

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分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。



## LONGITECH SMART ENERGY HOLDING LIMITED

### 隆基泰和智慧能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1281)

#### 截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度業績公告

隆基泰和智慧能源控股有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)截至二零二一年十二月三十一日止年度(「本報告期間」)的經審核綜合年度業績，連同截至二零二零年十二月三十一日止年度的比較數字如下：

#### 綜合損益表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收益	3(a)	<b>462,642</b>	396,413
銷售成本	4	<b>(374,988)</b>	<b>(309,105)</b>
毛利		<b>87,654</b>	87,308
銷售及分銷開支	4	<b>(18,242)</b>	(11,150)
行政開支	4	<b>(63,622)</b>	(40,688)
金融及合約資產的減值虧損撥回／(減值虧損)	5	<b>5,735</b>	(3,316)
其他收入		<b>149</b>	445
其他收益淨額	6	<b>994</b>	<b>1,139</b>
經營溢利		<b>12,668</b>	33,738

## 綜合損益表(續)

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
融資收入		7,048	5,740
融資開支		<u>(13,338)</u>	<u>(21,247)</u>
融資開支淨額		(6,290)	(15,507)
採用權益法入賬的聯營公司的純利／(純虧)份額		<u>2,457</u>	<u>(17,248)</u>
除所得稅前溢利		8,835	983
所得稅開支	7	<u>(38,873)</u>	<u>(2,240)</u>
年內虧損		<u><u>(30,038)</u></u>	<u><u>(1,257)</u></u>
以下應佔(虧損)／溢利：			
本公司擁有人		(28,221)	1,064
非控股權益		<u>(1,817)</u>	<u>(2,321)</u>
		<u><u>(30,038)</u></u>	<u><u>(1,257)</u></u>
本公司擁有人應佔(虧損)／溢利的 每股(虧損)／盈利(人民幣)：			
每股基本(虧損)／盈利	8(a)	<u><u>(0.0190)</u></u>	<u><u>0.0007</u></u>
每股攤薄(虧損)／盈利	8(b)	<u><u>(0.0190)</u></u>	<u><u>0.0007</u></u>

## 綜合全面收益表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年內虧損	(30,038)	(1,257)
其他全面收入		
隨後可能重新分類至損益的項目		
換算海外業務財務報表所產生的匯兌差額	<u>(210)</u>	<u>(9,041)</u>
年內其他全面虧損，經扣除稅項	<u>(210)</u>	<u>(9,041)</u>
年內全面虧損總額	<u><u>(30,248)</u></u>	<u><u>(10,298)</u></u>
以下應佔年內全面虧損總額：		
本公司擁有人	(28,431)	(7,977)
非控股權益	<u>(1,817)</u>	<u>(2,321)</u>
	<u><u>(30,248)</u></u>	<u><u>(10,298)</u></u>

## 綜合財務狀況表

於二零二一年十二月三十一日

	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		432,568	442,794
使用權資產		15,083	16,143
無形資產		4,715	6,789
遞延稅項資產		33,043	71,692
採用權益法入賬的投資		265,854	263,397
按金	11	8,000	—
其他非流動資產		11,728	9,605
<b>非流動資產總額</b>		<b>770,991</b>	<b>810,420</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		30,805	28,991
合約資產	9	187,722	181,263
貿易及其他應收款項	11	205,404	258,199
按攤銷成本計量的金融資產	10	64,035	72,861
按公平值計量且其變動計入損益的金融資產		—	47,061
受限制現金		18,341	139
現金及現金等價物		222,320	155,446
<b>流動資產總額</b>		<b>728,627</b>	<b>743,960</b>
<b>資產總額</b>		<b>1,499,618</b>	<b>1,554,380</b>
<b>權益及負債</b>			
股本		12,255	12,255
儲備		1,143,725	1,143,917
保留盈餘		10,519	38,758
<b>本公司擁有人應佔權益</b>		<b>1,166,499</b>	<b>1,194,930</b>
非控股權益		5,092	6,986
<b>權益總額</b>		<b>1,171,591</b>	<b>1,201,916</b>

綜合財務狀況表(續)

於二零二一年十二月三十一日

	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
借貸		<b>186,300</b>	211,000
租賃負債		<b>12,110</b>	9,213
遞延政府補貼		<b>2,066</b>	2,173
遞延稅項負債		<b>10,854</b>	11,490
<b>非流動負債總額</b>		<b>211,330</b>	233,876
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付款項	12	<b>64,883</b>	68,919
合約負債		<b>14,237</b>	11,939
即期稅項負債		<b>12,250</b>	10,604
借貸		<b>24,700</b>	24,400
租賃負債		<b>627</b>	2,726
<b>流動負債總額</b>		<b>116,697</b>	118,588
<b>負債總額</b>		<b>328,027</b>	352,464
<b>權益及負債總額</b>		<b>1,499,618</b>	1,554,380

## 附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

### 1. 一般資料

隆基泰和智慧能源控股有限公司(「本公司」)於二零一一年一月四日根據開曼群島公司法(第22章)(一九六一年第3號法例,經綜合及修訂)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。註冊辦事處地址為Windward 3, Regatta Office Park, P.O. Box 1350, Grand Cayman KY1-1108, the Cayman Islands。本公司股份於二零一二年一月十二日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)主要從事智慧能源業務及公建建設業務。於本報告期間,本公司兩名主要股東為Longevity Investment Holding Limited及Lightway Power Holdings Limited。本公司的最終實益擁有人為魏少軍先生(「控股股東」)。

### 2. 重大會計政策概要

#### 2.1 編製基準

本集團的綜合財務報表乃按照所有適用的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)(此包括由國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的所有適用個別國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及解釋公告)及香港公司條例的披露規定編製。綜合財務報表乃以歷史成本為基礎編製,惟若干按公平值計量的金融資產除外。

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要採用若干重大會計估計,亦需要管理層在應用本集團的會計政策時作出判斷。

##### 2.1.1 本集團採用的新訂及經修訂準則

本集團已採用所有於二零二一年一月一日或之後開始的本集團會計期間至截至二零二一年十二月三十一日止年度生效的新訂及經修訂國際財務報告準則。

- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號的修訂—利率基準改革—第2階段
- 國際財務報告準則第16號的修訂—新冠肺炎疫情相關租金減讓

此等新訂或經修訂國際財務報告準則概無對本集團本期間或上一期間的業績及財務狀況構成重大影響。本集團並無提前應用任何於本會計期間尚未生效的新訂或經修訂國際財務報告準則。

## 2.1.2 尚未採用的新準則及解釋公告

以下已發佈新會計準則及解釋公告於截至二零二一年十二月三十一日止的報告期間尚未強制生效，且並未獲本集團提前採用：

國際財務報告準則第3號的修訂	概念框架的引用 <sup>2</sup>
國際會計準則第37號的修訂	虧損性合約—履行合約的成本 <sup>2</sup>
國際會計準則第16號的修訂	物業、廠房及設備：達到預定用途前的產出收入 <sup>2</sup>
國際財務報告準則標準的修訂	2018–2020國際財務報告準則標準的年度改進 <sup>2</sup>
國際財務報告準則第16號的修訂	2021年6月30日之後的新冠肺炎疫情相關租金減讓 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第17號	保險合約 <sup>3</sup>
國際會計準則第1號的修訂	負債的流動或非流動劃分 <sup>3</sup>
國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務公告第2號的修訂	會計政策的披露 <sup>3</sup>
國際會計準則第8號的修訂	會計估計的定義 <sup>3</sup>
國際會計準則第12號的修訂	與單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅 <sup>3</sup>
國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號的修訂	投資者與其聯營企業或合營企業之間資產的出售或投入 <sup>4</sup>

<sup>1</sup> 對二零二一年四月一日或之後開始的年度期間生效

<sup>2</sup> 對二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效

<sup>3</sup> 對二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效

<sup>4</sup> 對特定日期或之後開始的年度期間生效

該等準則預計不會於本報告期間或未來報告期間對本集團或對可預見的未來交易造成重大影響。

### 3. 收益及分部資料

#### (a) 收益

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
銷售電力	63,457	63,022
銷售戶用光伏系統及提供智慧能源服務	253,441	185,242
公建建設	<u>145,744</u>	<u>148,149</u>
	<u><b>462,642</b></u>	<u><b>396,413</b></u>
收益確認時間		
於某一時點	315,230	242,579
在一段時間內	<u>147,412</u>	<u>153,834</u>
	<u><b>462,642</b></u>	<u><b>396,413</b></u>

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團與一名客戶(二零二零年：一名客戶)進行的交易佔本集團收益總額10%以上。一名客戶(二零二零年：一名客戶)來自公建建設業務，並無客戶(二零二零年：無)來自智慧能源業務。截至二零二一年十二月三十一日止年度，來自此名客戶的收益金額為人民幣145,744,000元(二零二零年：人民幣147,428,000元)。

#### (b) 分部報告

本集團按分部管理業務，而分部以業務類別(產品及服務)區分。為符合向本集團最高級行政管理層內部呈報資料以便分配資源及評估業績表現的方式，本集團呈列下列兩個可呈報分部：

- 智慧能源業務，及
- 公建建設業務。

本集團絕大部分經營業務均位於中國，故並未呈列地理分部資料。



(c) 可呈報分部損益、資產及負債

	智慧能源 業務 人民幣千元	公建建設 業務 人民幣千元	未分配 人民幣千元	分部間抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零二一年 十二月三十一日止年度					
對外客戶收益	316,898	145,744	—	—	462,642
金融資產的減值虧損撥回	5,735	—	—	—	5,735
物業、廠房及設備減值虧損	(11,642)	—	—	—	(11,642)
使用權資產減值虧損	(80)	—	—	—	(80)
融資收入	6,802	245	1	—	7,048
融資開支	(13,320)	—	(18)	—	(13,338)
採用權益法入賬的聯營公司的 純利份額	2,457	—	—	—	2,457
所得稅開支	(34,701)	(4,172)	—	—	(38,873)
年內(虧損)/溢利	(28,016)	2,684	(4,706)	—	(30,038)
其他資料					
折舊及攤銷	(31,943)	(18)	(1,211)	—	(33,172)
添置非流動資產(附註)	32,196	—	—	—	32,196
於二零二一年十二月三十一日					
可呈報分部資產	1,723,643	215,280	357,460	(796,765)	1,499,618
可呈報分部負債	<u>964,834</u>	<u>159,635</u>	<u>323</u>	<u>(796,765)</u>	<u>328,027</u>

	智慧能源 業務 人民幣千元	公建建設 業務 人民幣千元	未分配 人民幣千元	分部間抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>截至二零二零年</b>					
<b>十二月三十一日止年度</b>					
對外客戶收益	248,264	148,149	—	—	396,413
金融及合約資產的減值虧損	(2,434)	(882)	—	—	(3,316)
物業、廠房及設備減值虧損	(5,723)	—	—	—	(5,723)
商譽減值虧損	(138)	—	—	—	(138)
融資收入	4,664	1,002	74	—	5,740
融資開支	(15,355)	(5,828)	(64)	—	(21,247)
採用權益法入賬的聯營公司的 純虧份額	(17,248)	—	—	—	(17,248)
所得稅開支	(630)	(1,610)	—	—	(2,240)
年內(虧損)/溢利	(3,592)	(3,582)	5,917	—	(1,257)
其他資料					
折舊及攤銷	(35,849)	(36)	(49)	—	(35,934)
添置非流動資產(附註)	964	—	—	—	964
<b>於二零二零年十二月三十一日</b>					
可呈報分部資產	1,354,378	240,042	443,416	(483,456)	1,554,380
可呈報分部負債	<u>644,908</u>	<u>189,247</u>	<u>1,765</u>	<u>(483,456)</u>	<u>352,464</u>

附註：添置非流動資產不包括金融資產及遞延稅項資產。

#### 4. 按性質分類的開支

綜合損益表中銷售成本、銷售及分銷開支及行政開支按性質載列如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
製成品的存貨變動	210,591	139,896
分包成本	137,517	134,584
僱員福利開支	36,536	20,016
折舊及攤銷	33,172	35,934
諮詢及法律費用	5,818	4,913
維修及保養開支	6,095	5,382
運輸及差旅開支	3,142	1,171
推廣及廣告開支	635	392
短期租賃開支及低價值資產租賃開支	2,969	2,650
物業、廠房及設備減值	11,642	5,723
商譽減值	—	138
存貨撇減撥回	(976)	—
核數師薪酬		
— 審核服務	1,800	2,000
— 非審核服務	333	—
其他	7,578	8,144
	<u>456,852</u>	<u>360,943</u>
銷售成本、銷售及分銷開支及行政開支總額		

#### 5. 金融及合約資產的(減值虧損撥回)/減值虧損

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
合約資產減值虧損(附註9)	—	882
按攤銷成本計量的金融資產減值虧損撥回(附註10)	(8,140)	(13,952)
貿易及其他應收款項減值虧損(附註11)	2,405	16,386
	<u>(5,735)</u>	<u>3,316</u>

## 6. 其他收益淨額

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
按公平值計量且其變動計入損益的金融資產公平值收益淨額	700	2,071
匯兌虧損淨額	(486)	(819)
出售物業、廠房及設備的虧損淨額	—	(55)
出售附屬公司的收益	748	—
其他	32	(58)
	<u>994</u>	<u>1,139</u>

## 7. 所得稅開支

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
即期所得稅	(860)	(4,326)
遞延所得稅	(38,013)	2,086
	<u>(38,873)</u>	<u>(2,240)</u>

- (a) 根據開曼群島及英屬處女群島法律及法規，本集團毋須繳納該等司法權區的任何所得稅。
- (b) 由於本集團於截至二零二一年十二月三十一日止年度並無於香港產生應評稅溢利，故並無就香港利得稅作出任何撥備(二零二零年：無)。
- (c) 截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團於中國註冊的實體的法定所得稅稅率為25%(二零二零年：25%)，惟若干實體獲免稅或享受優惠稅率。

## 8. 每股(虧損)／盈利

### (a) 每股基本(虧損)／盈利

每股基本(虧損)／盈利按本公司擁有人應佔(虧損)／溢利除以年內已發行普通股的加權平均數計算：

	二零二一年	二零二零年
本公司擁有人應佔(虧損)／溢利(人民幣千元)	(28,221)	1,064
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,484,604</u>	<u>1,484,604</u>
每股基本(虧損)／盈利(人民幣元)	<u>(0.0190)</u>	<u>0.0007</u>

(b) 每股攤薄(虧損)/盈利

每股攤薄(虧損)/盈利按因假設轉換所有潛在攤薄普通股而調整已發行普通股的加權平均數計算。截至二零二一年及二零二零年十二月三十一日止年度，並無呈列每股攤薄(虧損)/盈利，原因是本公司購股權的行使價高於每股股份的平均市場價格。

9. 合約資產

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
所產生合約成本加上已確認溢利減已確認虧損 減：進度款項	<b>1,683,689</b> <b>(1,495,967)</b>	1,532,573 <b>(1,351,310)</b>
持續合約的淨資產負債表狀況	<b>187,722</b>	181,263
其中：		
流動合約資產	<b>187,722</b>	181,263
非流動合約資產	—	—
	<b>187,722</b>	181,263

根據保定市人民政府與本集團於二零一九年底就保定東湖文化中心項目訂立的原協議的修訂，有關往年產生的所得稅、部份開支及相關溢利的合約資產不會獲得補償。因此，本集團於截至二零二零年十二月三十一日止年度計提了撥備人民幣882,000元。截至二零二一年十二月三十一日止年度內並無作出相關撥備。合約資產的虧損撥備變動如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
期初結餘	—	—
虧損撥備增加	—	882
因無法收回而撇銷	—	(882)
期末結餘	—	—

## 10. 按攤銷成本計量的金融資產

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
提供貸款予關聯方	12,662	15,778
提供貸款予第三方	61,703	76,153
與山東海利豐清潔能源股份有限公司(「海利豐」) 投資有關的應收款項	<u>60,000</u>	<u>60,000</u>
	<u>134,365</u>	<u>151,931</u>
減：虧損撥備	<u>(70,330)</u>	<u>(79,070)</u>
	<u>64,035</u>	<u>72,861</u>

提供貸款予關聯方及第三方的利息按商業利率收取，計入融資收入內。

針對被視為具有低信貸風險的按攤銷成本計量的債務投資，應用預期信貸風險模型導致於二零二一年十二月三十一日確認虧損撥備人民幣126,000元(二零二零年：人民幣587,000元)。

針對自初始確認起信貸風險顯著增加的按攤銷成本計量的債務投資，於二零二一年十二月三十一日確認的存續期預期信貸虧損的撥備總額為人民幣70,204,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣78,483,000元)。

按攤銷成本計量的金融資產的虧損撥備變動如下：

	提供貸款予 關聯方(a) 人民幣千元	提供貸款予 第三方(b) 人民幣千元	與海利豐 投資有關 的應收款項 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二零年一月一日	2,156	78,471	15,162	95,789
虧損撥備增加／(減少)	587	(14,539)	—	(13,952)
撤銷	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(2,767)</u>	<u>(2,767)</u>
於二零二零年十二月三十一日 及二零二一年一月一日	2,743	63,932	12,395	79,070
虧損撥備減少	(461)	(1,629)	(6,050)	(8,140)
撤銷	<u>—</u>	<u>(600)</u>	<u>—</u>	<u>(600)</u>
於二零二一年十二月三十一日	<u>2,282</u>	<u>61,703</u>	<u>6,345</u>	<u>70,330</u>

- (a) 截至二零二一年十二月三十一日止年度，根據管理層所作的減值評估，對向關聯方提供的貸款撥回虧損撥備人民幣461,000元(二零二零年：扣除人民幣587,000元)。
- (b) 本集團向第三方提供的貸款主要包括多筆按潛在收購交易的付款安排向目標公司提供的貸款。於截至二零二一年十二月三十一日止年度內，本集團收回了部分貸款，故於二零二一年十二月三十一日就預期信貸虧損確認撥備總額人民幣61,703,000元(二零二零年：人民幣63,932,000元)。

向第三方提供的貸款擔保如下：

於二零二一年 十二月三十一日 的本金金額		已質押資產	擔保人
2,000		借款人資產	借款人控股股東及一名獨立第三方
7,000		借款人股權	借款人之母公司、控股股東及其配偶
24,600		借款人資產與一間第三方公司的股權	借款人的一名股東及多名獨立第三方

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，本集團按攤銷成本計量的金融資產全部以人民幣計值。

由於按攤銷成本計量的金融資產屬短期性質及利率與市場利率相若，故於二零二一年及二零二零年十二月三十一日按攤銷成本計量的金融資產的賬面值與其公平值相差不大。

## 11. 貿易及其他應收款項

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應收款項(a)	281,949	310,493
電價補貼應收款項(b)	<u>103,309</u>	<u>84,592</u>
	385,258	395,085
減：虧損撥備	<u>(205,701)</u>	<u>(203,296)</u>
貿易應收款項總額	<u>179,557</u>	<u>191,789</u>
應收票據	400	550
預付款項	4,699	45,560
其他應收款項	29,305	20,857
減：其他應收款項虧損撥備	<u>(557)</u>	<u>(557)</u>
貿易及其他應收款項總額	<u>213,404</u>	<u>258,199</u>
非流動部分	<u>(8,000)</u>	<u>—</u>
流動部分	<u>205,404</u>	<u>258,199</u>

於二零二一年十二月三十一日，來自若干光伏電站賬面值人民幣141,797,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣94,234,000元)的貿易應收款項收款權被抵押作為本集團借貸的擔保。

基於發票日期的貿易應收款項總額的賬齡分析如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
於一年內	66,023	93,182
一年至兩年	38,322	76,065
兩年至三年	74,195	206,618
三年以上	<u>206,718</u>	<u>19,220</u>
	<u>385,258</u>	<u>395,085</u>



- (a) 來自銷售戶用光伏系統及提供配電服務的貿易應收款項自開單日期起180天內到期。來自提供智慧能源服務的貿易應收款項自開單日期起一年內到期。來自銷售電力的貿易應收款項自開單日期起一個月內到期。為計量預期信貸虧損，貿易應收款項根據共同信貸風險特徵及賬齡予以分類。於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，貿易應收款項的撥備釐定如下：

於二零二一年十二月三十一日

銷售戶用光伏系統	尚未逾期	逾期6個月內	逾期6個月至18個月	逾期18個月以上	總計
<i>個別評估：</i>					
賬面總額(人民幣千元)	—	—	—	202,871	202,871
虧損撥備(人民幣千元)	—	—	—	(185,802)	(185,802)
<i>組合評估：</i>					
預期虧損率	0%	0%	5%	不適用	
賬面總額(人民幣千元)	3,644	20,364	410	—	24,418
賬面總額(人民幣千元)	—	—	(19)	—	(19)
虧損撥備總額(人民幣千元)					<u>(185,821)</u>

於二零二零年十二月三十一日

銷售戶用光伏系統	尚未逾期	逾期6個月內	逾期6個月至18個月	逾期18個月以上	總計
<i>個別評估：</i>					
賬面總額(人民幣千元)	—	—	18,258	187,812	206,070
虧損撥備(人民幣千元)	—	—	—	(187,076)	(187,076)
<i>組合評估：</i>					
預期虧損率	0%	0%	不適用	不適用	
賬面總額(人民幣千元)	47,894	284	—	—	48,178
虧損撥備(人民幣千元)	—	—	—	—	—
虧損撥備總額(人民幣千元)					<u>(187,076)</u>

於二零二一年十二月三十一日，就貿易應收款項預期信貸虧損確認撥備總額為人民幣185,821,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣187,076,000元）。

於二零二一年十二月三十一日

提供智慧能源服務	尚未逾期	逾期1年內	逾期1年至2年	逾期2年至3年	逾期3年以上	總計
<i>個別評估：</i>						
賬面總額(人民幣千元)	—	1,908	816	10,914	—	13,638
虧損撥備(人民幣千元)	—	(1,908)	(816)	(10,914)	—	(13,638)
<i>組合評估：</i>						
預期虧損率	0%	5%	9%	不適用	16%	
賬面總額(人民幣千元)	208	230	16,029	—	200	16,667
虧損撥備(人民幣千元)	—	(11)	(1,428)	—	(32)	(1,471)
虧損撥備總額(人民幣千元)						<u>(15,109)</u>

於二零二零年十二月三十一日

提供智慧能源服務	尚未逾期	逾期1年內	逾期1年至2年	逾期2年至3年	逾期3年以上	總計
<i>個別評估：</i>						
賬面總額(人民幣千元)	1,909	816	11,169	—	—	13,894
虧損撥備(人民幣千元)	—	(816)	(11,169)	—	—	(11,985)
<i>組合評估：</i>						
預期虧損率	0%	6%	11%	16%	不適用	
賬面總額(人民幣千元)	2,135	16,800	671	320	—	19,926
虧損撥備(人民幣千元)	—	(931)	(75)	(51)	—	(1,057)
虧損撥備總額(人民幣千元)						<u>(13,042)</u>

於二零二一年十二月三十一日

銷售電力 (非政府實體)	尚未逾期	逾期 11個月內	逾期 11個月至 23個月	逾期 23個月至 35個月	逾期 35個月至 47個月	逾期 47個月 以上	總計
<i>個別評估：</i>							
賬面總額(人民幣千元)	52	791	497	581	527	1,113	3,561
虧損撥備(人民幣千元)	<u>(52)</u>	<u>(791)</u>	<u>(497)</u>	<u>(581)</u>	<u>(527)</u>	<u>(1,113)</u>	<u>(3,561)</u>
<i>組合評估：</i>							
預期虧損率	0%	0%	5%	9%	13%	16%	
賬面總額(人民幣千元)	1,100	6,354	4,861	7,286	1,098	95	20,794
虧損撥備(人民幣千元)	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(222)</u>	<u>(649)</u>	<u>(140)</u>	<u>(15)</u>	<u>(1,026)</u>
虧損撥備總額(人民幣千元)							<u><u>(4,587)</u></u>

於二零二零年十二月三十一日

銷售電力 (非政府實體)	尚未逾期	逾期 11個月內	逾期 11個月至 23個月	逾期 23個月至 35個月	逾期 35個月至 47個月	逾期 47個月 以上	總計
<i>個別評估：</i>							
賬面總額(人民幣千元)	45	450	582	527	671	641	2,917
虧損撥備(人民幣千元)	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(581)</u>	<u>(527)</u>	<u>(671)</u>	<u>(641)</u>	<u>(2,420)</u>
<i>組合評估：</i>							
預期虧損率	0%	0%	6%	11%	16%	20%	
賬面總額(人民幣千元)	3,738	6,024	7,711	1,336	499	200	19,508
虧損撥備(人民幣千元)	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(441)</u>	<u>(149)</u>	<u>(80)</u>	<u>(40)</u>	<u>(710)</u>
虧損撥備總額(人民幣千元)							<u><u>(3,130)</u></u>

於二零二一年十二月三十一日

銷售電力(電價補貼應收款項)	尚未逾期	逾期					總計
		11個月內	11個月至23個月	23個月至35個月	35個月至47個月	47個月以上	
組合評估：							
預期虧損率	0%	0%	0.13%	0.31%	0.55%	0.82%	
賬面總額(人民幣千元)	2,771	30,738	30,416	31,225	6,589	1,570	103,309
虧損撥備(人民幣千元)	—	—	(39)	(96)	(36)	(13)	(184)
虧損撥備總額(人民幣千元)							<u>(184)</u>

於二零二零年十二月三十一日

銷售電力(電價補貼應收款項)	尚未逾期	逾期					總計
		11個月內	11個月至23個月	23個月至35個月	35個月至47個月	47個月以上	
組合評估：							
預期虧損率	0%	0%	0.05%	0.12%	0.24%	0.37%	
賬面總額(人民幣千元)	299	30,401	31,900	16,779	4,359	852	84,590
虧損撥備(人民幣千元)	—	—	(15)	(20)	(10)	(3)	(48)
虧損撥備總額(人民幣千元)							<u>(48)</u>

(b) 於二零二一年十二月三十一日，賬齡一年以上的貿易應收款項人民幣69,800,000元(二零二零年：人民幣53,890,000元)為電價補貼應收款項，有關款項來自銷售電力補貼。應用預期信貸風險模型導致於二零二一年十二月三十一日就電價補貼應收款項確認虧損撥備人民幣184,000元(二零二零年：人民幣48,000元)。

(c) 貿易及其他應收款項虧損撥備的變動如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
期初結餘	203,853	187,467
虧損撥備增加		
— 貿易應收款項	2,405	15,829
— 其他應收款項	—	557
因無法收回而撇銷		
— 貿易應收款項	—	—
— 其他應收款項	—	—
期末結餘	<u>206,258</u>	<u>203,853</u>

(d) 本集團貿易及其他應收款項以下列貨幣計值：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
港元	26	425
人民幣	<u>213,378</u>	<u>257,774</u>
	<u>213,404</u>	<u>258,199</u>

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，貿易及其他應收款項的賬面值與其公平值相若。

## 12. 貿易及其他應付款項

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應付款項	23,557	32,917
應計費用及其他應付款項	<u>41,326</u>	<u>36,002</u>
	<u>64,883</u>	<u>68,919</u>

基於發票日期的貿易應付款項的賬齡分析如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
一年以內	11,976	19,810
一年以上	<u>11,581</u>	<u>13,107</u>
	<u>23,557</u>	<u>32,917</u>

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應付款項均以人民幣計值，且賬面值與其公平值相若。

## 13. 股息

截至二零二一年及二零二零年十二月三十一日止年度，本公司並無向本公司股東宣派任何股息。

## 管理層討論與分析

### 綜述

本集團的主營業務為以運營光伏電站(包括銷售戶用光伏系統)為主的智慧能源業務，及保定東湖PPP項目的公建建設業務。

於本報告期間，本集團之收益為人民幣462,642,000元(二零二零年同期：人民幣396,413,000元)，收益較去年同期上升了約16.7%，主要由於戶用光伏業務的銷售增長所致；本公司擁有人應佔虧損人民幣28,221,000元(二零二零年同期：本公司擁有人應佔溢利為人民幣1,064,000元)，由盈轉虧的原因主要是：(1)主營業務特別是戶用光伏業務的收益雖然有所增長，但受光伏原材料成本上漲等因素的影響，整體毛利率水平有所下降；及(2)因經營環境變化，終止確認遞延所得稅資產約人民幣37,000,000元，而二零二零年同期該金額為零。

### 業務回顧

#### 智慧能源業務

本集團的智慧能源業務，定位於用戶側的綜合能源服務，主要從工商業、住宅、公共機構等客戶的需求出發，依託於具有自主知識產權的智能能源雲平台(「雲平台」)，為客戶提供基於電、熱、氣等多種能源的全方位智慧能源綜合利用服務，幫助客戶提升能源使用效率，降低能源使用成本，構建豐富、清潔、低碳的供能結構體系。

本集團實現上述業務目標是透過將能源系統與互聯網技術融合，一方面通過綫下拓展電、熱、氣等綜合能源業務，獲取優質的能源資產和項目，並通過對電、熱、氣等資產的運營和管理，賺取穩定的運營和投資收益；另一方面，通過在綫的雲平台系統，將電、熱、氣等工商業企業及居民用戶的能源數據實時上傳到雲平台，集成並分析大數據，挖掘客戶用能潛力，為用戶提供包括電、熱、氣為主的多元互補、智能運維、能源交易、能效分析、諮詢管理乃至能源金融、能源大數據等其他全產業鏈服務。

於本報告期間，本集團的智慧能源業務主要是以光伏業務為主，包括對原有存量光伏電站的運營管理及銷售戶用光伏系統。其中存量光伏電站的數量及總裝機容量與去年同期持平，總共11個，總裝機容量約64兆瓦，於本報告期間的總發電量約為79,660兆瓦時(二零二零年同期：80,690兆瓦時)。在戶用光伏業務方面，主要在河北省銷售及安裝戶用光伏系

統。於本報告期間，本集團銷售並安裝戶用光伏系統約82.5兆瓦(二零二零年同期：62.4兆瓦)。於本報告期間，本集團出售了體量及規模較小的分布式供熱及校園熱水業務，以節約管理成本。同時，本集團於新疆和豐工業園區的變電站項目，需待園區企業入駐後，方可為園區企業提供供電服務及相關增值服務。

於本報告期間，智慧能源業務為本集團帶來的收益約為人民幣316,898,000元(二零二零年同期：人民幣248,264,000元)，較上年同期上升約27.6%，主要是因為戶用光伏業務的銷售增長所致；期內虧損為人民幣28,016,000元(二零二零年同期：虧損人民幣3,592,000元)，虧損增加主要是因為：戶用業務的毛利下降及終止確認遞延所得稅資產所致。

### **公建建設業務**

公建建設業務是指對位於河北省保定市的保定東湖項目進行的公共基礎設施建設及相關前期投資和後期建設運營管理業務。於本報告期間，公建建設業務為本集團帶來的收益約為人民幣145,744,000元(二零二零年同期：人民幣148,149,000元)，期內盈利約為人民幣2,684,000元(二零二零年同期：虧損約人民幣3,582,000元)。扭虧為盈主要是因為：公建建設業務的管理費用及財務費用較去年減少所致。

### **業務展望**

二零二一年全球經濟雖然實現了疫情初步緩解後的強勢反彈，但疫情的不斷反覆，通貨膨脹持續惡化，大宗商品價格飆升及地緣政治的緊張局勢，二零二二年的宏觀經濟形勢複雜而嚴峻，二零二二年必將是坎坷而艱難的一年。

在眾多艱難的局面中，降低碳排放、發展清潔能源仍是大勢所趨，以風電、光伏為主的可再生能源發電仍具有廣闊的市場前景。在「雙碳目標」的指引下，中國光伏發電行業將繼續保持快速增長，並呈現出集中式與分布式齊頭並進發展的勢頭。作為分布式光伏主力軍的

戶用光伏，根據中國國家發展改革委印發的相關文件，從二零二二年起，新建戶用分佈式光伏項目也將取消補貼，戶用光伏業務也將進入完全市場化、競爭化發展階段。

二零二一年，由於光伏組件的主要材料之一多晶矽的價格持續上升，光伏電站的投資成本不降反升，極大影響了光伏電站的裝機規模和發展速度。倘二零二二年光伏電站的系統價格持續維持於高水平，行業利潤空將不斷壓縮，二零二二年光伏電站的新裝機規模預計也將繼續受到影響及延遲。

在新的財政年度，我們將繼續採取穩健的發展策略，積極應對外部環境變化帶來的挑戰，及時把握行業變化帶來的發展機遇，在確保成本可控及風險可控的情況下，積極拓展主營業務發展模式，為股東創造良好回報。

## 財務回顧

### 收益及毛利

本集團於本報告期間的收益及毛利分別為人民幣462,642,000元(二零二零年同期：人民幣396,413,000元)及人民幣87,654,000元(二零二零年同期：人民幣87,308,000元)。毛利率為18.9%(二零二零年同期：22.0%)。

收益較去年同期有所上升，主要是由於戶用光伏業務的銷售收入增加所致；毛利率較去年同期有所下降，主要是由於光伏系統原材料成本上漲，導致戶用光伏業務毛利率水平下降所致。

### 銷售及分銷開支

本集團於本報告期間的銷售及分銷開支為人民幣18,242,000元(二零二零年同期：人民幣11,150,000元)，本報告期間較上年上升63.6%，主要原因為戶用光伏業務的拓展量增加所致。

### 行政開支

本集團於本報告期間行政開支為人民幣63,622,000元(二零二零年同期：人民幣40,688,000元)，較上年上升56.4%，主要原因為：去年同期有較大額的購股權費用轉回而本報告期間無該費用轉回，及由於固定資產的減值撥備較去年同期有所增加所致。



## 金融及合約資產的減值虧損撥回／減值虧損

於本報告期間，本集團對金融及合約資產減值虧損撥回人民幣5,735,000元(二零二零年同期：減值虧損人民幣3,316,000元)，主要因為本報告期間本集團收回部分按攤銷成本計量的金融資產，因此對其做減值虧損撥回所致。

## 融資開支淨額

本報告期間的融資開支淨額為人民幣6,290,000元(二零二零年同期：人民幣15,507,000元)，較上年減少59.5%，該減少主要為借貸減少所致。

## 所得稅開支

本報告期間的所得稅開支為人民幣38,873,000元(二零二零年同期：所得稅開支為人民幣2,240,000元)，開支較上年增加1,635%，開支增加的主要原因為：因經營環境變化，終止確認約人民幣37,000,000元的遞延所得稅資產所致。

## 按公平值計量且其變動計入損益的金融資產

本集團於本報告期間持有二項金融資產，用作投資為目的，並按公平值列賬：

- (1) 本集團持有非上市投資基金越秀穩定收入基金的6,935.6307631股A類股份的權益，為獨立第三方的投資基金。於二零二一年十二月八日，本公司已向該基金發出贖回通知，贖回本公司於該基金中的全部剩餘股份，即6,935.6307631股A類股份，贖回所得款項約為港幣57,430,000元。最終贖回所得款項需待該基金完成審核及計及因審核而對相關贖回價格作出的調整後確定。有關詳情，請參閱本公司於二零二一年十二月八日之公告及於二零二一年十二月二十日之通函。

根據該基金截至2021年12月31日止年度的審核結果，最終贖回價格約為港幣57,410,000元，本公司於本公告日期前已收到上述全部贖回款項。

於本報告期間，該基金產生的公平值收益約909,000港元(相等於人民幣776,000元)(二零二零年同期產生公平值虧損約250,000港元，相等於約人民幣222,000元)。贖回完成後，本公司於該基金中不再持有任何權益。

(2) 本集團持有獨立第三方卓兆發展有限公司發行的非上市可交換公司債券。於二零二零年八月，本集團已提出贖回可交換公司債券。於二零二零年十二月三十一日，可交換公司債券剩下的本金額為715,000港元(相等於人民幣602,000元)，公平值為1,142,000港元(相等於人民幣962,000元)。於本報告期間，本集團已收回上述可交換債券剩下的全部本金及利息收益1,142,000港元(相等於人民幣962,000元)。

於本報告期間，無利息收益作為公平值收益計入其他收益(二零二零年同期：公平值收益約36,000港元，相等於人民幣30,000元)。

本集團之投資主要包括於智慧能源及公建建設領域之長期項目，一般需要較長時間產生正面現金流量。倘出現任何對智慧能源行業之業務及前景產生負面影響之不可預計事件，本集團之整體業務表現可能會受到影響。鑒於以上所述，作為本集團發展計劃及風險控制之一部分，董事會認為納入金融資產投資將有助多元化其資產及投資組合並減低任何市場風險對本集團整體業務之影響。

本集團有關金融資產投資之策略為不投資於投機性證券，惟主要投資於較低風險投資，初始投資集中於合資格持牌投資經理所管理之投資基金或低風險之債券，有關投資基金或債券投資於價格波動相對較低、流動性較高、中短期及／或具備穩定收入來源之低風險相關資產。

## 流動資金、財務及資本資源

### 現金狀況

於二零二一年十二月三十一日，銀行結餘及現金約為人民幣240,661,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣155,585,000元)，其中：受限銀行結餘(主要用於保定東湖項目支出)約為人民幣18,341,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣139,000元)。銀行結餘及現金增加主要由於本公司收回全部或部分金融資產的投資所致。

### 流動資產總額及流動比率

於二零二一年十二月三十一日，流動資產總額及流動比率(流動資產總額／流動負債總額)分別約為人民幣728,627,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣743,960,000元)及6.24(二零二零年十二月三十一日：6.27)。流動資產總額減少主要為本報告期間應收賬款減少，流動比率下降原因為流動負債基本持平，流動資產減少所致。

## 外部借貸及資產質押

於二零二一年十二月三十一日，本集團的外部借款為人民幣211,000,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣235,400,000元)，其中人民幣211,000,000元以若干賬面價值為人民幣266,055,000元的光伏電站機械及若干附屬公司之未來應收款項之收款權抵押作擔保(二零二零年十二月三十一日：人民幣235,400,000元以若干賬面價值為人民幣285,107,000元的光伏電站機械及若干附屬公司之未來應收款項之收款權抵押作擔保)。

## 負債比率

下表載列本集團於所示日期的負債比率的計算：

	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
銀行貸款	211,000	235,400
租賃負債	12,737	11,939
減：現金及現金等價物	(222,320)	(155,446)
受限制現金	<u>(18,341)</u>	<u>(139)</u>
(現金)／債務淨額	(16,924)	91,754
權益總額	<u>1,171,591</u>	<u>1,201,916</u>
總資本((現金)／債務淨額加權益總額)	<u>1,154,667</u>	<u>1,293,670</u>
負債比率(債務淨額／總資本)	<u>不適用</u>	<u>7.1%</u>

於二零二一年十二月三十一日，本集團之債務淨額為負值的原因主要為本報告期間償還貸款及收回全部或部分金融資產的投資所致。

長期債務與短期債務各佔64.4%及35.6%(於二零二零年十二月三十一日：89.6%及10.4%)，其中：太陽能電站借款人民幣211,000,000元以售電所得資金逐步償還，故本集團並無面臨重大償債風險。

## 利率風險

本集團的利率風險主要來自外部借款。於本報告期間，外部借款按介乎5.39%至5.63%之年利率計息(二零二零年同期：年利率5.23%至5.46%)，主要為光伏電站的銀行借款。光伏電

站的借款利率為中國人民銀行同期借款利率上浮10%至15%，其風險源自中國利率政策的波動，但本集團預計該利率風險對本集團綜合損益之影響並不重要。

### **匯率風險**

由於本集團的主要業務在中國進行，本集團的交易主要以人民幣計值，而人民幣不可自由兌換為外幣。所有涉及人民幣的外匯交易均須透過中國人民銀行或其他授權進行外匯買賣的機構進行。外匯交易所採用的匯率為中國人民銀行主要根據供應和需求釐定所報的匯率。

由於本報告期間以外幣計值的交易極少，本集團現時並無關於外幣風險的政策，且外幣風險對本集團營運的影響極小。

### **投資承擔**

於二零二一年十二月三十一日，投資承擔為人民幣101,600,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣101,600,000元)，主要為本集團應於二零二五年十二月三十一日前完成對聯營公司隆耀(北京)清潔能源科技有限公司(「隆耀北京」)的出資義務。詳情請參閱本公司於二零二一年十二月三十一日之公告。

### **或有負債**

於二零二一年十二月三十一日，本集團並無任何重大或有負債(二零二零年十二月三十一日：無)。

## **重大收購、投資及出售**

### **重大收購及投資**

於本報告期間，本集團不存在重大收購及投資事項。

### **重大出售**

於本報告期間，本集團概無重大出售事項。

## **僱員及薪酬政策**

於二零二一年十二月三十一日，本集團聘有80名僱員(二零二零年十二月三十一日：269名僱員)。僱員減少主要是由於本集團於下半年收縮戶用光伏業務的拓展所致。僱員乃根據其職位性質、個人資格、表現、工作經驗及市場趨勢釐定薪酬，並根據其表現進行定期考評。同時，為招攬及延攬高質素僱員以確保營運順暢及應付本集團持續拓展，本集團提供

具競爭力的薪酬及福利待遇予不同職級員工，包括酌情花紅、多項培訓計劃、進修贊助及購股權計劃，從而令本集團之董事及合資格僱員受益。

## 環境及社會責任

本集團之主營業務為智慧能源及公建建設業務，其中智慧能源業務主要是運營光伏電站及銷售戶用光伏系統，屬環境友好型產業。本集團致力於以發展清潔能源為主的智慧能源業務，保護環境並減少運營對環境的影響。本集團的公建建設業務為保定東湖PPP項目，該項目以生態文化為核心，打造保定市的新城市功能區。該項目將擁攬660畝湖區，25萬平方米公園綠地，近7萬平方米的關漢卿大劇院和博物館，31萬平方米的城市防護綠化帶，貫通東湖4.68平方公里的市政道路、小學、中學教育設施和公交場站等公建及基礎設施項目，完善保定城市功能，豐富城市文化內涵，在貢獻有益的環境影響的同時豐富了市民的文化生活。

本集團在智慧能源及公建建設業務發展過程中，主要遵守以下環境法律及法規所規定的監管及限制：《中華人民共和國環境保護法》、《中華人民共和國水污染防治法》、《中華人民共和國大氣污染防治法》、《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》、《中華人民共和國環境影響評價法》及《建設項目環境保護管理條例》。本集團一向重視遵守環境保護法律法規，於本報告期間，本集團已遵守對本集團有重大影響的相關環境保護法律、法規。

我們也意識到維持與利益相關方的互利關係之重要。利益相關方包括我們的股東及投資者、政府機構、僱員、客戶、供貨商及當地小區，其支持對本集團之可持續發展至關重要。我們密切關注各利益相關方的需求，提供解決方案以滿足其需求，並不斷以有益於本公司、行業及小區可持續增長之方式與利益相關方互動。關於本集團二零二一年度之環境、社會責任及企業管治報告之詳情，請參閱本公司即將於二零二二年五月底前刊發的《環境、社會及企業管治報告》。

## 遵守相關法律法規

本集團業務主要於中國內地運營。本集團在中國的智慧能源及公建建設業務的開發和運營，主要受當地的可再生能源和電力供應、工程建設相關法律法規及當地政府頒佈的各項政策和行業指導規範。於本報告期間，概無違反相關法律法規並已經或可能會對本公司造成重大影響的事故發生。

## 遵守企業管治守則

本集團致力維持高水平的企業管治，以保障本公司股東權益以及提升企業價值及問責性。本公司於本報告期間已遵守聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載企業管治守則及企業管治報告(「企業管治守則」)所載的所有適用守則條文，除下列偏離情況者外：

執行董事魏強先生為行政總裁兼董事會主席，根據企業管治守則第A.2.1條規定，主席及行政總裁的角色應有區分，並且不應由同一名人士擔任。董事會認為，由於本公司現時處於迅速發展的階段，故此目前的架構可令本公司更有效率地達成其整體業務目標。董事會亦相信，目前的安排將不會令主席及行政總裁之間的權力及職權平衡受損，而非執行董事(包括獨立非執行董事)比重較高可令董事會整體更有效地作出無偏頗的判斷。

## 遵守進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)作為其本身有關董事進行證券交易的操守守則。在作出特定查詢後，於本報告期間任職的全體董事已確認，彼等已遵守標準守則的規定。

## 購買、出售或贖回上市證券

於截至二零二一年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 末期股息

董事會並不建議就截至二零二一年十二月三十一日止年度派付末期股息(二零二零年：無)。



## 審核委員會

本公司審核委員會(「審核委員會」)由三名獨立非執行董事組成，其已與本公司管理層審閱本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的綜合財務報表。

## 審閱初步公告

本集團的核數師執業會計師香港立信德豪會計師事務所有限公司(「立信」)已就本集團刊載於截至二零二一年十二月三十一日止年度業績初步公告中披露的綜合損益表、綜合全面收益表、綜合財務狀況表以及其他附註解釋的財務資料與本集團該年度的經審核綜合財務報表內的資料進行核對，兩者數位相符。立信在這方面進行的工作並不構成按照香港會計師公會頒佈的《香港核數準則》、《香港審閱準則》或《香港鑒證業務準則》進行的審計、審閱或其他鑒證工作，所以立信沒有提出任何鑒證結論。

## 於聯交所及本公司網站登載經審核綜合年度業績及二零二一年年報

本年度業績公告登載於聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.longitech.hk](http://www.longitech.hk))，而載有上市規則規定的所有數據的二零二一年年報將於當時間寄發予本公司股東並於聯交所及本公司各自的網站登載。

承董事會命  
隆基泰和智慧能源控股有限公司  
主席  
魏強

河北，二零二二年三月二十九日

於本公告日期，執行董事為魏強先生；非執行董事為魏少軍先生；以及獨立非執行董事為韓秦春博士、黃翼忠先生及韓曉平先生。