

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

合併資產負債表
於2023年12月31日
(以人民幣表示)

	附註	於2023年 12月31日 人民幣元	於2022年 12月31日 人民幣元
資產			
流動資產			
貨幣資金		100,271,111.11	770,087,145.82
應收票據		1,000,000.00	200,000.00
應收賬款	14	363,526,861.94	363,526,861.94
預付款項		14,919,626.24	14,919,626.24
其他應收款		22,186,662.89	22,186,662.89
存貨	15	1,211,211.11	1,211,211.11

於 202

(2) 合同產生的收入的情況

合同分類	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
按合同類型分類		
供電合同	1,171,222.	2,908,759,220.60
電力安裝工程合同	5,101.0	379,477,962.08
材料銷售合同	22,000.	21,388,063.62
其他	3,101.	586,405.07
合計	<u>1,179,424.0</u>	<u>3,310,211,651.37</u>
按商品轉讓的時間分類		
在某一時點確認收入	1,179,424.0	2,930,733,689.29
在某一時段內確認收入	5,101.0	379,477,962.08
合計	<u>1,184,525.0</u>	<u>3,310,211,651.37</u>

· 稅金及附加

	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
城市維護建設稅	102.0	5,378,634.27
教育費附加	5,555.5	4,985,729.62
房產稅	5,000.2	3,883,352.98
其他	10,211.5	4,860,580.98
合計	<u>15,879.2</u>	<u>19,108,297.85</u>

· 財務費用

	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
貸款及應付款項的利息支出	1,200.0	9,971,456.94
租賃負債的利息支出	5,211.5	414,784.79
存款及應收款項的利息收入	(10,000.0)	(6,386,186.05)
淨匯兌虧損(收益)	1,110.0	2,380,454.78
其他財務費用	1,520.0	2,177,223.46
合計	<u>1,020.5</u>	<u>8,557,733.92</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%(2022年:0%)。

4. 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	2,071.1	11,867,127.34
交易性金融資產實現的投資收益		1,938,846.57
其他		(684,008.98)
合計	<u>2,071.1</u>	<u>13,121,964.93</u>

5. 公允價值變動收益

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
交易性金融資產	1,100,000.00	-
合計	<u>1,100,000.00</u>	<u>-</u>

6. 信用減值損失

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
應收賬款	2,000,000.00	10,168,951.93
其他應收款	(1,997,929.69)	(7,106,246.62)
合計	<u>202,070.31</u>	<u>3,062,705.31</u>

7. 資產減值損失

	2022年 (人民幣元)	2021年 (人民幣元)
固定資產	1,110.10	1,254,608.89
合同資產	1,152,000.00	(519,157.72)
合計	<u>1,162,110.10</u>	<u>735,451.17</u>

· 資產處置收益

	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
固定資產處置收益	1, ,02,-.2-	6,441.81
合計	<u>1, ,02,-.2-</u>	<u>6,441.81</u>

10. 營業外收支

(1) 營業外收入分項目情況如下：

	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
政府補助	11,1 , , .1	7,752,643.13
罰款收入	, , 1 .2-	3,090,001.30
稅務返還	.	1,328,481.01
其他	1, 12,2 .	1,823,571.44
合計	<u>12, 0,2,-0.</u>	<u>13,994,696.88</u>

(2) 營業外支出

	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
捐贈支出		

11. 所得稅費用

	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
按稅法及相關規定計算的當年所得稅	5,305,502	55,316,992.05
遞延稅項的變動	(1,511,000)	2,704,166.65
匯算清繳差異調整	5,000	976,086.57
合計	<u>4,800,000</u>	<u>58,997,245.27</u>

12. 基本每股收益和攤薄每股收益

(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：

	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	301,441,634.66	301,441,634.66
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)	<u>0.28</u>	<u>0.28</u>

普通股的加權平均數計算過程如下：

	202 年 (股)	2022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	<u>1,074,357,700.00</u>	<u>1,074,357,700.00</u>

(2) 攤薄每股收益

截至2023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。

1. 固定資產

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	1,357,152,828.39	3,422,591,891.31	41,499,213.03	205,018,061.95	5,026,261,994.68
本年增加	98,965,434.94	911,611,772.57	7,586,444.60	13,047,226.06	1,031,210,878.17
- 購置	17,785,695.13	42,750,793.72	7,586,444.60	8,518,078.23	76,641,011.68
- 在建工程轉入	81,179,739.81	868,860,978.85	-	4,529,147.83	954,569,866.49
本年處置或報廢	<u>(4,744,697.86)</u>	(36,569,542.34)	(1,748,328.32)	(1,257,114.82)	(44,319,683.34)

1. 應收賬款

(1) 應收賬款按客戶類別分析如下：

客戶類別	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
應收關聯公司	77,535,576.55	77,535,576.55
應收其他客戶	415,141,514.30	415,141,514.30
小計	492,677,090.85	492,677,090.85
減：壞賬準備	129,150,228.91	129,150,228.91
合計	363,526,861.94	363,526,861.94

(2) 應收賬款按賬齡分析如下：

賬齡	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
1年以內(含1年)	339,185,826.24	339,185,826.24
1年至2		

1. 應付票據

	2022年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
銀行承兌匯票	5,720,000.00	-
信用證	1,27,000.00	-
合計	<u>1,27,000.00</u>	<u>-</u>

1. 應付賬款

(1) 應付賬款情況如下：

	2022年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
購電款	0,27,000.00	169,650,057.56
工程款	17,101,111.11	235,011,455.95
材料款	0,20,000.00	193,932,605.11
其他		

1. 股息

(i) 年內應付本公司權益股東的股息：

	202 年 人民幣元	2022年 人民幣元
年末後建議末期股息每股普通股人民幣0.13元 (2022年：每股普通股人民幣0.12元)	<u>1,111,01.00</u>	<u>128,922,924.00</u>

於2024年3月14日，董事會建議派發截至2023年12月31日止年度的股息人民幣139,666,501.00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：

	202 年 人民幣元	2022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>12,222,200.00</u>	<u>128,922,924.00</u>

於2023年6月16日，股東於本公司年度股東大會上批准截至2022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。

1. 股本

	202 年 股	2022年 股
股份總數	<u>1,074,357,000.00</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，並有權於本公司股東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。

截至2023年底，我們擁有並運營合計6座水電站，總裝機容量為127,030千瓦。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)、21座110千伏變電站(總變電容量為1,379,400千伏安)及59座35千伏變電站(總變電容量為626,900千伏安)。

2.2 經營業績

下表載列各業務分部截至2022年及2023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2023年12月31日止年度			截至2022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 (%)	成本 (%)	毛利 (%)
一般供電業務	22,110.0	2,715.1	19,394.9	2,524,319,212.99	2,052,839,170.23	471,480,042.76	31.6	34.4	19.7
增量電力輸配業務	2,111.0	1,012.2	1,098.8	384,440,007.61	376,750,248.89	7,689,758.72	(6.7)	(10.7)	191.6
電力工程建設服務及相關業務 ⁽¹⁾	1,111.0	1,000.0	111.0	400,866,025.70	311,293,742.90	89,572,282.80	17.2	24.9	(9.5)
總計	24,332.0	4,727.3	19,604.7	3,309,625,246.30	2,740,883,162.02	568,742,084.28	25.4	27.1	17.4

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入明細。

客戶	2022年		截至12月1日止年度		變動比例	
	電力銷售 (兆瓦時)	收入 (人民幣元)	電力銷售 (兆瓦時)	收入 (人民幣元)	電力銷售 (%)	收入 (%)
家庭	1, 0, 5	1, 0, 11.0	1,520,280	841,312,565.25	11.6	6.0
一般工商業	1,222, 1	1, 1, 1	1,200,165	664,402,049.54	1.8	0.6
大型工業	202,12	1, 5, 21.	1,620,478	953,164,185.37	97.6	78.3
國家電網	20, 1	1, 22.21	114,598	32,202,452.88	-82.2	-88.5
其他	1, 0	1, 21.	94,839	33,237,959.95	89.2	77.1
合計	2, 20,	2, 22, 0.	4,550,360	2,524,319,212.99	38.9	31.6

截至2023年12月31日止年度，我們的收入

2. 主要經營措施

2. .1 強化電力供應保障

一是加速推動源網荷儲一體化新型電網建設，在電網單日最高負荷同比增長17.76%的嚴峻挑戰下，圓滿完成成都大運會、世界動力電池大會等重大活動保電任務，全年未發生大面積停電事故，為地方經濟社會發展和人民群眾生產生活需要提供了堅強可靠的電力保障。二是堅持做大電源，積極推動敘州區抽水蓄能專案、興文縣天然氣發電專案建設，全面完成長江工業園、高新金潤產業園以及興文竹產業園等屋頂分佈式光伏專案投建和併網，供區電源供應能力進一步提升。三是堅持做強電網，新增投運7條與國網聯網線路，完成7座變電站雙主變增容改造，公司電網理論最大供電能力提升至195萬千瓦，配網結構得到進一步完善。四是堅持科技創新，積極推進水電站流域集控中心建設，大力推廣運用一二次融合智能斷路器、天幕防雷裝置、線路監測系統等新型設備，並試點運用鏽射炮技術開展線路通道障礙清理，切實提升電網的安全運行水準。

2. .2 提升優質服務水準

一是聚焦群眾「急難愁盼」用電問題，持續夯實服務基礎、優化服務手段及創新服務方式。編製印發《12398投訴舉報「說清楚」專題彙報制度》，建立了以各公司主要領導為第一責任人的投訴舉報管理機制，接聽人工熱線服務30,916件，各類用戶訴求均及時有效解決，實現了投訴分類、分級及分專業管控，全年投訴舉報件數同比下降19.35%。二是持續優化用電營商環境，全年累計受理10千伏及以上客戶業擴申請525件，公司代表宜賓市次大供電主體在四川省年度營商環境線上評價和現場檢查評估中排名第三，其中供電便利度單項指標排名第一，推動宜賓市在四川省「獲得電力」營商環境評價中從第17名提升至第12名。特別是為13戶茶廠解決用電困難的典型案列，受邀在湖北2023年電力賦能鄉村振興交流會上作經驗分享，是地方電力代表第一次在全國性會議上發聲，極大提升了公司乃至地方電力的形象和影響力。

2. . 嚴控重點領域風險

一是嚴格防範資金風險，持續加強合規管理，完成興文縣蓮花220千伏變電站新建工程、屏山縣王場至茶香110千伏線路新建工程等工程專案結算審計，節約建設資金，有效確保公司資金安全和高效使用。二是嚴格防範安全風險，深入開展「安全管理強化年」活動，建立健全安全風險分級管控和隱患排查治理雙重預防機制，確保各類隱患全部整改到位；成功承辦四川能投2023年迎峰度夏電力供應保障應急演練，圓滿舉辦第五屆職工「安康杯」安全知識競賽，公司生產安全形勢持續穩定，未發生一般及嚴重人身傷亡、設備安全、職業健康和環境保護事故。三是嚴格防範債務風險，不斷完善成本費用核算體系，持續加強債務風險動態監測，通過建立「兩金」動態量化管理機制，對應收賬款和庫存實現了全過程監控和管理分析。

2. . 推動轉型升級發展

一是大力推進綠色能源專案建設，全年完成19座充電站、2座重卡換電站及1處儲能專案，與宜賓市筠連縣、興文縣、長寧縣成功組建3家綠色能源有限公司，王場220千伏變電站成功打造為四川省首個「碳中和變電站」，公司被評為全省「AAA低碳企業」，以上級電網為支撐、以虛擬電廠為平台、以綠色電網為核心的區域性綠色新型電力系統初具雛形。二是充分發揮上市平台優勢，戰略投資深圳市車電網絡有限公司15%股權，完成H股「全流通」，公司資本市場吸引力、市值影響力進一步提升。

2. 全面加強黨的建設

一是深入開展學習貫徹習近平新時代中國特色社會主義思想主題教育，堅持理論學習、調查研究、推動發展、檢視整改有機融合、一體推進，切實把主題教育成果轉化為推動公司高質量發展的實際成效。二是全面加強黨的建設，嚴格落實黨委理論學習中心組學習和「第一議題」學習制度，深入開展「五個一流」爭創活動，分類選樹打造出一流黨建品牌、一流黨群陣地、一流黨員隊伍等3個示範標桿。三是堅持黨風廉政建設與企業改革發展同研究、同部署、同實施、同考核，常態化開展專項監督和效能監察，推動全體幹部職工思想和工作作風持續轉變。

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 1日止年度	
	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
一般供電業務	, 22, 0 .	2,524,319,212.99
增量電力輸配業務	, 2, 1 .	384,440,007.61
電力工程建設服務及相關業務 ⁽¹⁾	, 5, .	400,866,025.70
總計	<u>,1 1, 0 5.0</u>	<u>3,309,625,246.30</u>

附註：

(1) 包括截至2023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22.4百萬元。

主營業務營業收入由截至2022年12月31日止年度的約人民幣3,309.6百萬元增長約25.4%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣4,151.8百萬元，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2022年12月31日止年度的約人民幣2,524.3百萬元增長約31.6%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣3,323.0百萬元，主要由於與2022年相比，我們於2023年的大型工業客戶用電規模擴大，截至2022年和2023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76.3%和80.0%。

增量電力輸配業務

增量電力輸配業務所得收入由截至2022年12月31日止年度的約人民幣384.4百萬元下降約6.7%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣358.8百萬元，主要由於2023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2022年12月31日止年度的約人民幣400.9百萬元增長約17.2%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣470.0百萬元，主要由於2023年加強市場拓展後，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)	2023年 (人民幣元)
一般供電業務	2,052,839,170.23	2,758,600,000.00
增量電力輸配業務	376,750,248.89	358,800,000.00
電力工程建設服務及相關業務	311,293,742.90	470,000,000.00
總計	2,740,883,162.02	3,587,400,000.00

主營業務營業成本由截至2022年12月31日止年度的約人民幣2,740.9百萬元增長約27.1%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣3,483.9百萬元，主要由於一般供電業務規模擴大，且自有電站及併網水電站受天氣不利條件影響使發電量有相對大的減幅，導致從價格更高的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2022年12月31日止年度的約人民幣2,052.8百萬元增長約34.4%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣2,758.6百萬元，主要由於在2023年一般供電業務的規模擴大，而自有電站及併網水電站受天氣不利條件影響使發電量有相對大的減幅。2023年12月31

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2022年12月31日止年度的約人民幣376.8百萬元下降約10.7%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣336.4百萬元，主要由於2023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2022年12月31日止年度的約人民幣311.3百萬元增長約24.9%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣388.9百萬元，主要由於電力工程建設服務及相關業務規模擴大導致。

毛利及毛利率

主營業務	截至12月 1日止年度			
	202 年 毛利 (人民幣元)	毛利率 %	2022年 毛利 (人民幣元)	毛利率 %
一般供電業務	5,522.2	17.0	471,480,042.76	18.7
增量電力輸配業務	22,205.1	2.2	7,689,758.72	2.0
電力工程建設服務及 相關業務	1,025.0	17.2	89,572,282.80	22.3
總計	<u>5,752.3</u>	<u>16.1</u>	<u>568,742,084.28</u>	<u>17.2</u>

我們主營業務的毛利由截至2022年12月31日止年度的約人民幣568.7百萬元增長17.4%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣667.8百萬元。於截至2023年及2022年12月31日止年度，毛利率分別錄得16.1%及17.2%。

一般供電業務

一般供電業務的毛利由截至2022年12月31日止年度的約人民幣471.5百萬元增長約19.7%至截至2023年12月31日止年度的約人民幣564.4百萬元，一般供電業務的毛利率由截至2022年12月31日止年度的18.7%減少約1.7

增量電力輸配業務

增量電力輸配業務的毛利由截至2022年12月31日止年度的約人民幣7.7百萬元

所得稅

截至2022年及2023年12月31日止年度，所得稅開支分別為約人民幣59.0百萬元和人民幣67.2百萬元，實際稅率分別為16.3%和16.4%，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2022年12月31日止年度的約人民幣302.5百萬元增加至截至2023年12月31日止年度的約人民幣342.0百萬元。

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 1日	
	202 年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
固定資產	3,111,000,000.00	3,062,952,630.19
在建工程	277,000,000.00	272,105,986.58
使用權資產	34,520,000.00	6,597,730.52
合計	<u>3,422,520,000.00</u>	<u>3,341,656,347.29</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2022年12月31日的約人民幣3,341.7百萬元增加至2023年12月31日的約人民幣4,172.4百萬元，主要由於2023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2022年農村電網鞏

應收賬款

於2022年及2023年12月31日，我們的應收賬款分別為約人民幣363.5百萬元和人民幣693.2百萬元，主要由於我們調整抄表周期後，售電款項較多於次月收回。

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2022年及2023年12月31日分別約為46.9天及52.6天，應收賬款年內周轉天數增加主要由於抄表周期調整導致的應收賬款增加。

應付票據

於2023年12月31日，我們合計使用銀行承兌匯票和信用證約人民幣150.0百萬元，款項用於集中支付上游供應商電費，降低了綜合融資成本。

應付賬款

於2022年及2023年12月31日，我們的應付賬款分別約為人民幣598.9百萬元和人民幣786.7百萬元，應付賬款增加主要由於抄表周期調整後，購電款項較多於次月初支付。

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2022年12月31日的約78.9天減少至2023年12月31日的約71.6天，應付賬款年內周轉天數減少主要由於2023年電力工程建設服務規模擴大後，工程款結算進度加快。

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2023年12月31日，我們的現金及現金等價物為約人民幣490.2百萬元(2022年12月31日：約人民幣757.9百萬元)。其中，用於日常經營周轉的部分約為人民幣240百萬元，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減少的原因主要在於2023年加強了資金集中管理，另購買深圳市車電網絡有限公司股權使用了募集資金約人民幣115.2百萬元，有關事項請見管理層討論與分析之「6.持有之重大投資，重大收購及出售」。

於2023年12月31日，本集團借款總額為約人民幣657.4百萬元(2022年12月31日：約人民幣314.2百萬元)，包括銀行借款、銀行承兌匯款、信用證及其他借款。所有銀行及其他借款均以浮息利率計息。

資本負債比率

於2023年12月31日，本集團的資本負債率為約19.3%(2022年12月31日：約9.9%)。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。

• 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2023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340.9百萬元，尚未使用的所得款項約為人民幣39.6百萬元。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202 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202 年 12月 1日 未使用金額 (人民幣千元)	預計時間表
收購電力相關資產	40%	152,193	152,193	115,200	36,993			

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2023年12月31日，除上述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。

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 1日	
	2023年 (人民幣元)	2022年 (人民幣元)
已訂約	<u>5,217.0</u>	<u>104,883,250.10</u>

持有之重大投資、重大收購及出售

於2023年3月17日，本公司與深圳市遠致華信新興產業股權投資基金合夥企業(有限合夥)、深圳建遠投貸聯動股權投資基金合夥企業(有限合夥)及深圳市信福匯二號投資合夥企業(有限合夥)訂立股份轉讓協議，據此，本公司同意購買且上述訂約方同意出售銷售股份，佔深圳市車電網絡有限公司股權的15%，總代價約為人民幣115.2百萬元。上述收購事項的進一步詳情請見本公司日期為2023年3月17日之公告。

截至2023年12月31日止年度，除上文所披露者外，本集團概無其他收購及出售附屬公司、聯營企業或合資企業的重大事項。

本集團資產抵押

於2023年12月31日，概無物業、廠房及設備已用作銀行抵押(2022年12月31日：無)。

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，本公司向H股股東派出的股息以港幣支付。

1. 展望

(1) 強化業務拓展，全力推動公司高質量發展

一要進一步做大電源。主動爭取四川省能源投資集團有限責任公司和地方黨委政府支持，加快推進敘州區抽水蓄能專案和興文縣天然氣發電專案建設，並在筠連縣、珙縣等地規劃佈局新能源發電專案，切實擴大自有電源點規模；同時，借助科研單位，基於地區經濟發展規劃和能源資源優勢開展全域電源佈局研究，推動構建多元開發、充足可靠的電力供應體系。二要進一步做強電網。大力推進重大電網專案建設和重點電網設備升級改造，持續推進宜賓敘州、高縣旺中及筠連雲龍寺3個220千伏專案核准等前期工作；加快電網數位化、智能化轉型發展，全力構建安全穩定運行、容量滿足負荷需求的區域性智慧綠色電力系統。三要進一步做優資本。充分發揮上市平臺的綜合優勢以及電力運營管理經驗和技術優勢，積極併購優質清潔能源電源專案和新型能源專案，實現利潤、所有者權益和企業價值的最大化。四要進一步佈局綠色能源。加快推進綜合能源站、分佈式光伏、充換電基礎設施建設、儲能等綠色能源專案，全面打造「源網荷儲」一體化新型電網產業鏈條。

(2) 堅持用戶至上，不斷提升服務品質和服務能力

一要持續優化服務手段。深入落實國家能源局關於提升「獲得電力」服務水準的相關要求，堅持對標國家電網和南方電網，進一步規範辦電窗口服務行為、提升報裝接電服務效率、規範業擴報裝服務，加快推進供電所改革試點，努力做到服務「無距離」、效率「無延誤」、辦電「無障礙」。二要持續提升供電可靠性。大力推進農網改造升級，並圍繞輸配電網網架、設備設施、技術、管理等方面的薄弱環節，持續開展頻繁停電專項整治，著力解決人民群眾反映強烈的突出問題；積極推廣應用具有較好運行經驗的一二次融合斷路器、故障指示器等「四新」技術設備，進一步壓縮故障範圍、壓減故障排查搶修時間，切實提升電網安全運維水準。三要持續優化電網運行方式。根據供區負荷特性、重要用戶分佈、安全需求等情況，以及歷史運行經驗和負荷即時發展，科學優化調整電網運行方式，確保工作機制高效運轉、各項措施落實到位；統籌制定年度停電計劃，逐步推進不停電作業，努力做到非不可抗拒因素不停電、無計劃不停電。

() 樹牢底線思維，全力提升公司安全水準

一要持續加強內部風險防範。要推動經營理念從注重前端投資向更加注重專案全生命週期運營管理轉變，著力提升企業整體盈利能力。切實轉變重投資輕管理、重建設輕運營的理念，在深度挖潛存量專案上下功夫，大力降本增效、減虧止損，加大生產要素保障和生產成本控制，降低低效無效資產比重，著力提升企業整體盈利能力。同時要嚴格執行全面風險管理報告制度，定期評估管理狀況、風險承受能力，不斷提升財務管理規範化水準，有效防範資金資產風險，做好違規經營投資責任追究，確保內部經營環境安全穩定。二要持續守牢安全生產底線。堅持人民至上，嚴格落實「三管三必須」誰主管、誰負責原則和「兩不三到位」要求，加快形成措施有力、責任落實、壓力貫通的安全生產格局；持續深入開展「排險除患」集中整治，重點整治人身傷亡隱患、設備設施隱患和電力

股息及分派

於本公告日期，董事會提議向於2024年7月9日名列本公司股東名冊的股東宣派截至2023年12月31日止年度每股人民幣0.13元(含稅)的末期股息，股息總額約為人民幣139,666,501.00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2024年7月25日派付。

就分配股息而言，內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2024年3月14日(即擬定股息宣派日期)前一個日曆周(即2024年3月7日至2024年3月13日)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0.9074元)。因此，以港元支付的末期股息金額為每股0.14327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2024年6月14日至2024年6月19

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C3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2023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2023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

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。

「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2024年6月19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C1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C3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	2023年1月1日至2023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股及內資股
「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

「%」 指 百分比

承董事會命
四川能投發展股份有限公司
董事長
何京

中國四川省成都，2024年3月14日

於本公告日期，執行董事為何京先生、李暉先生及謝佩樺女士；非執行董事為韓春紅女士、陶學慶先生、梁紅女士、呂豔女士及孔策先生；且獨立非執行董事為郭建江先生、何真女士、王鵬先生、李堅教授及何茵女士。

* 僅供識別