 積極參與競價上網電量交易，加強市場營銷創效

2023年，本集團將進一步優化發電模式，努力控制限電比例；持續完善交易策略，統籌中長期與現貨交易比例；積極參與跨省跨區外送交易，擴大綠電交易規模，拓展平價項目收益模式；加強政策分析和電價預測，拓展大用戶直供、長協供應商綠電合作等業務；提升專業化營銷水平，努力通過市場化營銷手段，進一步提高本集團發展質量。

四、經營業績及分析

1、概覽

2022年，本公司實現年內溢利人民幣3,028.6百萬元，比2021年人民幣2,669.3

風力發電分部

風力發電分部營業收入由2021年人民幣3,112.5百萬元增加38.72%至2022年的人民幣4,317.6百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部營業收入由2021年人民幣2,576.7百萬元增加5.56%至2022年的人民幣2,720.0百萬元，原因在於該分部本年度光照條件改善及投產裝機容量增加導致售電量增加。

水電分部

水電分部營業收入由2021年人民幣386.4百萬元降低4.66%至2022年的人民幣368.4百萬元，原因在於該分部售電量減少。

其他分部

其他營業收入主要為融資租賃業務收入及設備維護修理收入。其他營業收入由2021年人民幣162.2百萬元減少2.34%至2022年的人民幣158.4百萬元，原因在於對外融資租賃收入減少。

3、 其他收入

其他收入由2021年人民幣904.0百萬元增加16.75%至2022年的人民幣1,055.4百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部因氣電聯動引起平均電價上漲導致有關清潔能源生產的政府補貼及補助增加及碳減排證收入的增加。

4、 經營開支

經營開支由2021年人民幣14,721.3百萬元增加8.11%至2022年的人民幣15,914.8百萬元，原因在於風力發電及光伏發電分部投產裝機容量增加導致的開支費用化。

燃氣消耗

燃氣消耗由2021年人民幣9,053.9百萬元增加1.47%至2022年的人民幣9,186.9百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部由於供熱量增加及平均氣價上升導致的燃氣消耗成本增加。

折舊和攤銷開支

折舊及攤銷開支由2021年人民幣3,122.2百萬元增加17.90%至2022年的人民幣3,681.0百萬元，原因在於風力發電及光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2021年的人民幣1,095.0百萬元增加12.06%至2022年的人民幣1,227.1百萬元，原因在於本集團業務發展導致人員增加以及新投產項目的人工成本費用化。

維修保養

維修保養由2021年人民幣549.6百萬元增加1.98%至2022年的人民幣560.5百萬元。

其他開支

其他開支主要包括 外購電力、水及材料等； 物業管理、綠化及消防保護費； 租賃費； 承銷費、銀行手續費； 中介機構服務費； 財產保險費； 其他各項經營費用。

其他開支由2021年人民幣927.2百萬元增加13.75%至2022年的人民幣1,054.7百萬元，原因在於新成立分公司管理成本增加及風力發電和光伏發電分部新投產項目增加了運營費用。

其他利得及虧損

其他利得及虧損由2021年盈利人民幣25.5百萬元減少至2022年的虧損人民幣201.3百萬元，變動的主要原因在於公司持有的中國廣核電力股份有限公司H股股份公允價值以及澳大利亞電力購買合約公允價值本年均為變動虧損，上年則為變動收益。

5、經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2021年人民幣4,828.0百萬元增加7.10%至2022年的人民幣5,170.9百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由2021年人民幣1,772.7百萬元增加4.60%至2022年的人民幣1,854.2百萬元，原因在於該分部修理費降低及2022年供熱期延長。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由2021年人民幣1,904.9百萬元增加13.97%至2022年的人民幣2,171.0百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部的經營溢利由2021年人民幣1,368.4百萬元增加8.10%至2022年的人民幣1,479.3百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

水電分部

水電分部的經營溢利由2021年人民幣109.6百萬元增加30.11%至2022年的人民幣142.6百萬元，原因在於該分部上年度個別固定資產發生減值損失所致。

其他分部

其他經營溢利由2021年的虧損人民幣327.6百萬元增加至2022年的虧損人民幣476.2百萬元，原因在於本公司持有的中國廣核電力股份有限公司H股股份公允價值變動虧損以及ABS發行時應收賬款發行折價。

6、財務費用

財務費用由2021年人民幣1,373.0百萬元增加9.32%至2022年的人民幣1,501.0百萬元，原因在於新增投產裝機容量導致利息費用增加，平均利率由2021年的3.74%下降0.31個百分點至2022年的3.43%。

7、應佔聯營公司及一間合營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2021年虧損人民幣207.0百萬元增加至2022年的盈利人民幣115.5百萬元，原因在於本集團2021年確認了因京能國際之附屬公司燃煤價格上升導致的投資虧損，2022年在持有京能國際期間確認了投資收益。

8、除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2021年人民幣3,284.9百萬元增加17.01%至2022年人民幣3,843.5百萬元。

9、所得稅開支

所得稅開支由2021年人民幣615.6百萬元增加32.37%至2022年的人民幣814.9百萬元，2022年實際稅率為21.20%。

10、年內溢利

基於上述原因，年內溢利由2021年人民幣2,669.3百萬元增加13.46%至2022年的人民幣3,028.6百萬元。

11、本公司權益持有人應佔年內溢利

本公司權益持有人應佔年內溢利由2021年人民幣2,528.9百萬元增加12.57%至2022年的人民幣2,846.9百萬元。

五、財務狀況

1、概覽

截至2022年12月31日，本集團資產總額人民幣87,994.6百萬元，負債總額人民幣55,560.9百萬元，權益總額人民幣32,433.7百萬元，其中權益持有人應佔權益人民幣28,601.4百萬元。

2、資產、負債情況

資產總額由截至2021年12月31日人民幣86,040.3百萬元增加2.27%至截至2022年12月31日的人民幣87,994.6百萬元，原因在於新建及併購項目投資項目增加。

負債總額由截至2021年12月31日人民幣54,868.5百萬元增加1.26%至截至2022年12月31日的人民幣55,560.9百萬元。

權益總額由截至2021年12月31日人民幣31,171.8百萬元增加4.05%至截至2022年12月31日的人民幣32,433.7百萬元；公司權益持有人應佔權益由截至2021年12月31日人民幣27,350.6百萬元增加4.57%至截至2022年12月31日的人民幣28,601.4百萬元，來源於2022年經營積累。

3、 資金流動性

截至2022年12月31日，流動資產為人民幣18,575.9百萬元，其中貨幣資金人民幣5,466.4百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣11,027.1百萬元，主要是應收售電及售熱收入；應收融資租賃款人民幣378.1百萬元，應收貸款人民幣45.9百萬元，預付款及其他流動資產人民幣1,658.4百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。

流動負債為人民幣27,361.7百萬元，其中短期借款人民幣12,074.6百萬元，短期融資券人民幣5,538.4百萬元，一年內到期的中期票據人民幣1,605.2百萬元，公司債人民幣421.2百萬元，應付票據和應付賬款人民幣6,974.2百萬元，主要是應付燃氣款、應付工程及設備採購等款項；其他流動負債人民幣748.1百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由截至2021年12月31日人民幣10,003.8百萬元減少12.17%至截至2022年12月31日的人民幣8,785.8百萬元，主要因本年度發行應收賬款資產支持證券及保理用於償還到期債務。

4、 淨債務負債率

淨債務負債率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)由截至2021年12月31日的57.30%降低1.52個百分點至截至2022年12月31日的55.78%。

本集團長短期借款由截至2021年12月31日人民幣47,048.3百萬元降低1.41%至截至2022年12月31日的人民幣46,386.6百萬元。包括短期借款人民幣12,074.6百萬元、長期借款人民幣21,653.2百萬元、中期票據人民幣6,099.4百萬元，短期融資券人民幣5,538.4百萬元及公司債人民幣1,021.0百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由截至2021年12月31日人民幣5,219.1百萬元增加4.74%至截至2022年12月31日的人民幣5,466.4百萬元。

六、其他重大事項

1、 資金募集

本集團於2022年1月14日完成了2022年第一期270天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000百萬元，利率2.48%；

於2022年3月14日完成了2022年第二期269天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000百萬元，利率2.37%；

於2022年5月20日完成了2022年第三期269天超短期融資券的發行，金額人民幣1,500百萬元，利率2.00%；

於2022年7月22日完成了2022年第四期270天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000百萬元，利率1.80%；

於2022年11月25日完成了2022年第五期270天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000百萬元，利率2.36%；

於2022年12月6日完成了2022年第六期14天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000百萬元，利率1.74%；

於2022年9月27日完成了2022年第一期中期票據的發行，金額人民幣2,000百萬元，期限5年，利率2.92%；

於2022年11月4日完成2022年第二期中期票據的發行，金額人民幣1,500百萬元，期限5年，利率2.99%。

2、 資本開支

2022年，本集團資本性支出人民幣9,186.6百萬元，其中燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣586.3百萬元，風力發電分部工程支出人民幣3,602.2百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣4,914.9百萬元，水電分部工程支出人民幣8.6百萬元，其他工程支出人民幣74.6百萬元。

3、 收購及成立附屬公司

根據本集團發展規劃，本集團於2022年收購「東源縣順風新能源有限公司」、「懷來中尚新能源科技有限公司」、「靈壽縣清智新能源科技有限公司」，從事光

伏發電項目建設，收購渾源京晶新能源有限公司(「渾源京晶」)之少數股東「橫峰縣晶源電力有限公司」百分之百股權，實現對渾源京晶的全資控股。

本集團於2022年成立「欽州京能清潔能源有限公司」、「文安縣京能新能源有限公司」、「張家口萬全區京能清潔能源有限公司」、「宜春京能清潔能源有限公司」、「京能渾源清潔能源有限公司」、「天津津南京能清潔能源有限公司」，從事光伏發電項目建設，成立「天津京能東棘坨清潔能源有限公司」，從事風力發電項目的建設。

2022年3月29日，本集團與國際電氣訂立股權轉讓協議，國際電氣同意出售及本集團同意收購國際能源55%的股權，股權收購價為人民幣48.5百萬元。此項收購事項於2022年3月31日完成。

2022年5月30日，本集團與京能集團、深圳京能租賃簽訂股權轉讓協議，以本集團持有的京能國際20%股權置換京能集團所持有的深圳京能租賃84.68%的股權，並支付對價差人民幣542.1百萬元。此收購事項於2022年9月30日完成。

4、或有負債

截至2022年12月31日，本集團並無任何或有負債。

5、資產抵押

截至2022年12月31日，本集團以人民幣43.9百萬元的銀行存款、人民幣1,782.1百萬元的應收賬款和人民幣542.9百萬元的應收融資租賃款作為銀行借款的質押；以人民幣2,795.8百萬元的固定資產作為銀行借款的抵押，將新格倫風電場控股有限責任公司和格倫光伏有限責任公司的全部股權抵押給澳大利亞國民銀行作為銀行借款的質押；以寧夏博陽新能源有限公司及寧夏愷陽新能源有限公司的全部股權抵押給中國國家開發銀行作為銀行貸款的抵押。

6、期後事項

本集團於報告期後並無發生其他重大事項。

七、風險因素及風險管理

宏觀環境風險

世界經濟增長低迷，國際經貿摩擦加劇，國內經濟下行壓力加大，疊加新冠疫情的不利影響，對本集團的經營發展產生重要影響；能源供需結構呈現清潔化、低碳化、電力化、數字化趨勢，本集團能否把握電力供給側結構性改革、充分調動需求側響應資源、推動電力綠色轉型升級的行業發展趨勢，也關係到本集團的未來發展。

宏觀環境的變化，對於本集團發展既是挑戰，更多是機遇。本集團密切關注經濟形勢和新能源發展形勢的波動，適應宏觀環境變化，通過大力發展新能源業務、做好電力市場營銷、探索氫能、儲能業務發展和海上風電業務等舉措，化危為機。

政策法規風險

本集團主要投資、經營清潔能源發電項目，清潔能源項目屬國家鼓勵發展的產業，可再生能源配額政策為進一步緩解可再生能源電力消納問題帶來政策利好；電力市場化改革導致的新能源電價退坡、政策性補貼減少或取消、交易電量比例不斷加大等，使新能源行業經營發展面臨重大挑戰。

本集團積極跟踪、正確把握信息變化，加大政策研究和技術投入力度，積極收集研究清潔能源相關的政策信息，密切關注相關新技術的發展方向和應用情況，積極開展相關技術儲備，防範化解政策風險。

購買、出售或贖回本公司之上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2022年12月31日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

末期股息

董事會決議在將於2023年6月29日舉行的截至2022年12月31日止年度的股東週年大會(「股東週年大會」)上向本公司股東提出建議，以供彼等審議及批准派發截至2022年12月31日止年度的末期股息每股人民幣12.02分(含稅)(「2022年末期股息」)予於2023年7月12日名列本公司股東名冊的本公司股東，合計約人民幣990.99百萬元。2022年末期股息將以人民幣計值及宣派。內資股股息將以人民幣支付，而H股股息將以港元支付。須待於股東週年大會上通過有關決議案後，2022年末期股息預期將於2023年8月10日或前後派付。

根據自2008年1月1日起施行的中國《企業所得稅法》與其實施條例以及其他相關規定，本公司向名列於本公司H股股東名冊上的非居民企業股東派發建議2022年末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司、其他代理人或受託人，或其他組織或團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此其應得之股息將被扣除企業所得稅。

根據中國《個人所得稅法》、《個人所得稅法實施條例》、《個人所得稅代扣代繳暫行辦法》及其他相關法例及法規，關於身為H股持有人的境外個人須於收取發行該H股的國內企業派發的股息時，按稅率20%繳納個人所得稅，所得稅將由該國內企業預扣及代表該個人H股股東支付。然而，實施日期為1994年5月13日之《財政部、國家稅務總局關於個人所得稅若干政策問題的通知》(「1994年通知」)豁免境外個人就來自外商投資企業的股息繳納中國個人所得稅。由於本公司於2010年8月已獲有關中國主管機關批准為「外商投資企業」，故本公司根據1994年通知分派2022年末期股息時，持有本公司H股及名列本公司H股股東名冊的個人股東(「H股個人股東」)概毋須支付中國個人所得稅。因此，本公司將不會代扣將分派予H股個人股東的2022年末期股息之任何金額以支付中國個人所得稅。

暫停辦理過戶登記

為釐定股東出席股東週年大會並於會上投票之資格以及股東有權獲派建議2022年末期股息之資格，本公司將分別於2023年6月26日至2023年6月29日(包括首尾兩天)期間及於2023年7月7日至2023年7月12日(包括首尾兩天)期間暫停辦理H股過戶登記手續。

為了符合出席應屆股東週年大會及於會上投票的資格，本公司之H股持有人須於2023年6月23日下午四時三十分之前，將股份過戶文件送達本公司之香港H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司以作登記，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

為了符合獲派建議2022年末期股息(須待本公司股東於應屆股東週年大會上批准，始可作實)的資格，本公司之H股持有人須於2023年7月6日下午四時三十分之前，將股份過戶文件送達上述地址之本公司香港H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司以作登記。

遵守企業管治守則

本公司作為聯交所上市公司，始終致力於保持高水平的企業管治，並於截至2022年12月31日止年度遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「《上市規則》」)附錄十四《企業管治守則》所載的所有守則條文。

遵守證券交易的標準守則

本公司已採納《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》，作為本公司董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司所有董事及監事的特定查詢後，本公司所有董事及監事均確認：於本報告期內，本公司各董事及監事均已全面遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所載之規定標準。

德勤•關黃陳方會計師行的工作範圍