

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之內容概不負責，
對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何
部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



四川能投發展股份有限公司
Sichuan Energy Investment Development Co., Ltd.*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01713)

截至2022年12月31日止年度
全年業績公告

四川能投發展股份有限公司董事會欣然公佈本集團截至2022年12月31日止年度的
經審核綜合財務業績，連同截至2021年12月31日止年度的比較數字。該等業績已
由本公司核數師審核及審計委員會審閱。

合併利潤表

截至2022年12月31日止年度

(以人民幣表示)

	附註	2022年 人民幣元	2021年 人民幣元
營業收入	2	<u>3,313,256,211.05</u>	<u>3,171,673,615.54</u>
減：營業成本	2	2,740,916,362.02	2,619,736,947.46
税金及附加	3	19,108,297.85	18,613,334.32
管理費用		203,793,957.15	200,082,705.48
財務費用	4	8,557,733.92	7,324,058.30
其中：利息費用	4	10,386,241.73	12,181,538.65
利息收入	4	6,386,186.05	5,822,519.30
加：其他收益		2,337,578.93	670,360.28
投資收益(損失以「()」號填列)	5	13,121,964.93	5,468,716.24
其中：對聯營企業的投資收益		11,867,127.34	1,746,813.85
公允價值變動收益			
(損失以「()」號填列)	6	-	10,446,562.43
信用減值損失(損失以「()」號填列)	7	(3,062,705.31)	(14,650,515.31)
資產減值損失(損失以「()」號填列)	8	(735,451.17)	(16,078,553.01)
資產處置收益(損失以「()」號填列)		6,441.81	(97,418.40)
營業利潤		<u>352,547,689.30</u>	<u>311,675,722.21</u>
加：營業外收入	9(1)	13,994,696.88	10,361,312.55
減：營業外支出	9(2)	<u>4,996,447.16</u>	<u>842,045.57</u>
利潤總額		<u>361,545,939.02</u>	<u>321,194,989.19</u>
減：所得稅費用	10	<u>58,997,245.27</u>	<u>50,277,884.52</u>
淨利潤		<u><u>302,548,693.75</u></u>	<u><u>270,917,104.67</u></u>

合併利潤表

截至2022年12月31日止年度(續)

(以人民幣表示)

	附註	2022年 人民幣元	2021年 人民幣元
(一) 按經營持續性分類：			
1. 持續經營淨利潤		302,548,693.75	270,917,104.67
2. 終止經營淨利潤		-	-
(二) 按所有權歸屬分類：			
1. 歸屬於母公司股東的淨利潤		301,441,634.66	269,557,691.02
2. 少數股東權益		1,107,059.09	1,359,413.65
其他綜合收益的稅後淨額		-	-
綜合收益總額		<u>302,548,693.75</u>	<u>270,917,104.67</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		<u>301,441,634.66</u>	<u>269,557,691.02</u>
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<u>1,107,059.09</u>	<u>1,359,413.65</u>
每股收益			
基本和攤薄	11	<u>0.28</u>	<u>0.25</u>

合併資產負債表
於2022年12月31日
(以人民幣表示)

	附註	於2022年 12月31日 人民幣元	於2021年 12月31日 人民幣元
資產			
流動資產			
貨幣資金		770,087,145.82	589,976,784.39
應收票據		200,000.00	3,200,000.00
應收賬款	13	363,526,861.94	372,059,985.23
預付款項		14,919,626.24	12,858,110.54
其他應收款		22,186,662.89	19,733,589.89
存貨	14	87,892,616.33	70,279,839.11
合同資產		74,010,659.53	92,746,010.09
其他流動資產		40,005,526.27	8,956,731.67
流動資產合計		1,372,829,099.02	1,169,811,050.92
非流動資產			
長期股權投資		242,965,216.18	270,722,499.22
其他非流動金融資產		170,250.00	112,170,250.00
固定資產	12	3,062,952,630.19	2,785,047,920.89
在建工程		272,105,986.58	115,141,311.68
使用權資產		6,597,730.52	5,844,877.08
無形資產		149,469,058.02	128,127,272.98
長期待攤費用		3,314,992.28	3,110,622.73
遞延所得稅資產		37,605,948.52	41,477,401.88
非流動資產合計		3,775,181,812.29	3,461,642,156.46
資產總計		5,148,010,911.31	4,631,453,207.38

合併資產負債表

於2022年12月31日(續)

(以人民幣表示)

	附註	於2022年 12月31日 人民幣元	於2021年 12月31日 人民幣元
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		300,000,000.00	300,000,000.00
應付賬款	15	598,916,839.30	602,593,587.62
合同負債		295,247,950.78	206,432,892.20
應付職工薪酬		129,350,952.84	112,931,581.63
應交稅費		58,447,348.06	60,005,845.38
其他應付款		115,414,446.80	137,499,593.52
一年內到期的非流動負債		14,197,718.07	13,309,953.36
流動負債合計		<u>1,511,575,255.85</u>	<u>1,432,773,453.71</u>
非流動負債			
租賃負債		4,163,211.28	4,257,394.52
長期應付款		293,974,587.09	37,394,687.09
遞延收益		136,586,729.31	143,468,073.24
遞延所得稅負債		16,492,878.60	17,660,165.31
非流動負債合計		<u>451,217,406.28</u>	<u>202,780,320.16</u>
負債合計		<u>1,962,792,662.13</u>	<u>1,635,553,773.87</u>

合併資產負債表

於2022年12月31日(續)

(以人民幣表示)

		於2022年 12月31日 人民幣元	於2021年 12月31日 人民幣元
	附註		
股東權益			
股本	17	1,074,357,700.00	1,074,357,700.00
資本公積		1,081,447,605.75	1,081,447,605.75
專項儲備		15,112,314.76	19,925,149.81
盈餘公積		132,895,011.72	104,468,551.68
未分配利潤		843,553,062.73	699,460,812.11
歸屬於母公司股東權益合計		<u>3,147,365,694.96</u>	<u>2,979,659,819.35</u>
少數股東權益		<u>37,852,554.22</u>	<u>16,239,614.16</u>
股東權益合計		<u>3,185,218,249.18</u>	<u>2,995,899,433.51</u>
負債和股東權益總計		<u><u>5,148,010,911.31</u></u>	<u><u>4,631,453,207.38</u></u>

財務報表附註

1. 重要會計政策變動及財務報表編製基準

a. 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合中華人民共和國財政部(以下簡稱「財政部」)頒佈的企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本集團2022年12月31日的合併財務狀況和財務狀況、2022年度的合併經營成果和經營成果及合併現金流量和現金流量。

此外，本財務報表的若干相關事項已根據香港法例第622章《公司條例》的要求進行披露，亦符合適用上市規則披露規定。

b. 當前會計期間概無企業會計準則變動對本集團於本期財務報告內如何編製或呈報當前期間或過往期間的業績及財務狀況產生重大影響。

本集團並未採納任何於當前會計期間尚未生效的新訂準則或詮釋。

2. 營業收入及營業成本

(1) 營業收入及營業成本

	2022年		2021年	
	收入 (人民幣元)	成本 (人民幣元)	收入 (人民幣元)	成本 (人民幣元)
主營業務	3,309,625,246.30	2,740,883,162.02	3,165,768,141.46	2,617,661,424.52
其他業務	3,630,964.75	33,200.00	5,905,474.08	2,075,522.94
合計	<u>3,313,256,211.05</u>	<u>2,740,916,362.02</u>	<u>3,171,673,615.54</u>	<u>2,619,736,947.46</u>
其中：合同產生的收入	3,310,211,651.37	-	3,167,556,698.63	-
其他收入	<u>3,044,559.68</u>	-	<u>4,116,916.91</u>	-

本集團的客戶群分散，且概無客戶在交易上超過本集團收益的2%。

(2) 合同產生的收入的情況

合同分類	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
按合同類型分類		
供電合同	2,908,759,220.60	2,789,638,509.97
電力安裝工程合同	379,477,962.08	367,470,740.55
材料銷售合同	21,388,063.62	8,658,890.38
其他	586,405.07	1,788,557.73
合計	<u>3,310,211,651.37</u>	<u>3,167,556,698.63</u>
按商品轉讓的時間分類		
在某一時點確認收入	2,930,733,689.29	2,800,085,958.08
在某一時段內確認收入	379,477,962.08	367,470,740.55
合計	<u>3,310,211,651.37</u>	<u>3,167,556,698.63</u>

3. 税金及附加

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
城市維護建設稅	5,378,634.27	5,254,949.11
教育費附加	4,985,729.62	5,111,742.74
房產稅	3,883,352.98	3,114,565.13
其他	4,860,580.98	5,132,077.34
合計	<u>19,108,297.85</u>	<u>18,613,334.32</u>

4. 財務費用

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
貸款及應付款項的利息支出	9,971,456.94	12,616,144.11
租賃負債的利息支出	414,784.79	336,156.75
減：資本化的利息支出	-	770,762.21
存款及應收款項的利息收入	(6,386,186.05)	(5,822,519.30)
淨匯兌虧損／(收益)	2,380,454.78	(352,562.94)
其他財務費用	2,177,223.46	1,317,601.89
合計	<u>8,557,733.92</u>	<u>7,324,058.30</u>

本集團本年度用於確定借款費用資本化金額的資本化率為0(2021年：3.5%)。

5. 投資收益

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
權益法核算的長期股權投資收益	11,867,127.34	1,746,813.85
交易性金融資產在持有期間的投資收益	1,938,846.57	3,721,902.39
其他	(684,008.98)	—
合計	<u>13,121,964.93</u>	<u>5,468,716.24</u>

6. 公允價值變動收益

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
衍生金融負債產生的公允價值變動收益	—	(1,483,571.33)
其他非流動金融資產	—	11,930,133.76
合計	<u>—</u>	<u>10,446,562.43</u>

7. 信用減值損失

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
應收賬款	10,168,951.93	9,135,003.80
其他應收款	(7,106,246.62)	5,515,511.51
合計	<u>3,062,705.31</u>	<u>14,650,515.31</u>

8. 資產減值損失

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
固定資產	1,254,608.89	14,557,793.70
合同資產	(519,157.72)	1,520,759.31
合計	<u>735,451.17</u>	<u>16,078,553.01</u>

9. 營業外收支

(1) 營業外收入分項目情況如下：

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
政府補助	7,752,643.13	8,464,821.65
罰款收入	3,090,001.30	—
稅務返還	1,328,481.01	—
其他	1,823,571.44	1,896,490.90
合計	<u>13,994,696.88</u>	<u>10,361,312.55</u>

(2) 營業外支出

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
慈善捐款	61,159.40	53,664.02
賠償、罰款損失	3,090,000.00	—
其他	1,845,287.76	788,381.55
合計	<u>4,996,447.16</u>	<u>842,045.57</u>

10. 所得稅費用

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
按稅法及相關規定計算的當年所得稅	55,316,992.05	58,298,627.72
遞延稅項的變動	2,704,166.65	(9,312,992.85)
匯算清繳差異調整	976,086.57	1,292,249.65
合計	<u>58,997,245.27</u>	<u>50,277,884.52</u>

11. 基本每股收益和稀釋每股收益

(1) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
歸屬於普通股股東的合併淨利潤	301,441,634.66	269,557,691.02
本公司發行在外股份的加權平均數(股)	1,074,357,700.00	1,074,357,700.00
基本每股收益(人民幣元/股)	0.28	0.25

普通股的加權平均數計算過程如下：

	2022年 (股)	2021年 (股)
年初已發行普通股股數	1,074,357,700.00	1,074,357,700.00
年末普通股的加權平均數	1,074,357,700.00	1,074,357,700.00

截至2022年12月31日止年度，概無潛在攤薄股份，因此每股攤薄收益與每股基本收益相同。

12. 固定資產

(1) 固定資產情況

項目	房屋及建築物 (人民幣元)	機器設備 (人民幣元)	運輸工具 (人民幣元)	辦公設備及 其他設備 (人民幣元)	合計 (人民幣元)
原值					
年初餘額	1,338,264,465.99	3,038,927,419.60	41,064,526.75	181,396,120.10	4,599,652,532.44
本年增加	19,118,852.96	392,753,222.97	2,811,884.18	26,386,825.66	441,070,785.77
—購置	6,410,246.41	8,552,704.91	2,811,884.18	16,258,285.17	34,033,120.67
—在建工程轉入	12,708,606.55	384,200,518.06	—	10,128,540.49	407,037,665.10
本年處置或報廢	(230,490.56)	(9,088,751.26)	(2,377,197.90)	(2,764,883.81)	(14,461,323.53)
年末餘額	<u>1,357,152,828.39</u>	<u>3,422,591,891.31</u>	<u>41,499,213.03</u>	<u>205,018,061.95</u>	<u>5,026,261,994.68</u>
累計折舊					
年初餘額	432,705,466.64	1,248,058,277.15	29,288,360.27	62,026,144.67	1,772,078,248.73
本年計提	31,929,976.10	105,545,583.61	2,336,928.85	19,058,962.49	158,871,451.05
本年處置或報廢	(112,558.02)	(5,423,961.06)	(2,211,270.75)	(2,618,802.77)	(10,366,592.60)
年末餘額	<u>464,522,884.72</u>	<u>1,348,179,899.70</u>	<u>29,414,018.37</u>	<u>78,466,304.39</u>	<u>1,920,583,107.18</u>
減值準備					
年初餘額	7,341,090.25	34,857,935.32	172,241.94	155,094.71	42,526,362.82
本年計提	—	1,254,470.43	—	138.46	1,254,608.89
本年處置或報廢	(1,804.86)	(1,007,463.71)	(14,653.80)	(30,792.03)	(1,054,714.40)
年末餘額	<u>7,339,285.39</u>	<u>35,104,942.64</u>	<u>157,588.14</u>	<u>124,441.14</u>	<u>42,726,257.31</u>
賬面價值					
年末賬面價值	<u>885,290,658.28</u>	<u>2,039,307,048.97</u>	<u>11,927,606.52</u>	<u>126,427,316.42</u>	<u>3,062,952,630.19</u>
年初賬面價值	<u>898,217,909.10</u>	<u>1,756,011,206.53</u>	<u>11,603,924.54</u>	<u>119,214,880.72</u>	<u>2,785,047,920.89</u>

- (a) 於2022年12月31日，本集團賬面淨值為人民幣148,113,997.11元(2021年：人民幣26,859,462.02元)的廠房及建築物的房產證尚待辦理。
- (b) 於2022年12月31日，本集團概無向銀行質押物業、廠房及設備(2021年：無)。
- (c) 本集團擁有的所有物業、廠房及設備均位於中國內地。
- (d) 本年內，若干物業、廠房及設備受到實際損壞或停止運行。本集團將該類物業、廠房及設備的可回收數額評估為零，因此，對該類物業、廠房及設備在「資產減值損失」中確認減值損失人民幣1,254,608.89元(2021年：人民幣14,557,793.70元)。

13. 應收賬款

(1) 應收賬款按客戶類別分析如下：

客戶類別	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
應收關聯公司	77,535,576.55	48,956,274.42
應收其他客戶	415,141,514.30	443,389,205.54
小計	492,677,090.85	492,345,479.96
減：壞賬準備	129,150,228.91	120,285,494.73
合計	363,526,861.94	372,059,985.23

(2) 應收賬款按賬齡分析如下：

賬齡	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
1年以內(含1年)	339,185,826.24	355,106,675.42
1年至2年(含2年)	46,969,704.26	24,095,118.30
2年至3年(含3年)	11,727,367.32	33,462,377.21
3年以上	94,794,193.03	79,681,309.03
小計	492,677,090.85	492,345,479.96
減：壞賬準備	129,150,228.91	120,285,494.73
合計	363,526,861.94	372,059,985.23

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

14. 存貨

(1) 存貨分類

存貨種類	2022年		2021年			
	賬面 餘額 (人民幣元)	存貨 跌價準備 (人民幣元)	賬面 價值 (人民幣元)	賬面 餘額 (人民幣元)	存貨 跌價準備 (人民幣元)	賬面 價值 (人民幣元)
原材料	87,866,201.78	72,545.53	87,793,656.25	70,226,229.36	72,545.53	70,153,683.83
低值易耗品	98,960.08	-	98,960.08	126,155.28	-	126,155.28
合計	87,965,161.86	72,545.53	87,892,616.33	70,352,384.64	72,545.53	70,279,839.11

本集團於2022年12月31日無用於擔保的存貨(2021年12月31日：無)。

15. 應付賬款

(1) 應付賬款情況如下：

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
購電款	169,650,057.56	245,175,690.76
工程款	235,011,455.95	210,731,357.55
材料款	193,932,605.11	145,466,099.18
其他	322,720.68	1,220,440.13
合計	<u>598,916,839.30</u>	<u>602,593,587.62</u>

(2) 基於發票日期的應付賬款賬齡分析如下：

賬齡	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
1年以內(含1年)	574,028,979.89	576,821,572.75
1至2年(含2年)	12,282,057.47	12,577,364.61
2至3年(含3年)	2,897,832.80	6,130,333.67
3年以上	9,707,969.14	7,064,316.59
合計	<u>598,916,839.30</u>	<u>602,593,587.62</u>

16. 股息

(i) 年內應付本公司權益股東的股息：

	2022年 人民幣元	2021年 人民幣元
年末後建議末期股息每股普通股人民幣0.12元 (2021年：每股普通股人民幣0.12元)	<u>128,922,924.00</u>	<u>128,922,924.00</u>

於2023年3月28日，董事會建議派發截至2022年12月31日止年度的股息約人民幣128,922,924.00元，相當於每股人民幣0.12元。有關股息有待股東於本公司年度股東大會上批准。報告期末後建議的末期股息並無於報告期末確認為負債。

(ii) 於年內批准及派付上一個財政年度應付本公司權益股東的股息：

	2022年 人民幣元	2021年 人民幣元
於年內批准及派付上一個財政年度的末期股息	<u>128,922,924.00</u>	<u>128,922,924.00</u>

於2022年6月17日，股東於本公司年度股東大會上批准截至2021年12月31日止年度的末期股息人民幣128,922,924.00元，相當於每股人民幣0.12元。

17. 股本

	2022年 股	2021年 股
股份總數	<u>1,074,357,700.00</u>	<u>1,074,357,700.00</u>

普通股持有人有權收取不時宣派的股息，並有權於本公司大會上按每股一票投票就本公司的剩餘資產而言，所有普通股享有同等地位。

管理層討論與分析

1. 行業概覽

中國的電力行業的價值鏈包括電力生產、電力輸配及電力銷售。電力生產環節將其他類型的能源轉化為電力，如使用水流動能源的水電站發電。電力供應環節的核心為電網輸配系統，其中包括抵達中國各省市的電力傳輸網絡，實現最終用途的配電網絡，及升壓和降壓變電站。最後，電力銷售環節直接向最終用戶分配電力。

2022年，全社會用電量86,372億千瓦時，同比增長3.6%。其中：第一產業用電量1,146億千瓦時，同比增長10.4%；第二產業用電量57,001億千瓦時，同比增長1.2%；第三產業用電量14,859億千瓦時，同比增長4.4%；城鄉居民生活用電量13,366億千瓦時，同比增長13.8%。其中四川省全社會用電量3447.1億千瓦時，同比增長5.3%。

隨著四川省推動成渝地區雙城經濟圈建設乘勢躍升，提升內需對經濟增長拉動作用，持續加大項目投資力度，提速建設現代化基礎設施，宜賓—瀘州組團建設川南省域經濟副中心，我們認為本公司在售電、分佈式能源、工程建設及綜合能源服務等方面業務將有進一步發展空間。

2. 業務概覽

2.1 概覽

本集團為四川省宜賓市的垂直一體化電力供應商及服務商，具備涵蓋電力生產、分配與銷售的完整電力供應價值鏈。我們在宜賓市擁有穩定的用戶基礎及綜合電力供應網絡，使我們能夠透過高效的電力配送，優化對電力供應網絡中電力資源餘量的利用。目前我們的業務包括(i)電力業務，包括電力生產，分配與銷售，分為一般供電業務及增量電力輸配業務；及(ii)電力工程建設服務及相關業務，包括電力工程建設服務、電力設備及材料的銷售。

2022年，本公司實現收益約人民幣3,313.3百萬元，同比增長約4.5%；實現除稅前溢利約人民幣361.5百萬元，同比增長約12.6%；同年，實現淨溢利約人民幣302.5百萬元，同比增長約11.7%，及實現母公司權益股東應佔淨溢利約人民幣301.4百萬元，同比增長約11.8%。

截至2022年底，我們擁有合共34座水電站，總裝機容量為138,355千瓦。我們亦擁有3座220千伏變電站(總變電容量為1,080,000千伏安)、19座110千伏變電站(總變電容量為942,000千伏安)及59座35千伏變電站(總變電容量為603,900千伏安)。

2.2 經營業績

下表載列各業務分部截至2021年及2022年12月31日止年度的主營業務收入、成本及毛利以及變動百分比。

主營業務	截至2022年12月31日止年度			截至2021年12月31日止年度			變動百分比		
	收入 (人民幣元)	成本 (人民幣元)	毛利 (人民幣元)	收入 (人民幣元)	成本 (人民幣元)	毛利 (人民幣元)	收入 (%)	銷售成本 (%)	毛利 (%)
一般供電業務	2,524,319,212.99	2,052,839,170.23	471,480,042.76	2,300,501,722.26	1,840,466,101.26	460,055,621.00	9.7	11.5	2.5
增量電力輸配業務	384,440,007.61	376,750,248.89	7,689,758.72	489,136,787.72	470,130,512.69	19,006,275.03	(21.4)	(19.9)	(59.5)
電力工程建設服務及相關業務 ⁽¹⁾	400,866,025.70	311,293,742.90	89,572,282.80	376,129,630.93	307,084,810.57	69,044,820.36	6.6	1.4	29.7
總計	<u>3,309,625,246.30</u>	<u>2,740,883,162.02</u>	<u>568,742,084.28</u>	<u>3,165,768,140.91</u>	<u>2,617,661,424.52</u>	<u>548,106,716.39</u>	<u>4.5</u>	<u>4.7</u>	<u>3.8</u>

附註：

- (1) 包括截至2022年12月31日止年度來自銷售電力設備及材料的收益約人民幣21.4百萬元。

2.2.1 一般供電業務

下表載列我們於所示期間按客戶類別劃分的一般供電業務的收益明細。

客戶	2022年		截至12月31日止年度 2021年		變動比例	
	電力銷售 (兆瓦時)	收益 (人民幣元)	電力銷售 (兆瓦時)	收益 (人民幣元)	電力銷售 (%)	收益 (%)
家庭	1,520,280	841,312,565.25	1,422,688	790,702,522.70	6.9	6.4
一般工商業	1,200,165	664,402,049.54	1,112,936	635,681,343.59	7.8	4.5
大型工業	1,620,478	953,164,185.37	1,522,072	811,881,999.12	6.5	17.4
國家電網	114,598	32,202,452.88	110,889	29,655,413.41	3.3	8.6
其他	94,839	33,237,959.95	91,769	32,580,443.44	3.3	2.0
合計	<u>4,550,360</u>	<u>2,524,319,212.99</u>	<u>4,260,354</u>	<u>2,300,501,722.26</u>	<u>6.8</u>	<u>9.7</u>

截至2022年12月31日止年度，我們的收益絕大部分來自一般供電業務，包括電力生產、分配與銷售。我們產生來自一般供電業務的收益約人民幣2,524.3百萬元，約佔主營業務收入的76.3%。

2.2.2 增量電力輸配業務

增量電力輸配業務的收益主要包括我們常規供電服務區外的電力零售業務以及其他與新能源汽車有關的配電業務。透過落實多樣化產業鏈的措施，截至2022年12月31日止年度，來自增量電力輸配業務的收益約為人民幣384.4百萬元，約佔主營業務收入的11.6%。

2.2.3 電力工程建設服務及相關業務

我們的收益還有一部分來自電力工程建設服務及相關業務，主要涉及承接我們供電地區內用戶及電網公司的工程建設項目以及向其銷售電力設備及材料。截至2022年12月31日止年度，來自電力工程建設服務及相關業務的收益約為人民幣400.9百萬元，約佔主營業務收入的12.1%。

2.3 主要經營措施

2.3.1 對標看齊，推進高質量發展

一是十四五戰略規劃突破進展。「十四五」規劃工作開展以來，公司強化組織領導，創新編製方式、優化規劃體系、注重項目支撐，根據公司發展現狀，立足能源革命、雙碳目標、電力體制改革、地方經濟社會發展和人民群眾美好生活需求，確立了建設「西部一流現代化綜合能源服務企業」的總體戰略目標、「兩型」「雙翼」的發展思路和產業佈局、「走出宜賓」和「2111」的發展目標。二是國企改革攻堅收官。始終堅持「穩中求進」工作總基調，抓重點、鍛長板、補短板、強弱項，通過實施系列深化改革舉措，進一步完善法人治理結構和市場化經營機制，切實提升公司整體運營效率，凝聚了公司改革發展共識，為建設具有一流水平的以提供電力為主的區域性現代綜合能源服務企業打牢基礎。三是三項制度改革堅實有力。研究制定《經理層任期制和契約化薪酬與考核管理辦法(試行)》，建立薪酬追索扣回制度，兩級公司經理層任期制和契約化改革實現全覆蓋；構建公司與員工「風險共擔、利潤共享」的考核機制，實現全員績效考核；全面推進用工市場化，新進人員社會公開招聘比例100%，管理人員競爭上崗覆蓋率100%，形成幹部能上能下、人員能進能出、收入能增能減的常態化機制。四是發電業務整合聚力。立足公司做強做大電源資產的戰略規劃，組建四川能投宜賓發電有限公司，實現公司所屬六座核心水電站的統一管理；加快實施水電站流域集控化改造項目，按照輕重緩急有序開展楊柳灘、雪垞、門坎灘、油罐口、來復和月江等6座水電站接入系統試運行等相關工作。五是組織機構優化升級。按照「運轉順暢、精簡高效」的組織機構設置原則，調整優化本部組織機構，明確職責定位，釐清部門權責邊界；完成四川能投高縣綜合能源有限公司的組建，規範所屬公司安全生產管理機構設置，加強所屬電力公司物資管理組織體系建設。

2.3.2 攻堅克難，夯實經營根基

一是生產經營持續穩定。主動適應輸配電價改革，積極爭取政策，實現工商業電量代理購電的平穩過渡；多措善舉破解供需難題。在上級電網供電緊張的情況下，我們採取得力的措施，合理調整電網運行方式，按照「先錯峰、後避峰、再限電」的方式控制工企業用戶負荷，確保了民生、政府、公用事業等單位可靠用電，公司電網能經受住這一嚴峻的考驗，充分證明了我們堅持「有源化、區域化、兩張網」的戰略價值；堅持兩眼向內，挖潛增效，加大線損等經濟技術指標的管理考核，增強用電、財務、建設、投資、物資等環節的規範力度，進一步堵塞管理漏洞，實現利潤穩定增長。二是電網建設順利進行。全年計劃投資人民幣9.91億元，預計完成人民幣8.76億元，完成率88.41%。其中：電網基建項目人民幣2.56億元，技改項目人民幣2.36億元，農網項目人民幣3.81億元；興文縣蓮花220千伏變電站新建工程，已完工並通過投運驗收，進入試運行階段；屏山縣王場至茶香110千伏線路新建工程、珙縣余箐3號主變增容，已完工投運；筠連縣北荊壩至景陽110千伏線路輸變電新建工程，已完工；興文縣大河110千伏輸變電新建工程，目前正在開展施工圖設計工作，公司供電能力和供電可靠性大幅加強。大力推廣「四新」技術應用，全面推進生產管理系統、配網自動化系統、變電站智慧巡檢系統、水電站集控管理系統建設，進一步提升電網資源配置能力、智能互動能力。三是業務拓展勢頭良好。積極搶抓「電動四川」「電動宜賓」機遇，加快研究探索和部署推動構建綜合能源業務板塊。2022年度建設投運充電樁580余台，高縣綜合能源公司如期組建，推動集光儲充檢放一體化的高縣茶貿城充電站、高縣福溪綜合能源站一期重卡換電站、高縣賈村工業園重卡換電站、成都郫都區源源市集和興文縣竹產業園屋頂分佈式光伏發電等一批示範項目陸續建成投運；加強對外戰略合作，拓展產業鏈條，與高縣、筠連縣、興文縣和長寧縣等地方政府和三一集團有限公司、成都軍供站等企事業單位達成合作共識、探索深度合作，逐步構建形成「以電為中心，多能互補，安全、綠色、便捷、高效」的能源消費及服務新格局。

2.3.3 情繫民生，提升「獲得電力」水平

一是疫情防控常抓不懈。堅決把思想和行動统一到習近平總書記關於疫情防控的重要指示精神和黨中央決策部署上來，按照「疫情要防住、經濟要穩住、發展要安全」重要要求，全面準確把握黨中央疫情防控「新十條」優化措施，充分認識新階段新形勢新任務，全面動員、全面部署，加大指揮調度和投入力度，細化實化具體化配套方案措施，加強宣傳引導和督查檢查，以敢打硬仗、能打硬仗、打贏硬仗的信念、勇氣和意志，穩中有序推進各項防控工作，出色的完成了抗疫保電工作，受到了地方黨委政府和人民群眾的充分肯定。二是民生保障更加有力。以漠視侵害群眾利益專項整治和「獲得電力」三年行動計劃為主線，通過深入開展宣傳教育、制度完善、流程優化、業務培訓等，切實轉變觀念、樹牢服務意識；推進供電所體制機制改革，探索健全獲得電力常態化運行機制，加快營銷管理信息系統建設，著力構建流程精簡、時限壓縮、高效智能的服務新模式；推行「一停多用、先算後停」機制，10千伏電網故障停電次數同比降低30%，全面排查存量低電壓台區，制定低電壓台區兩年整治計劃，投入資金人民幣4,362萬元；不斷完善96598系統，為供區用戶提供良好的服務諮詢和暢通的反饋機制，持續推進服務規範化、標準化，實現用戶滿意度100%，「獲得電力」水平再上新台階；2022年，在推行「三零三省」服務的基礎上，升級服務模式，不斷提升客戶「獲得電力」體驗，廣泛宣傳監管熱線和服務熱線，及時公佈工作動態、政策文件、公示公告、服務指南、監管熱線、服務熱線、可接入容量等信息。

2.3.4 夯實責任，打牢本質安全

2022年，公司未發生電網大面積停電事故和一般及以上人身安全責任事故，安全生產形勢持續穩定向好。一是安全生產主體責任全面壓實。主要負責人親自部署、親自推動，制定了《2022年安全工作計劃》，組織簽訂了《2022年度安全生產目標責任書》，建立了安全生產長效機制，安全目標和責任逐級分解、層層壓實。二是安全風險有效防範。以電力安全生產專項整治三年行動為主線，深入推進反「三違」專項整治工作和林牧區輸配電設施火災隱患專項整治工作，制定整治方案，先後6次組織召開專題會進行跟蹤和部署，公司領導分片聯繫，52次深入一線專題督導檢查。按照「全覆蓋、零容忍、嚴執法、重實效」的原則，持續開展各類安全檢查，全年共排查安全隱患和問題2044處，投入整改資金人民幣420萬元。三是安全應急管理能力持續提升。全面推進應急管理體系建設，切實提升應急處置能力。開展新《安全生產法》、工程建設、警示教育等專題培訓共計9次；完善突發事件總體應急預案和防汛、防地質災害等25項專項應急預案，以「應急演練月」為契機開展應急演練72場，參演人次800餘人次。

2.3.5 黨建引領，加強幹部隊伍建設

堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，深入學習貫徹黨的二十大精神及黨的十九屆歷次全會精神，認真學習領會習近平總書記來四川視察重要指示精神及省第十二次黨代會精神，以高質量黨建引領公司高質量發展。一是抓實思想政治建設。鑄牢黨員幹部對黨忠誠的政治品格，引導黨員幹部深刻把握「兩個確立」，不斷提高政治判斷力、政治領悟力和政治執行力，積極踐行初心使命，服務改革發展。二是夯實組織建設。深入推進國有企業「四心一高」基層思想政治工作示範點創建，發揮典型示範引領作用。今年共有30個黨支部圍繞「紅心向黨、電亮五星」主題，積極創建學習型、引領型、服務型、嚴律型、示範型等系列黨建品牌。三是強化幹部隊伍建設。組織開展本部內設機構中層管理職位競聘工作，督導所屬公司完成中層管理職位公開競聘，完成附屬公司經理層公開選聘，推動實現兩級公司內設機構中層管理人員競爭上崗全覆蓋，健全完善領導幹部能上能下、收入能增能減、有任期有考核的常態化選任機制。四是築牢黨風廉政建設。制定《2022年度紀檢監察工作要點》；逐級簽訂年度黨風廉政建設責任書、細化黨風廉政建設黨委主體責任清單和紀委監督責任清單，進一步壓緊壓實管黨治黨政治責任。五是強化意識形態建設。堅持正確輿論導向，堅持守正創新。持續加強新聞宣傳和輿情引導，定期研判輿情風險並提出防控舉措，始終將文化建設融入公司黨建、戰略規劃、生產經營、人力資源、作風建設工作中，構建自上而下的企業文化宣貫體系，不斷增強幹部職工的認同感和歸屬感。營造幹事創業、奮勇爭先的良好文化氛圍。

3. 財務回顧

合併利潤表主要項目分析

營業收入

主營業務	截至12月31日止年度	
	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
一般供電業務	2,524,319,212.99	2,300,501,722.26
增量電力輸配業務	384,440,007.61	489,136,787.72
電力工程建設服務及相關業務 ⁽¹⁾	400,866,025.70	376,129,630.93
總計	<u>3,309,625,246.30</u>	<u>3,165,768,140.91</u>

附註：

(1) 包括截至2022年12月31日止年度來自銷售電力設備及材料的收益約人民幣21.4百萬元。

主營業務營業收入由截至2021年12月31日止年度的約人民幣3,165.8百萬元增長約4.5%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣3,309.6百萬元，主要由於一般供電業務和電力工程建設服務及相關業務收入增加。

一般供電業務

一般供電業務所得收入由截至2021年12月31日止年度的約人民幣2,300.5百萬元增長約9.7%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣2,524.3百萬元，主要由於與2021年相比，我們於2022年的大型工業客戶用電規模擴大，截至2021年和2022年12月31日止年度，來自一般供電業務的收入分別佔我們主營業務收入的約72.7%和76.3%。

增量電力輸配業務

增量電力輸配業務所得收入由截至2021年12月31日止年度的約人民幣489.1百萬元下降約21.4%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣384.4百萬元，主要由於2022年增量電力輸配業務規模縮小。

電力工程建設服務及相關業務

電力工程建設服務及相關業務所得收入由截至2021年12月31日止年度的人民幣376.1百萬元增長約6.6%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣400.9百萬元，主要由於電力工程建設服務及相關業務規模擴大導致。

營業成本

主營業務	截至12月31日止年度	
	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
一般供電業務	2,052,839,170.23	1,840,446,101.26
增量電力輸配業務	376,750,248.89	470,130,512.69
電力工程建設服務及相關業務	311,293,742.98	307,084,810.57
總計	<u>2,740,883,162.02</u>	<u>2,617,661,424.52</u>

主營業務營業成本由截至2021年12月31日止年度的約人民幣2,617.7百萬元增長約4.7%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣2,740.9百萬元，主要由於一般供電業務規模擴大，導致從第三方供應商的電力採購增加。

一般供電業務

一般供電業務相關營業成本由截至2021年12月31日止年度的約人民幣1,840.4百萬元增長約11.5%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣2,052.8百萬元，主要由於在2022年一般供電業務的規模擴大，導致從第三方供應商的電力採購增加，截至2021年及2022年12月31日止年度，本集團一般供電業務的營業成本佔主營業務營業成本的約70.3%和74.9%。

增量電力輸配業務

增量電力輸配業務相關營業成本由截至2021年12月31日止年度的約人民幣470.1百萬元下降約19.9%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣376.8百萬元，主要由於2022年增量電力輸配業務規模縮小。

電力工程建設服務及相關業務

電力工程建設服務及相關業務相關營業成本由截至2021年12月31日止年度的約人民幣307.1百萬元增長約1.4%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣311.3百萬元，主要由於電力工程建設服務及相關業務規模擴大導致。

毛利及毛利率

主營業務	截至12月31日止年度			
	2022年	2021年	2022年	2021年
	毛利	毛利率	毛利	毛利率
	(人民幣元)	%	(人民幣元)	%
一般供電業務	471,480,042.76	18.7	460,055,621.00	20.0
增量電力輸配業務	7,689,758.72	2.0	19,006,275.03	3.9
電力工程建設服務及 相關業務	89,572,282.80	22.3	69,044,820.36	18.4
總計	568,742,084.28	17.2	548,106,716.39	17.3

我們主營業務的毛利由截至2021年12月31日止年度的約人民幣548.1百萬元增長3.8%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣568.7百萬元。於截至2022年及2021年12月31日止年度，毛利率保持相對穩定，分別為17.2%及17.3%。

一般供電業務

一般供電業務的毛利由截至2021年12月31日止年度的約人民幣460.1百萬元增長約2.5%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣471.5百萬元，一般供電業務的毛利率由截至2021年12月31日止年度的20.0%減少約1.3個百分點，至截至2022年12月31日止年度的18.7%。主要由於2022年一般供電業務規模擴大，且我們執行新的工商業銷售電價政策。

增量電力輸配業務

增量電力輸配業務的毛利由截至2021年12月31日止年度的約人民幣19.0百萬元下降約59.5%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣7.7百萬元，主要由於2022年我們增量電力輸配業務規模縮小。

電力工程建設服務及相關業務

電力工程建設服務及相關業務的毛利由截至2021年12月31日止年度的人民幣69.0百萬元增長約29.7%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣89.6百萬元，主要由於本年內，我們加強管理手段，嚴控工程成本，導致本年毛利及毛利率的增加。

信用減值損失

信用減值損失由截至2021年12月31日止年度的約人民幣14.7百萬元下降約79.1%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣3.1百萬元，主要由於我們加強了對應收款項的回收管理，於本報告期內收回了部分前期已計提壞賬準備的其他應收款，減少了當期信用減值損失。

財務費用

財務費用由截至2021年12月31日止年度的約人民幣7.3百萬元增長約16.8%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣8.6百萬元，主要由於2022年外幣匯率浮動較大，產生匯兌虧損人民幣2.4百萬元。

資產減值損失

資產減值損失由截至2021年12月31日止年度的約人民幣16.1百萬元下降約95.4%至截至2022年12月31日止年度的約人民幣0.7百萬元，主要由於2021年若干廠房及設備損壞或停止運行，2022年無此類情況發生。

對聯營企業的投資收益

對聯營企業的投資收益由截至2021年12月31日止年度的約人民幣1.7百萬元增加579.4%至截至2022年12月31日止年度的人民幣11.9百萬元，主要由於市場環境的好轉，我們從集團聯營公司獲得的收益增加約人民幣10.1百萬元，對投資收益貢獻最大的是一間房地產公司。

所得稅

截至2021年及2022年12月31日止年度，所得稅開支分別為約人民幣50.3百萬元和人民幣59.0百萬元，實際稅率分別為15.7%和16.3%，所得稅增加主要由於利潤總額的增加。

淨利潤

由於上述者，年內淨利潤由截至2021年12月31日止年度的人民幣270.9百萬元增加至截至2022年12月31日止年度的約人民幣302.5百萬元。

合併資產負債表主要項目分析

固定資產、在建工程和使用權資產

	於12月31日	
	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
固定資產	3,062,952,630.19	2,785,047,920.89
在建工程	272,105,986.58	115,141,311.68
使用權資產	6,597,730.52	5,844,877.08
合計	<u>3,341,656,347.29</u>	<u>2,906,034,109.65</u>

固定資產、在建工程及使用權資產(當中主要包括廠房及樓宇機器、汽車、辦公室設備、在建項目及使用權資產)由2021年12月31日的約人民幣2,906.0百萬元增加至2022年12月31日的約人民幣3,341.7百萬元，主要由於2022年固定資產購置增加及在建工程完工數量增加，以及在本年實施的2021年農村電網鞏固提升項目增加。

無形資產

我們的無形資產在2021年及2022年12月31日分別約為人民幣128.1百萬元和149.5百萬元，主要由於我們新增了一處土地。

應收賬款

於2021年及2022年12月31日，我們的應收賬款分別為約人民幣372.1百萬元和人民幣363.5百萬元，主要由於我們加強對應收款項的回收管理。

剔除個別壞賬準備的應收款以外，我們的應收賬款平均周轉天數(及按相關期初及期末應收賬款結餘平均值除以期內收益，再乘以期內天數計算)在2021年及2022年12月31日分別約為47.5天及46.9天。

應付賬款

於2021年及2022年12月31日，我們的應付賬款分別約為人民幣602.6百萬元和人民幣598.9百萬元，應付賬款減少主要由於增量電力輸配業務規模減小導致的應付賬款的減少。

我們的應付賬款平均周轉天數(乃按相關期初及期末應付賬款結餘平均值除以期內成本，再乘以期內天數計算)由2021年12月31日的約80.2天減少至2022年12月31日的約78.9天，應付賬款年內周轉天數減少主要由於增量電力輸配業務規模減小導致的應付賬款的減少。

流動資金及財務資源

本集團管理其資本旨在確保本集團各實體能夠持續經營，並透過優化債務及權益間的平衡為股東帶來最大回報。本集團總體策略整年維持不變。本集團資本結構包括淨債務(包含扣除現金及現金等價物的借款)及總權益(包括實繳資本／股本、股本儲備、法定盈餘公積金、保留溢利及非控股權益)。本集團不受限於外部施加的資本規定。

於2022年12月31日，我們的現金及現金等價物為約人民幣757.9百萬元(2021年12月31日：約人民幣584.0百萬元)。其中，用於日常經營周轉的部分約為人民幣3億元，剩餘部分主要為未使用的募集資金及農網鞏固提升項目專項資金、現金及現金等價物餘額增加的原因主要在於2022年收到的農網鞏固提升項目專項資金的增加。

於2022年12月31日，本集團借款總額為約人民幣314.2百萬元(2021年12月31日：約人民幣313.3百萬元)，包括銀行及其他借款。所有銀行及其他借款均以浮息利率計息。

資本負債比率

於2022年12月31日，本集團的資本負債率為約9.9%(2021年12月31日：約10.5%)。資本負債率乃基於我們的計息負債總額除以於相同日期的權益總額計算。

4. 全球發售及全球發售所得款項用途

本公司於2018年12月28日於聯交所上市，並以每股1.77港元的價格發行268,800,000股每股面值人民幣1.00元H股(「全球發售」)。全球發售所得款項淨額約為人民幣380.5百萬元。於2022年12月31日，本集團已按照招股章程中相關披露內容使用全球發售所得款項約人民幣225.3百萬元，尚未使用的所得款項約為人民幣155.2百萬元。募集資金用途使用如下：

招股章程所述的 所得款項用途	佔全部首次 公開發售 所得款項 淨額百分比 (載於 招股章程)		首次公開發售 所得款項淨額 計劃用途 (載於 招股章程)		於2022年 1月1日 未使用金額 (人民幣千元)	報告期內 已使用金額 (人民幣千元)	於2022年 12月31日 未使用金額 (人民幣千元)	預計時間表
	淨額百分比 (載於 招股章程)	計劃用途 (載於 招股章程)	於2022年 1月1日 未使用金額 (人民幣千元)	報告期內 已使用金額 (人民幣千元)	於2022年 12月31日 未使用金額 (人民幣千元)			
收購電力相關資產	40%	152,193	152,193	0	152,193	2023		
電網建設及優化	30%	114,145	-	-	-	不適用		
建立綜合電力調度控制中心 及推廣智能電網系統	20%	76,097	-	-	-	不適用		
流動資金	10%	38,048	3,426	437	2,989	2030		
合計	100%	380,483	155,619	437	155,182			

附註：

- (1) 使用餘下所得款項的預計時間表乃基於本集團對未來市況作出的最佳估計，可隨著目前市況及未來發展而變動。

於2022年12月31日，上表所述每項業務策略的尚未動用全球發售所得額款項淨額已作為存款存放於中國持牌銀行，並將按照本公司投資項目的進度使用。如招股章程所述，公司擬將未動用所得款項淨額的40%用於收購電力相關資產項目，由於COVID-19疫情的爆發，地區防疫封鎖措施帶來的人員流動限制等影響，導致募投項目的調研等環節進度均不及預期，致使交易雙方尚未就交易條件達成一致，不能按原定計劃時間完成。預期延期至2023年年底完成收購電力相關資產項目，公司將加快推動項目進度，提高募集資金的使用效率。

全球發售所得款項淨額已經及預期按之前於招股章程所披露的用途予以使用。於2022年12月31日，除收購電力相關資產項目延期外，本公司所得款項淨額的用途或使用並無重大變動或重大延誤。

5. 資本承擔

我們擁有若干與建設綜合信息化電力調度控制中心相關的資本承擔。倘管理層已識別潛在的資本承擔並確認很可能會作出承擔，我們將承擔分類為已授權但未訂約。

下表載列我們於所示期間的未償付資本承擔：

	於12月31日	
	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
已訂約	<u>104,883,250.10</u>	<u>91,909,064.99</u>

6. 持有之重大投資、重大收購及出售

截至2022年12月31日止年度，我們並無任何重大投資，亦無收購及出售附屬公司、聯營企業及合資企業的重大事項。

7. 本集團資產抵押

於2022年12月31日，概無物業、廠房及設備已用作銀行抵押(2021年12月31日：無)。

8. 外匯風險

本公司目前並不對沖其外匯風險敞口，並於匯率波動出現時確認因產生的損益，本集團於中國開展業務，所得收益支付的成本／開支以人民幣計值，本集團以港元支付股息。

9. 或然負債

於2022年12月31日，本集團並無任何或然負債(2021年12月31日：零)。

10. 重大投資計劃

我們計劃加快高電壓等級電網建設進度，包括投資建設興文縣城西110千伏輸變電新建工程、高縣天府110千伏輸變電新建工程、屏山縣永康110千伏輸變電新建工程、屏山縣長河110千伏輸變電新建工程，計劃新建110千伏變電站4座，主變8台，容量45.2萬千伏安，總投資人民幣300.5百萬元，資金來源為40%資本金、60%銀行貸款。以上項目預期於2023年底前主體完工，從而增強區域電網的供電保障能力、經營效率及服務水平。

11. 僱員及薪酬政策

於2022年12月31日，本集團共僱用2,828名全職僱員(2021年12月31日：2,880名)。本年度之相關僱員成本(包括董事袍金)約為人民幣454.9百萬元。本集團認為吸引、招募及留任高素質僱員對公司取得成功至關重要，所以僱員薪酬根據現行行業慣例及僱員的教育背景、經驗及績效表現釐定。本集團已按照中國法律法規要求為僱員參加多項由地方政府管理的僱員社保計劃，包括住房公積金、養老金、醫療保險、社會保險及失業保險等，本集團為僱員提供的僱員社保計劃供款均歸僱員所有，僱員離職後公司不會沒收相應供款。因此，於截至2022年12月31日止年度，員工社會保險計劃項下概無被沒收的供款可供本集團用作減少其現有供款水平。本集團亦並向僱員提供充分的工作培訓。為確保吸引優秀員工，本公司董事會轄下薪酬委員會定期審閱僱員的薪酬政策及待遇。

12. 期後事項

於2023年2月22日，中國證券監督管理委員會受理了本公司的H股全流通申請。有關詳情，請參閱本公司日期為2023年2月22日之公告。

除上述事項及宣派股息外，自2022年12月31日後至本公告日期概無影響本公司及其任何附屬公司的重大事項。

13. 冠狀病毒病大流行對公司的影響

整體來說，COVID-19對本公司2022年資金狀況及營運無重大影響。本集團於年內加強應收款項回收，制定了相應的回收管理制度及考核措施提高了應收款項周轉率。

14. 展望

本公司將緊緊圍繞本集團「堅持綠色低碳、科技賦能」的企業宗旨，沿著「三強一優」發展路徑，牢牢把握國家「雙碳」戰略機遇，堅定不移貫徹新發展理念，聚焦增強電力保障和加快轉型發展兩大重點，講政治、抓經營、強管理、謀發展。確保安全穩定，提升運營水平，提高經濟效益，為實現公司十四五戰略目標奠定良好基礎。

(1) 堅持以安全為基礎，確保電網安全穩定運行

認真落實國務院安全生產十五條措施，深化安全生產專項整治三年行動成果，持續推進本質安全建設。一是常態化開展林牧區輸配電設施火災隱患整治，加大隱患排查治理的工作力度和投入，做好風險辨識工作，建立和完善隱患管理台賬，對安全隱患嚴格進行「閉環管理」和動態管理，創新方式方法，嚴格獎勵獎懲，不走形式，不走過場。二是牢固樹立「大面積停電也是事故」的認識，持續治理電力線路通道內的障礙物，真正把設備主人制和線路包干制落實到位，大力開展崗位技能培訓，提升無人機巡線技術，逐步實現35千伏及以上線路無人機巡線全覆蓋，積極穩妥推進10千伏及以上線路帶電作業試點，有效提升巡維效率和質量。三是進一步加大對電網的調度指揮職能，充分發揮區域電網全局統籌優勢，不斷優化供電方案和預案，徹底解決各級調度之間協同開展業務鏈條長的問題，確保調度板塊的高效運轉，並充分整合好區域電網「網—源—荷」資源，更高效應對極端情況下的電網供電保障，確保群眾生活用電不受影響，重點單位、場所、用戶可靠用電。

(2) 堅持以效益為中心，不斷強化公司經營管理

一是堅持把開拓電力市場作為重要任務，大力培育優質客戶；加大營銷稽查力度，堵塞營銷管理漏洞，加強商業與居民混電清理和整頓，杜絕混價現象；加大反竊電工作力度，持續規範經營全業務管控工作模式和業務流程，不斷優化全業務管控工作規範，細化經營管理全業務管控質量評價標準，力爭實現對「經營動態」「業務實況」「業務質量」和「業務指標」的全方位管控。加強電源側、需求側負荷監控和市場預測管理，建立電力電量滾動預測機制，制訂和完善企業避峰用電制度，提升有序用電管理水平，提高負荷率，使有限電力發揮最大作用。二是始終堅持全公司「一盤棋」，充分發揮三大業務架構優勢，切實把內循環作通、作順、作深。明確附屬公司自責任和任務，形成合力積極穩妥拓展新業務，以保證社會效益和公司利益最大化。三是積極拓展融資渠道、創新融資方式，嚴控對外投資，提高資金使用效率和投入產出率，使公司資源優勢最大化；加強線損管理，在充分保障電網安全可靠前提下，公司區域調度中心要既要充分發揮好公司有源化、區域化、兩張網的整體優勢，優化運行方式、強化經濟調度，降低購電成本，又要充分利用發揮宜賓的氣、光等資源優勢，因地制宜、積極穩妥地推進電網電源結構不斷豐富和做大。四是持續開展「兩金」壓降專項工作，加強「兩金」管理，強化催收措施，推動業務源頭管控，確保「兩金」增速不超過營業收入增速，不斷提高物資管理水平和財務的統籌能力。

(3) 堅持以服務為宗旨，不斷提高用戶和群眾獲得電力水平

一是加強停電管理。嚴格落實國家「兩率一戶」工作要求，系統規劃、嚴格程序、制定時間表和路線圖，對症下藥、精準投資；進一步壓實責任，將「兩率」、計劃停電執行、技改項目建設、設備消缺等指標納入考核體系。二是推進「陽光業擴模式」。公開辦電服務信息，推進電網資源信息可視化建設，提升供電方案制定透明度，推動移動作業終端現場辦電，實現居民客戶「刷臉辦電」、企業客戶「一證辦電」，推動辦電服務線上化轉型，實現全量業務類型網上通辦。三是持續提高服務意識。積極穩妥推進96598客服中心人員隊伍建設，共同打造營業廳企業文化宣傳陣地；加強業務人員政策法規和操作規範方面的培訓以及日常工作的管理與考核，強化合規意識，把握業務流程，提升業務能力，嚴格按照歸檔清單實現閉環管理。

(4) 堅持以創新為靈魂，積極推進公司轉型發展

一是抓電網發展要持之以恆。堅定不移推進電力建設，統籌規劃解決好電源不足、電網瓶頸、信息化水平低和部分鄉鎮配網薄弱、兩率不達標等問題。認清形勢，提高對項目建設重要性和緊迫性的認識。以供區實際網架情況為基礎，持續推進220千伏並網互聯工作，大力推進電網重點工程建設，謀劃建成以220千伏為骨幹、源網荷儲一體化的新型電網。大力推廣四新技術應用，全面推進生產管理系統、配網自動化系統、水電站集控管理系統建設，提升電網資源配置能力、安全保障能力和智能互動能力。徹底扭轉投資執行率低，技改見指打指，缺乏系統規範的問題，實現電網發展源網荷儲一體化、智能化、可觀、可測、可控，滿足地方經濟社會和人民群眾美好生活用電需求。二是抓綜合能源要毫不動搖。搶抓「清潔四川」和「電動宜賓」的歷史機遇，充分利用地方政府優勢資源，與地方政府平台公司建立合作關係，聚焦主責主業，做優做活輔業。完善管理體系，創新體制機制，統一規劃，統一標準，統一管理，明確電力公司、電建公司、電能公司以及綜合能源公司職責定位，全力支持電建公司不斷做大市場份額，電能公司做強核心業務，綜能公司加快佈局，發揮三大業務板塊專業技術優勢，積極研究為供區內大工業用戶提供合同能源管理、節能降耗、電力市場化交易、電力設備運維等增值服務的商業模式、發展模式、管理模式，持續推進公司向綜合能源服務企業轉型的發展戰略。三是抓資本運作要堅持不懈。加快推進H股全流通項目落地，發揮上市平台優勢，沿著產業鏈延伸，加快立項併購項目實施步伐，做大公司規模，提升股票流動性，提高資本市場吸引力，提升公司市值影響力。加快推動股權激勵計劃，引入現代企業激勵約束機制，激發公司內生動力。

(5) 堅持把黨的政治建設擺在首位，以高質量黨建引領公司高質量發展

一是堅持理論武裝不放鬆。扎實開展黨的二十大精神學習，堅定思想政治建設主心骨，堅持運用習近平新時代中國特色社會主義思想武裝頭腦，把堅定理想信念作為思想建設的首要任務，切實把好思想「總開關」。二是堅持黨的領導不動搖。加強基層黨建，建強組織保障。把黨的領導有機融入公司治理各環節。三是堅持隊伍建設不鬆勁。深化黨建工作責任制，加強日常監督檢查和半年督查，嚴格年度考核，培養一支既懂黨務又熟悉經營管理的複合型人才隊伍。四是堅持從嚴治黨不懈怠。增強監督執紀的科學性、預見性、主動性，持續加強正風肅紀，把全面從嚴治黨引向最底層，向基層延伸。五是堅持文化建設不鬆懈。緊緊圍繞「以人為本、務求實效、系統運作、突出特色」的企業文化建設原則，將文化建設融入公司黨建、戰略規劃、生產經營、人力資源、作風建設工作中，堅持正確輿論導向，堅持守正創新，通過企業微信、公司官網等平台開設二十大專欄，堅持面向基層、深入群眾，加強宣傳報道和輿論引導，讓主旋律更響亮、正能量更充盈。

股息及分派

於本公告日期，董事會提議向於2023年6月29日名列本公司股東名冊的股東宣派截至2022年12月31日止年度每股人民幣0.12(含稅)的末期股息，股息總額約為人民幣128,922,924元。股息宣派須待本公司股東於年度股東大會上批准，末期股息預期將於2023年7月21日派付。

就分配股息而言，內資股及非上市外資股股東的股息將以人民幣宣派及派付，而H股股東的股息則將以人民幣宣派但以港元派付。貨幣兌換採納的匯率為中國外匯交易中心緊接2023年3月28(即擬定股息宣派日期)前一個日曆周(即2023年3月21至2023年3月27)宣佈人民幣兌換為港元的中間價的平均價(1.0港元兌換人民幣0.8749元)。因此，以港元支付的末期股息金額為每股0.13716港元。

適用於海外股東的末期股息所得稅

根據中國相關稅務規則及法規(統稱「**中國稅法**」)，本公司向名列本公司H股股東名冊的非居民企業(該術語具有中國稅法所賦予的涵義)派發末期股息時，須代扣代繳10%的企業所得稅。

遵照中國稅法，本公司向名列本公司H股股東名冊的個人股東派發末期股息時，須代扣代繳個人所得稅。本公司將根據登記日本公司H股股東名冊所記錄的登記地址，確定個人H股股東的居住國，詳情如下：

對於身為香港、澳門地區居民及居住國已與中國訂立稅務協議規定股息稅率為10%的個人H股股東，本公司將按10%稅率代扣代繳個人所得稅。

對於居住國已與中國訂立稅務協議規定股息稅率低於10%的個人H股股東，本公司將按10%稅率代扣代繳個人所得稅。如相關H股個人股東欲申請退還多扣繳稅款，本公司可根據稅收協定代為辦理享受有關稅收協定待遇的申請。

對於居住國已與中國訂立稅務協議規定股息稅率高於10%但低於20%的個人H股股東，本公司將按已協定的實際稅率代扣代繳個人所得稅。

對於居住國並無與中國訂立任何稅務協議、或與中國訂立稅務協議規定股息稅率為20%及其他情況，本公司將按20%稅率代扣代繳個人所得稅。

如H股股東對上述安排有任何疑問，可向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置本公司H股股份於中國內地、香港及其他國家(地區)的稅務影響。

本公司將嚴格遵照相關政府部門的要求，並代表於登記日名列本公司H股股東名冊的股東代扣代繳企業／個人所得稅。對於任何因股東身份未能及時確定或確定不准而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不會對股東負責任及不予受理，但本公司可以在適當能力範圍內提供協助。

暫停辦理股份過戶登記

為確定出席年度股東大會並於會上投票的權利，本公司將於2023年6月13日至2023年6月16日(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會辦理任何股份過戶登記。為符合資格出席年度股東大會並於會上投票，所有股份過戶文件連同有關股票須不遲於2023年6月12日下午四時三十分送交本公司的H股股份過戶登記處卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓(就H股股東而言)，或本公司的內資股及非上市外資股股份過戶登記處，即本公司註冊辦事處地址，中國四川省成都市溫江區人和路789號(就內資股及非上市外資股股東而言)。

為釐定股東獲派發末期股息的權利(須待股東於年度股東大會上批准)，本公司將於2023年6月26日至2023年6月29日(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會辦理任何股份過戶登記。本公司將向於2023年6月29日名列本公司股東名冊的股東宣派末期股息。為符合資格獲派發末期股息，所有股份過戶文件連同有關股票須不遲於2023年6月23日下午四時三十分送交本公司的H股股份過戶登記處卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓(就H股股東而言)，或本公司的內資股及非上市外資股股份過戶登記處，即本公司註冊辦事處地址，中國四川省成都市溫江區人和路789號(就內資股及非上市外資股股東而言)。

公眾持股量

於本公告日期，根據本公司獲得的公開資料及就董事所深知，本公司擁有足夠的公眾持股量，即公眾股東持有不少於上市規則所規定本公司已發行股本的25%。

企業管治守則

作為一家在聯交所主板上市的公司，本公司採納了企業管治守則作為本公司有關企業管治的守則，自2022年1月1日至2022年12月31日期間，一直遵守企業管治守則所載的各項守則條文。

董事及監事遵守標準守則的守則條文

本公司亦採納上市規則附錄十所載標準守則，作為其有關董事及監事證券交易的行為守則。經向本公司全體董事及監事作出具體查詢，彼等於截至2022年12月31日止年度內已遵守標準守則。

審計委員會

審計委員會的主要職責是監督我們的內部控制、風險管理、財務資料披露及財務申報事宜。

審計委員會的委員包括郭建江先生(獨立非執行董事)、韓春紅女士(非執行董事)及李堅教授(獨立非執行董事)，由郭建江先生擔任該委員會主席。審計委員會已審閱本集團截至2022年12月31日止年度的經審核年度業績，並認為相關財務報表的編製符合適用會計準則和要求，並且已經進行了充分的披露。審計委員會亦已檢討本集團甄選及委任外聘核數師所採用的會計原則與實務，以及本集團的財務管理及內部控制系統。

初步業績公告內本集團截至2022年12月31日止年度的合併資產負債表、合併利潤表及相關附註所載數字已經本集團核數師畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)與本集團截至2022年12月31日止年度的合併財務報表所載的金額核對，且核對結果一致。畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)就此履行之工作不構成根據香港會計師公會頒佈之《香港審計準則》、《香港審閱聘用準則》或《香港核證聘用準則》而進行之審計、審閱或核證聘用，因此核數師並未對本公告發出任何核證。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於報告期，本公司及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。

年度股東大會

本公司即將召開的年度股東大會擬於2023年6月16日舉行。年度股東大會之通告將於適當時候於本公司網站(www.scntgf.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊登，並寄發予股東。

刊發業績公告及年報

本年度業績公告刊載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.scntgf.com)。本公司截至2022年12月31日止年度的年報載有上市規則附錄16規定的所有資料，將於適當時候寄發予股東及登載於上述網站。

釋義

於本公告內，除非文義另有所指，否則下列詞彙具有以下涵義。

「十四五」	指	中華人民共和國國民經濟和社會發展第十四個五年，即2021年至2025年
「中國企業會計準則」或「企業會計準則」	指	中華人民共和國財資部頒發的企業會計準則
「年度股東大會」	指	本公司於2023年6月16日召開的年度股東大會
「組織章程細則」、 「細則」或「公司章程」	指	本公司於2017年5月16日經股東書面決議案採納並經不時修訂、補充及以其他方式修改的組織章程細則
「聯繫人」	指	具有上市規則所賦予的涵義
「審計委員會」	指	本公司審計委員會
「董事會」	指	本公司董事會
「中國」	指	中華人民共和國，就本公告而言，不包括香港、澳門及台灣
「公司條例」	指	香港法例第622章公司條例(經不時修訂、補充或以其他方式修改)
「本公司」或「公司」	指	四川能投發展股份有限公司(股份代號：1713)，於2011年9月29日在中國成立的股份有限公司
「企業管治守則」	指	上市規則附錄十四所載的企業管治守則
「董事」	指	本公司董事
「內資股」	指	本公司註冊股本中每股面值人民幣1.00元的內資普通股，由中國公民或在中國註冊成立之實體以人民幣認購併繳足及持有，現時並未於任何證券交易所上市或買賣

「電力工程建設業務及相關業務」	指	電力工程施工服務及有關業務，包括電力設施施工、安裝、測試及維修以及電力設備及材料的有關銷售
「本集團」	指	本公司及其附屬公司
「H股」	指	本公司股本中每股面值人民幣1.00元的已發行普通股，於香港聯交所主板上市
「港元」	指	香港法定貨幣港元
「香港」	指	中華人民共和國香港特別行政區
「上市」	指	本公司H股於聯交所主板上市
「上市日期」	指	2018年12月28日，本公司H股於聯交所上市日期
「上市規則」	指	聯交所證券上市規則
「標準守則」	指	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
「招股章程」	指	於首次公開發售H股的招股章程，日期為2018年12月13日
「報告期」	指	2022年1月1日至2022年12月31日期間
「人民幣」	指	中國法定貨幣人民幣
「股份」	指	本公司股本中每股面值人民幣1.00元的普通股，包括H股、內資股及非上市外資股
「股東」	指	本公司股東
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「附屬公司」	指	具有香港法例第622章公司條例第15條所賦予該詞的涵義
「監事」	指	本公司監事

「非上市外資股」 指 本公司所發行且未於任何證券交易所上市的普通股，每股面值為人民幣1.00元，由中國電力國際發展有限公司(一家於香港註冊成立的有限公司)持有

「%」 指 百分比

承董事會命
四川能投發展股份有限公司
董事長
熊林

中國四川省成都，2023年3月28日

於本公告日期，執行董事為熊林先生、李暉先生及謝佩樺女士；非執行董事為韓春紅女士、李彧女士、梁紅女士及呂豔女士；且獨立非執行董事為郭建江先生、何真女士、王鵬先生及李堅教授。

* 僅供識別