

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。

# 新特能源

XINTE ENERGY CO., LTD.

新特能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：1799)

## 截至2016年6月30日止六個月 之中期業績公佈

### 財務摘要

- 截至2016年6月30日止六個月，收入人民幣4,823.23百萬元，較上年同期增長22.09%。
- 截至2016年6月30日止六個月，除稅前利潤人民幣564.68百萬元，較上年同期增長82.88%。
- 截至2016年6月30日止六個月，本公司擁有人應佔淨利潤人民幣473.29百萬元，較上年同期增長76.12%。
- 截至2016年6月30日止六個月，每股基本盈利人民幣0.45元，較上年同期增長人民幣0.08元。

新特能源股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2016年6月30日止六個月(「報告期」)之未經審核簡明綜合中期業績，連同2015年同期的比較數字。該業績乃按照《國際會計準則》(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」而編製。

# 財務資料

## 中期簡明綜合資產負債表

	附註	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		10,602,408	9,831,693
土地使用權		506,574	503,946
無形資產		51,153	54,431
以權益法入賬之投資		74,667	102,640
可供出售金融資產		1,000	1,000
遞延所得稅資產		115,026	82,644
其他非流動資產		467,449	351,864
		<u>11,818,277</u>	<u>10,928,218</u>
<b>非流動資產總額</b>			
<b>流動資產</b>			
存貨		6,056,462	4,383,438
應收客戶合同工程款項		1,853,526	1,342,701
其他流動資產		594,269	292,664
貿易應收款項及應收票據	5	3,584,068	3,036,457
預付款及其他應收款項		1,903,717	1,097,419
受限制現金		1,612,127	1,285,993
現金及現金等價物		1,905,814	2,862,403
		<u>17,509,983</u>	<u>14,301,075</u>
<b>流動資產總額</b>			
<b>資產總額</b>			
		<u>29,328,260</u>	<u>25,229,293</u>

## 中期簡明綜合資產負債表(續)

	附註	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
<b>權益</b>			
<b>本公司擁有人應佔權益</b>			
股本		1,045,005	1,024,228
股份溢價		5,030,375	4,902,097
其他儲備		308,024	295,378
保留盈利		1,551,776	1,182,991
		<u>7,935,180</u>	<u>7,404,694</u>
<b>非控股權益</b>		<b>47,329</b>	<b>46,242</b>
		<u>7,982,509</u>	<u>7,450,936</u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
借款		4,711,213	3,326,500
遞延政府補助		350,535	353,666
		<u>5,061,748</u>	<u>3,680,166</u>
<b>非流動負債總額</b>		<b>5,061,748</b>	<b>3,680,166</b>
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項及應付票據	6	9,216,728	7,667,365
撥備及其他應付款項		1,831,339	1,625,719
應付客戶合同工程款項		308,046	257,551
即期所得稅負債		61,909	45,928
借款		4,865,981	4,501,628
		<u>16,284,003</u>	<u>14,098,191</u>
<b>流動負債總額</b>		<b>16,284,003</b>	<b>14,098,191</b>
		<u>21,345,751</u>	<u>17,778,357</u>
<b>負債總額</b>		<b>21,345,751</b>	<b>17,778,357</b>
		<u>29,328,260</u>	<u>25,229,293</u>
<b>權益及負債總額</b>		<b>29,328,260</b>	<b>25,229,293</b>

## 中期簡明綜合全面收益表

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016年 人民幣千元 (未經審核)	2015年 人民幣千元 (經審核)
收入	4	4,823,225	3,950,590
銷售成本		<u>(3,795,660)</u>	<u>(3,297,588)</u>
毛利		1,027,565	653,002
銷售及市場推廣開支		(146,045)	(86,261)
一般及行政開支		(259,653)	(202,916)
其他收入		29,389	105,243
其他收益／(虧損)淨額		<u>9,708</u>	<u>(2,962)</u>
經營溢利		<u>660,964</u>	<u>466,106</u>
利息收入		11,389	15,604
財務開支		<u>(107,819)</u>	<u>(172,882)</u>
財務開支淨額		<u>(96,430)</u>	<u>(157,278)</u>
分佔以權益法入賬之投資溢利／(虧損)		<u>146</u>	<u>(50)</u>
除所得稅前溢利		564,680	308,778
所得稅開支	7	<u>(90,307)</u>	<u>(37,906)</u>
期內溢利		<u><u>474,373</u></u>	<u><u>270,872</u></u>

## 中期簡明綜合全面收益表(續)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016年 人民幣千元 (未經審核)	2015年 人民幣千元 (經審核)
下列人士應佔期內溢利：			
本公司擁有人		473,286	268,723
非控股權益		1,087	2,149
		<u>474,373</u>	<u>270,872</u>
其他全面收益／(虧損) <u>可重新分類至損益的項目</u>			
外幣折算差額		122	(322)
		<u>474,495</u>	<u>270,550</u>
期內全面收益總額		<u>474,495</u>	<u>270,550</u>
下列人士應佔期內全面收益總額：			
本公司擁有人		473,408	268,401
非控股權益		1,087	2,149
		<u>474,495</u>	<u>270,550</u>
本公司擁有人應佔溢利之每股盈利			
每股基本盈利(人民幣元)	8	<u>0.45</u>	<u>0.37</u>
每股攤薄盈利(人民幣元)	8	<u>0.45</u>	<u>0.34</u>

## 1 一般資料

新特能源股份有限公司於2008年2月20日在中華人民共和國(「中國」)成立為有限責任公司。於2012年10月16日，本公司根據中國公司法改制為股份有限公司。本公司的註冊辦事處地址為中國新疆維吾爾自治區烏魯木齊市高新技術產業開發區(新市區)甘泉堡經濟技術開發區(工業園)面廣東街2499號。

本公司的母公司和最終控股公司為特變電工股份有限公司(「特變電工」)，特變電工是一家於中國註冊成立的股份有限公司。

本公司及其附屬公司主要從事多晶硅生產及向中國的太陽能 and 風能發電站及系統提供工程建設承包(「ECC」)服務。

於2015年12月30日，本公司之H股於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市(「首次公開發售」)。

## 2 編製基準

截至2016年6月30日止六個月之簡明綜合中期財務資料已根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。本簡明綜合中期財務資料應與截至2015年12月31日止年度的年度財務報表一併閱讀，該財務報表是依據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編制的。

## 3 重大會計政策

除了採納截至2016年12月31日止財政年度生效的國際財務報告準則的修訂外，編製本簡明綜合中期財務資料所採用之會計政策與截至2015年12月31日止年度之年度財務報表所採用的會計政策(見有關的年度財務報表)一致。

截至2016年12月31日止財政年度生效的國際財務報告準則的修訂對本集團沒有重大影響。

中期期間的所得稅按照預期年度總盈利適用的稅率予以計提。

## 4 分部資料

首席經營決策者(「首席經營決策者」)已被確定為本公司的首席執行官、副總經理和董事(「董事」)，其審閱本集團之內部報告，以評估表現及分配資源。管理層已根據該等報告確定經營分部。由於本集團的業務主要位於中國，首席經營決策者從產品和服務角度考慮業務。管理層分別認定多晶硅生產、ECC、逆變器生產、電力銷售、光伏硅片及組件的生產和自營電站(「BOO」)為經營分部。其他分部主要包括貿易、設計服務和物流服務。

首席經營決策者基於收入及毛利率評估經營分部表現。分部間銷售及其他交易乃基於相關方之間協定的條款和條件進行。首席經營決策者基於毛利率評估須予報告分部表現。對呈報予首席經營決策者的分部收入及業績的計量方式與全面收益表中所載者一致。提供予首席經營決策者的總資產相關金額乃按與資產負債表一致的方式進行計量。有關資產基於分部業務進行分配。

截至2016年6月30日止六個月之分部業績如下：

	多晶硅 生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	逆變器 生產 人民幣千元	電力銷售 人民幣千元	光伏硅片及 組件生產 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
(未經審核)									
截至2016年6月30日止六個月：									
分部收入及業績									
分部收入總額	1,384,111	3,155,842	295,630	339,937	129,159	11,171	218,531	(711,156)	4,823,225
分部間收入	(16,606)	(364,085)	—	(225,510)	—	—	(104,955)	711,156	—
自外部客戶的收入	<u>1,367,505</u>	<u>2,791,757</u>	<u>295,630</u>	<u>114,427</u>	<u>129,159</u>	<u>11,171</u>	<u>113,576</u>	<u>—</u>	<u>4,823,225</u>
分部業績	<u>536,181</u>	<u>378,706</u>	<u>76,601</u>	<u>420</u>	<u>14,298</u>	<u>6,910</u>	<u>14,449</u>	<u>—</u>	<u>1,027,565</u>
其他分部項目									
攤銷	8,050	867	987	—	413	3,155	692	—	14,164
折舊	223,797	2,388	1,495	24,393	15,216	3,408	3,951	—	274,648
減值撥備									
— 貿易及其他應收款項	1,273	12,710	1,197	442	1,037	—	1,513	—	18,172
— 建造合同	—	2	—	—	—	—	—	—	2
使用權益法入賬的應佔投資利潤	—	146	—	—	—	—	—	—	146

	多晶硅 生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	逆變器 生產 人民幣千元	電力銷售 人民幣千元	光伏硅片及 組件生產 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
(經審核)									
截至2015年6月30日止六個月：									
分部收入及業績									
分部收入總額	999,228	2,467,996	208,042	386,363	122,251	—	164,450	(397,740)	3,950,590
分部間收入	(10,532)	(96,157)	(157)	(173,404)	(567)	—	(116,923)	397,740	—
來自外部客戶的收入	<u>988,696</u>	<u>2,371,839</u>	<u>207,885</u>	<u>212,959</u>	<u>121,684</u>	<u>—</u>	<u>47,527</u>	<u>—</u>	<u>3,950,590</u>
分部業績	<u>320,569</u>	<u>250,172</u>	<u>46,663</u>	<u>53,890</u>	<u>(22,195)</u>	<u>—</u>	<u>3,903</u>	<u>—</u>	<u>653,002</u>
其他分部項目									
攤銷	7,377	1,247	987	—	417	—	90	—	10,118
折舊	199,233	2,120	2,208	30,735	20,617	—	1,873	—	256,786
減值撥備／(撥回)									
— 貿易及其他應收款項	2,239	(245)	1,329	968	1,770	—	(1,718)	—	4,343
— 存貨	—	—	—	—	19,196	—	—	—	19,196
— 建造合同	—	(201)	—	—	—	—	—	—	(201)
使用權益法入賬的應佔投資虧損	—	(50)	—	—	—	—	—	—	(50)

分部總溢利與除所得稅前總溢利的對賬如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審核)	2015年 人民幣千元 (經審核)
多晶硅生產	536,181	320,569
ECC	378,706	250,172
逆變器生產	76,601	46,663
電力銷售	420	53,890
光伏硅片及組件生產	14,298	(22,195)
BOO	6,910	—
其他	14,449	3,903
	<hr/>	<hr/>
須予報告分部毛利總額	1,027,565	653,002
銷售及市場推廣開支	(146,045)	(86,261)
一般及行政開支	(259,653)	(202,916)
其他收入	29,389	105,243
其他收益／(虧損)淨額	9,708	(2,962)
財務開支淨額	(96,430)	(157,278)
使用權益法入賬的應佔投資利潤／(虧損)	146	(50)
	<hr/>	<hr/>
除所得稅前溢利	564,680	308,778
所得稅開支	(90,307)	(37,906)
	<hr/>	<hr/>
期內溢利	<u>474,373</u>	<u>270,872</u>



於2016年6月30日之分部資產如下：

	多晶硅生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	逆變器生產 人民幣千元	電力銷售 人民幣千元	光伏硅片及 組件生產 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
<b>(未經審核)</b>									
於2016年6月30日									
分部資產	9,573,005	16,782,347	997,361	2,545,762	855,812	4,447,011	801,171	(6,863,902)	29,138,567
使用權益法入賬的投資	—	74,667	—	—	—	—	—	—	74,667
未分配資產	9,573,005	16,857,014	997,361	2,545,762	855,812	4,447,011	801,171	(6,863,902)	29,213,234
資產總額									29,328,260
添置非流動資產	95,295	30,804	54,188	691	43	876,456	5,156	—	1,062,633
<b>(經審核)</b>									
於2015年12月31日									
分部資產	9,786,264	11,609,998	964,877	2,396,187	584,007	3,596,431	600,248	(4,494,003)	25,044,009
使用權益法入賬的投資	—	102,640	—	—	—	—	—	—	102,640
未分配資產	9,786,264	11,712,638	964,877	2,396,187	584,007	3,596,431	600,248	(4,494,003)	25,146,649
資產總額									25,229,293
添置非流動資產	185,188	58,091	76,583	1,051	2,921	1,935,088	16,995	—	2,275,917

### 實體層面資料

所有商品及服務收入明細如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審核)	2015年 人民幣千元 (經審核)
提供ECC服務	2,791,757	2,371,839
銷售商品	1,917,892	1,531,224
提供ECC以外的服務	113,576	47,527
	<u>4,823,225</u>	<u>3,950,590</u>

來自中國及其他國家的外部客戶的收入如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審核)	2015年 人民幣千元 (經審核)
中國	4,514,864	3,330,646
其他國家	308,361	619,944
	<u>4,823,225</u>	<u>3,950,590</u>

截至2016年6月30日止六個月，並無單獨貢獻超過總收入10%的外部客戶(截至2015年6月30日止六個月，有一名外部客戶單獨佔期內總收入16%，貢獻給ECC服務分部)。

於2016年6月30日及2015年12月31日，除遞延所得稅資產外，本集團的所有非流動資產均位於中國。

## 5 貿易應收款項及應收票據

	於2016年	於2015年
	6月30日 人民幣千元 (未經審核)	12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項	2,498,934	2,068,937
應收票據	1,170,891	1,036,894
	<u>3,669,825</u>	<u>3,105,831</u>
減：減值撥備	(85,757)	(69,374)
	<u>3,584,068</u>	<u>3,036,457</u>

本集團的應收票據為六個月內到期的銀行承兌票據及商業承兌票據。

本集團的貿易應收款項總額於各相關資產負債表日的賬齡分析如下：

	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
三個月以內	1,083,234	923,229
三至六個月	307,983	407,570
六個月至一年	640,374	381,409
一至兩年	378,916	305,829
兩至三年	54,808	34,513
三年以上	33,619	16,387
	<u>2,498,934</u>	<u>2,068,937</u>

本集團大部分貿易應收款項於發出發票時到期，惟一般於銷售完成後一至兩年收回的保留金除外。

## 6 貿易應付款項及應付票據

	於2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	4,383,630	3,385,869
應付票據	4,833,098	4,281,496
	<u>9,216,728</u>	<u>7,667,365</u>

貿易應付款項的賬齡分析如下：

	截至2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	截至2015年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
一年以內	4,026,117	3,087,267
一至兩年	294,913	258,517
兩至三年	31,420	27,123
三年以上	31,180	12,962
	<u>4,383,630</u>	<u>3,385,869</u>

## 7 所得稅開支

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審核)	2015年 人民幣千元 (經審核)
本期所得稅開支	122,689	39,135
遞延所得稅利益	(32,382)	(1,229)
	<u>90,307</u>	<u>37,906</u>

現時組成本集團的大部分公司須繳納中國企業所得稅，已根據相關中國所得稅規則及法規按25%的法定所得稅率就各有關公司期內應課稅收入計提撥備，惟若干附屬公司獲豁免或按優惠稅率15%繳納者則除外。

## 8 每股盈利

### (a) 基本

每股基本盈利乃按本公司擁有人應佔溢利除以於截至2016年及2015年6月30日止六個月分別已發行普通股加權平均數計算。

	截至6月30日止六個月	
	2016年 (未經審核)	2015年 (經審核)
本公司擁有人應佔溢利(人民幣千元)	473,286	268,723
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,042,257</u>	<u>731,772</u>
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.45</u>	<u>0.37</u>

### (b) 攤薄

由於本集團並無具潛在攤薄影響普通股，故截至2016年6月30日止六個月每股盈利並無攤薄影響。

截至2015年6月30日止六個月的每股攤薄盈利乃按照假設所有具潛在攤薄影響的普通股已進行兌換而調整的已發行普通股的加權平均數計算。本公司或須發行股份，對此，根據首次公開發售前認購協議，倘本公司未能於2015年年底完成首次公開發售及符合截至2015年12月31日止年度的淨利潤目標，則本公司須向若干股東發行額外股份。已根據中期末的年初至今狀況(即截至2015年6月30日止六個月的淨利潤)計算釐定將須發行的股份數目。所得的將須發行股份數目已包括在普通股加權平均數作為分母以計算每股攤薄盈利。

	截至2015年 6月30日 止六個月 (經審計)
本公司擁有人應佔溢利(人民幣千元)	268,723
已發行普通股加權平均數(千股)	731,772
就或然股份發行所作的調整(千股)	<u>50,966</u>
計算每股攤薄盈利所用的普通股加權平均股數(千股)	<u>782,738</u>
每股攤薄盈利(人民幣元)	<u>0.34</u>

## 9 股息

於2016年6月16日，經股東週年大會批准後，本公司宣派2015年末期股息每股人民幣0.1元，總計大約人民幣104,500,516元且截至2016年6月30日尚未支付。截至2015年6月30日止六個月，本公司並無支付或宣派任何股息。

董事會建議不宣派截至2016年6月30日止六個月的中期股息。

# 管理層討論及分析

## 一、行業發展趨勢回顧

### 1、關於促進風電、光伏發展的相關政策

據國家能源局統計，2015年中國西北部分地區出現了較為嚴重的棄風棄光現象，為了解決上述問題，國家在2016年持續出台相關政策，推動風電、光伏發展問題的有效解決：

- (1) 2016年2月，國家能源局發佈《關於做好「三北」地區可再生能源消納工作的通知》(國能監管[2016]39號)，旨在促進華北、東北、西北地區風電、光伏發電等可再生能源消納。
- (2) 2016年3月，國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)印發《可再生能源發電全額保障性收購管理辦法》的通知(發改能源[2016]625號)，通知明確將可再生能源並網發電項目年發電量分為保障性收購電量和市場交易電量，保障性收購電量部分優先安排年度發電計劃，保障全額按標桿上網電價收購。
- (3) 2016年5月，《國家發展改革委、國家能源局關於做好風電、光伏發電全額保障性收購管理工作的通知》出台，該通知核定並公佈了棄風、棄光地區風電、光伏發電保障性收購年利用小時數以及相關結算和監管要求。未達到保障小時數要求，地方不得新建項目，電網企業和交易機構落實限電補償；未經國家發改委、國家能源局同意，不得隨意設定最低保障收購年利用小時數。

### 2、多晶硅行業發展趨勢回顧

2016年上半年，受光伏發電上網標桿電價政策調整影響，下游終端市場出現搶裝潮，國內多晶硅需求從2016年初開始，迅速將2015年底庫存消化完畢，進入供不應求的狀態，一線企業幾乎都超載運行，部分停產檢修企業也恢復生產，多晶硅產業總體呈現價格回升態勢，全球及中國多晶硅供應攀高，需求火熱。

根據中國有色金屬工業協會硅業分會(「硅業分會」)統計數據，2016年上半年全球多晶硅產量為19.4萬噸，同比增加14.1%，消費量為20.5萬噸，同比增加27.6%，消化庫存1.1萬噸。2016年上半年國內多晶硅產量為10萬噸，進口多晶硅量約為7萬噸，除去出口量0.6萬噸，總供應量為16.4萬噸，同比增加22.2%，2016年上半年多晶硅消費量為17.15萬噸，同比增加41.6%，2016年上半年多晶硅供應略小於需求0.75萬噸。全球和中國多晶硅於2016年上半年都呈供應攀高需求火熱態勢。2016年上半年國內多晶硅價格一路回升，成交價從2016年1月初的歷史最低點人民幣10.54萬元／噸回升至2016年6月底的人民幣14.67萬元／噸，增幅為39.2%。2016年上半年均價為人民幣12.87萬元／噸，同比下滑0.54%，環比上漲15.12%。

### 3、 光伏發電行業發展趨勢回顧

根據國家發改委於2015年12月22日發佈的《國家發展改革委關於完善陸上風電光伏發電上網標桿電價政策的通知》(發改價格[2015]3044號)文件，2015年已備案的光伏電站，只要在2016年6月30日之前並網，仍可執行2015年的上網電價，而於2016年6月30日之後並網的光伏電站將根據資源區域不同，上網電價將分別下降約人民幣0.02-0.1元。由於電價政策的調整，將光伏行業原有的年底搶裝格局轉變為「630」搶裝格局。

2016年6月13日，國家能源局發佈了《國家能源局關於下達2016年光伏發電建設實施方案的通知》(國能新能[2016]166號)，通知指出，2016年全國新增光伏電站建設目標為18.1GW，包括普通光伏電站12.6GW。

根據中國電力企業聯合會統計資料，2016年上半年，中國太陽能發電裝機新投產17.60GW，同比增長一倍，截至6月底中國並網太陽能發電裝機容量63.04GW。

### 4、 風力發電行業發展趨勢回顧

2016年3月17日，國家能源局發佈了《國家能源局關於下達2016年全國風電開發建設方案的通知》(國能新能[2016]84號)，通知指出，2016年全國風電開發建設總規模30.83GW。

根據國家能源局統計數據，2016年上半年，中國風電新增並網容量7.74GW，到2016年6月底，累計並網容量達到137GW，累計並網容量同比增長30%。2016年上半年，中國風電上網電量約1,200億千瓦時，同比增長23%；平均利用小時數917小時，同比下降85小時；風電棄風電量323億千瓦時，同比增加148億千瓦時；平均棄風率21%，同比上升6個百分點。

## 二、公司主要業務經營狀況

2016年上半年，受「630」搶裝潮的影響，多晶硅需求旺盛，光伏、風電裝機容量持續增長，公司通過搶抓市場、創新求變、提質增效、提產增效、降本增效，取得了較好的業績。報告期內，公司實現收入人民幣4,823.23百萬元，實現擁有人應佔溢利人民幣473.29百萬元，較上年同期分別增長22.09%及76.12%。

### 1、多晶硅生產及銷售

2016年上半年，公司通過技術研發、優化工藝，產能挖潛，多晶硅實現超產，實現多晶硅銷量13,788.35噸，較上年同期增長47.54%。2016年上半年，多晶硅生產實現毛利人民幣536.18百萬元，較上年同期增長67.26%。

### 2、自備電廠發電及售電

2016年上半年，由於2015年新疆發電裝機容量增長過快，而社會用電出現負增長，且新疆外送電量乏力，受電網公司強制參與調峰及新能源代替火電政策的影響，公司自備電廠利用小時數降低，平均使用小時數達3,063小時，總發電量為21.44億千瓦時，上網電量為18.94億千瓦時，較2015年上半年下降7.46%。其中用於多晶硅生產電量9.17億千瓦時，較2015年上半年增加12.53%；售予當地電網的富餘電量9.77億千瓦時，較2015年上半年減少20.67%。



### 3、 國內光伏、風電資源開發及儲備

2016年上半年，在國家政策引導變革和市場業態多元分化的背景下，公司審時度勢對資源開發戰略進行了調整，以風光並舉、風電主導，開發市場由新疆面向全國，同時，在江西省、雲南省等不限電的地區爭取項目資源，為後續發展積蓄了力量。此外，公司根據市場變化和政策情況積極探索新業務的資源開發，探索分佈式光伏、分散式風電及微網儲能。

2016年上半年，公司已完成並確認收入的光伏及風能電站EPC、BT等項目裝機659.45MW。於2016年6月30日，公司在建及已建成待轉讓BT項目727.5MW，高級儲備項目總裝機容量約3GW，為BT及BOO項目的發展奠定了堅實的基礎。

### 4、 BOO項目建設

憑藉在工程建設承包服務中的競爭優勢、豐富的風光資源儲備及經驗豐富的管運、運營團隊，2015年公司開始進入光伏、風力發電項目運營商領域。目前，哈密景峽200MW風電項目、固陽100MW風電項目由於電網外送變電站、外線、集電線路建設尚未完成，公司相應調整建設及並網時間，預計2016年下半年並網。固陽20MW光伏項目及木壘49.5MW風電項目均已並網，並陸續有運營收入。哈密東南部150MW光伏項目已部分並網及進行調試，預計2016年下半年產生運營收入。作為電站運營商，公司將會享有長期穩定的收益，有利於使公司收入渠道多元化，進一步提高盈利水平。

### 5、 安全生產及技術創新

公司堅持「安全為天，嚴字當頭」的管理方針，牢固樹立「零容忍」安全管理理念。公司秉承管理效益的理念，不斷完善管理體系制度和標準規範，深入挖潛，精耕細作，為提產、降本工作奠定了基礎。

2016年上半年，公司主要圍繞度電成本降低、發電量提升技術、高電壓大功率發電單元設計、柔性變電站技術等進行技術創新，將先進新技術應用在新項目上，進一步提高項目的工程質量和發電效率。

公司開發了首款基於大數據雲計算的智能運維平台—PV eCloud，可以足不出戶便能全面瞭解電站的實況，能更方便友好地管理電站。

### 三、經營業績及分析

#### 財務回顧：

#### 經營業績簡表

	截至6月30日 止六個月	
	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
收入	4,823,225	3,950,590
銷售成本	(3,795,660)	(3,297,588)
毛利	1,027,565	653,002
其他收入	29,389	105,243
其他收益／(虧損)淨額	9,708	(2,962)
銷售及市場推廣開支	(146,045)	(86,261)
一般及行政開支	(259,653)	(202,916)
財務開支淨額	(96,430)	(157,278)
分佔以權益法入賬之投資溢利／(虧損)	146	(50)
除所得稅前溢利	564,680	308,778
所得稅開支	(90,307)	(37,906)
本公司擁有人應佔利潤	473,286	268,723
非控股權益應佔利潤	1,087	2,149

## 收入

本集團的收入來自多晶硅生產、工程建設承包(「ECC」)、逆變器生產、電力銷售、光伏硅片、組件生產、BOO等6個業務板塊。截至2016年6月30日止六個月，本集團實現收入人民幣4,823.23百萬元，較上年同期人民幣3,950.59百萬元增加人民幣872.64百萬元，增幅22.09%。增加主要是由於公司多晶硅銷量增加、ECC及逆變器生產業務規模擴大所致。

業務板塊	截至6月30日 止六個月	
	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
多晶硅生產	1,367,505	988,696
ECC	2,791,757	2,371,839
逆變器生產	295,630	207,885
電力銷售	114,427	212,959
光伏硅片及組件生產	129,159	121,684
BOO	11,171	—
其他	113,576	47,527
收入合計	<u>4,823,225</u>	<u>3,950,590</u>

截至2016年6月30日止六個月，多晶硅生產板塊實現收入人民幣1,367.51百萬元，較上年同期人民幣988.70百萬元增加人民幣378.81百萬元，增幅38.31%，主要是由於報告期內多晶硅銷售量較去年同期增加所致。

截至2016年6月30日止六個月，ECC板塊實現收入人民幣2,791.76百萬元，較上年同期人民幣2,371.84百萬元增加人民幣419.92百萬元，增幅17.70%，主要是由於報告期內中國光伏、風電行業穩步發展，同時行業「630」搶裝電站的外部刺激等因素，公司加大市場開拓力度，帶動了ECC業務的規模擴大所致。

截至2016年6月30日止六個月，逆變器生產板塊實現收入人民幣295.63百萬元，較上年同期人民幣207.89百萬元增加人民幣87.75百萬元，增幅42.21%，主要是由於中國光伏行業穩步發展及「630」光伏電站搶裝，逆變器需求增加，以及公司加強市場拓展，逆變器產品銷量增加所致。

截至2016年6月30日止六個月，電力銷售板塊實現收入人民幣114.43百萬元，較上年同期人民幣212.96百萬元減少人民幣98.53百萬元，降幅46.27%，主要是由於報告期內公司自備電廠總發電量較上年同期減少且多晶硅生產自用電量增加，外銷電量減少造成銷售收入下降所致。

截至2016年6月30日止六個月，光伏硅片及組件生產板塊實現收入人民幣129.16百萬元，較上年同期人民幣121.68百萬元增加人民幣7.48百萬元，增幅6.14%，主要是由於中國光伏行業穩步發展及「630」光伏電站搶裝，帶動光伏硅片價格上漲，公司硅片收入增加所致。

截至2016年6月30日止六個月，BOO板塊實現收入人民幣11.17百萬元，上年同期無BOO板塊相關收入，主要是由於報告期內公司陸續有BOO項目並網發電，產生收入所致。

### 銷售成本

截至2016年6月30日止六個月，本集團發生銷售成本人民幣3,795.66百萬元，較上年同期人民幣3,297.59百萬元增加人民幣498.07百萬元，增幅為15.10%，主要是由於報告期內收入增加及公司加強成本管控所致。

業務板塊	截至6月30日 止六個月	
	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
多晶硅生產	831,324	668,127
ECC	2,413,051	2,121,667
逆變器生產	219,029	161,222
電力銷售	114,007	159,069
光伏硅片及組件生產	114,861	143,879
BOO	4,261	—
其他	99,127	43,624
成本合計	<u>3,795,660</u>	<u>3,297,588</u>

截至2016年6月30日止六個月，多晶硅生產板塊發生銷售成本人民幣831.32百萬元，較上年同期人民幣668.13百萬元增加人民幣163.20百萬元，增幅24.43%，主要是由於報告期內多晶硅銷售量較上年同期增長，同時公司加大了技術工藝的提升及成本管控力度，使生產成本進一步降低。

截至2016年6月30日止六個月，ECC板塊發生銷售成本人民幣2,413.05百萬元，較上年同期人民幣2,121.67百萬元增長人民幣291.38百萬元，增幅13.73%，主要是由於報告期內ECC業務規模擴大，收入增加所致。

截至2016年6月30日止六個月，逆變器生產板塊發生銷售成本人民幣219.03百萬元，較上年同期人民幣161.22百萬元增加人民幣57.81百萬元，增幅35.86%，主要是報告期內逆變器銷量增加，收入增長所致。

截至2016年6月30日止六個月，電力銷售板塊發生銷售成本人民幣114.01百萬元，較上年同期人民幣159.07百萬元減少人民幣45.06百萬元，降幅28.33%，主要是由於報告期內公司自備電廠總發電量較上年同期減少且多晶硅生產自用電量增加，造成外銷電量減少所致。

截至2016年6月30日止六個月，光伏硅片及組件生產板塊發生銷售成本人民幣114.86百萬元，較上年同期人民幣143.88百萬元減少人民幣29.02百萬元，降幅20.17%，主要是由於報告期內公司加強了硅片產品的工藝技術提升及成本管控，生產成本下降所致。

截至2016年6月30日止六個月，BOO板塊發生銷售成本人民幣4.26百萬元，上年同期BOO板塊無相關成本，主要是由於報告期內公司陸續有BOO項目並網發電並產生收入，成本相應增加所致。

#### 毛利和毛利率

截至2016年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣1,027.57百萬元，較上年同期人民幣653.00百萬元增加人民幣374.56百萬元，增幅57.36%，綜合毛利率由16.53%上升至21.30%，毛利上升的主要原因是公司ECC業務規模擴大、多晶硅銷量提升，同時公司加強成本管控，造成整體毛利率上升。

#### 其他收入

截至2016年6月30日止六個月，本集團的其他收入為人民幣29.39百萬元，較上年同期人民幣105.24百萬元減少人民幣75.85百萬元，降幅72.08%，主要是因為報告期內公司獲得政府補助較上年同期減少所致。

#### 其他收益／(虧損)淨額

截至2016年6月30日止六個月，本集團的其他收益為人民幣9.71百萬元，上年同期為人民幣負2.96百萬元，主要是因為報告期內公司捐贈支出減少所致。

## 銷售及市場推廣開支

截至2016年6月30日止六個月，本集團的銷售及市場推廣開支為人民幣146.05百萬元，較上年同期人民幣86.26百萬元增加人民幣59.78百萬元，增幅69.31%，主要是由於報告期內銷售人員工資、質量成本、運費增加所致。

## 一般及行政開支

截至2016年6月30日止六個月，本集團的一般及行政開支為人民幣259.65百萬元，較上年同期人民幣202.92百萬元增加人民幣56.74百萬元，增幅27.96%，主要是由於公司業務規模擴大，員工成本及新產品研發投入增加所致。

## 財務開支淨額

截至2016年6月30日止六個月，本集團的財務開支淨額為人民幣96.43百萬元，較上年同期人民幣157.28百萬元減少人民幣60.85百萬元，降幅38.69%，主要是由於本集團整體利率水準下降所致。

## 分佔以權益法入賬之投資溢利

截至2016年6月30日止六個月，本集團的以權益法入賬之投資溢利為人民幣146,000元，上年同期為人民幣負50,000元，主要是由於聯營企業利潤增加所致。

## 所得稅開支

截至2016年6月30日止六個月，本集團的所得稅開支為人民幣90.31百萬元，較上年同期人民幣37.91百萬元增加人民幣52.40百萬元，增幅138.24%，主要是由於上年同期公司根據國家政策享受的所得稅抵扣較多，報告期內大幅減少且除所得稅前溢利增加所致。



## 本公司擁有人應佔利潤

截至2016年6月30日止六個月，本公司擁有人應佔利潤為人民幣473.29百萬元，較上年同期人民幣268.72百萬元增加人民幣204.56百萬元，增幅76.12%。

## 非控股權益應佔利潤

截至2016年6月30日止六個月，本集團的非控股權益應佔利潤為人民幣1.09百萬元，較上年同期人民幣2.15百萬元減少人民幣1.06百萬元，降幅49.42%，主要是由於本集團子公司特變電工新疆新能源股份有限公司（「新疆新能源」）控股子公司西安特變電工電力設計有限公司虧損所致。

## 現金流量

	截至6月30日	
	止六個月	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動(所用)／產生的現金淨額	(1,155,017)	1,035,790
投資活動(所用)／產生的現金淨額	(1,492,229)	84,879
融資活動產生的現金淨額	1,690,209	751,842
現金及現金等價物淨(減少)／增加	<u>(957,037)</u>	<u>1,872,511</u>

### 經營活動(所用)／產生的現金淨額

截至2016年6月30日止六個月，本集團經營活動現金淨額為人民幣負1,155.02百萬元，較上年同期人民幣1,035.79百萬元減少人民幣2,190.81百萬元，主要是由於報告期內公司業務規模擴大和行業「630」搶裝電站的因素，2016年上半年採購量較上年同期大幅增長，引起經營活動支出增大所致。

### 投資活動(所用)／產生的現金淨額

截至2016年6月30日止六個月，本集團投資活動現金淨額為人民幣負1,492.23百萬元，較上年同期人民幣84.88百萬元減少人民幣1,577.11百萬元，主要是由於報告期內公司BOO項目建設支出大量資金所致。

### 融資活動產生的現金淨額

截至2016年6月30日止六個月，本集團融資活動產生的現金淨額為人民幣1,690.21百萬元，較上年同期人民幣751.84百萬元增加人民幣938.37百萬元，主要由於報告期內公司歸還借款較上年同期減少，且借款融資款項增加所致。

## 運營資金

	2016年 6月30日	2015年 12月31日
期末現金及現金等值物(人民幣千元)	1,905,814	2,862,403
流動比率	107.53%	101.44%
資本負債比率	75.91%	49.39%

於2016年6月30日，本集團現金及現金等值物為人民幣1,905.81百萬元，於2015年12月31日本集團現金及現金等值物為人民幣2,862.40百萬元。

本集團於2016年6月30日之流動比率(以總流動資產除以總流動負債計算)為107.53%，於2015年12月31日之流動比率為101.44%。流動比率增大主要是隨著公司ECC業務規模的擴大，公司應收客戶合同工程款增加所致。

本集團於2016年6月30日之資本負債比率為75.91%，於2015年12月31日本集團資本負債比率為49.39%。資本負債比率乃以其債務淨額除以總權益計算，其中債務淨額為有息負債總額減去受限制銀行結餘和銀行結餘現金。

憑藉從日常業務營運所得之穩定現金流入及融資業務本集團具備充足資源支持未來擴展。

### 資本性開支

截至2016年6月30日止六個月，本集團重大資本性開支包括：購買物業、廠房及設備支出人民幣1,155.15百萬元、購買無形資產支出人民幣3.80百萬元、購買土地使用權支出人民幣9.71百萬元。

### 或然負債

於2013年6月，江蘇中能硅業科技發展有限公司(「江蘇中能」)於江蘇省人民法院就侵犯若干專利及商業機密對本公司提起訴訟，要求總賠償金額達人民幣62,000,000元。於2014年12月，本公司提起上訴後，中國最高人民法院判決本案件屬新疆人民法院之管轄範圍內。於本中期業績公佈獲批准刊發前，上述訴訟正在轉移過程中，因此新疆人民法院仍未開庭審理案件。於參考獨立法律顧問之意見後，董事認為此訴訟仍處於初級階段，無充分理由可依據以對結果及或然責任作出估計。因此，於2016年6月30日並無就上述訴訟計提撥備。

除上述情況外，本集團及本公司於一般業務過程中不時會發生與申索或其他法律程式相關的或然負債。截至2016年6月30日，除於簡明綜合中期財務資料中所計提撥備者外，董事預期或然負債不會產生任何重大負債。

### 資產抵押

截至2016年6月30日，本公司資產抵押詳情為人民幣663,760,000元的已質押短期銀行借款，相關已抵押短期銀行借款是指根據與銀行訂立附追索權的貿易應收款項保理協議收取的款項。於2016年6月30日，金額為人民幣60,000,000元的已抵押短期銀行借



款以新疆新能源約33%股權作為抵押。於2016年6月30日，金額為人民幣4,850,600,000元的已抵押長期銀行借款以本集團的若干物業、廠房及設備及土地使用權作為抵押。於2016年6月30日，金額為人民幣430,719,000元的已質押短期其他借款以多晶硅生產的若干物業、廠房及設備以及擔保押金作為抵押。於2016年6月30日，金額為人民幣361,115,000元的已抵押長期其他借款以本集團的若干存貨及擔保押金作為抵押；金額為人民幣143,000,000元及人民幣36,000,000元的已抵押長期其他借款分別以本公司及新疆新能源擔保作為抵押。

### 重大收購及出售資產

報告期內，本集團並無有關附屬公司或聯營公司的重大收購及出售資產事項。

### 重大投資

報告期內，本集團除投資建設BOO項目外，無重大投資事宜。

### 外匯風險

本集團業務大部分位於中國，以人民幣交易。本集團涉及滙兌風險的資產和負債及營運中產生的交易主要與美元和港幣有關。董事認為本集團的滙兌風險不大，亦不會對本集團的財務產生重大不利影響。本集團現時並無外滙對沖政策，但本集團管理層密切監控外滙風險，並將於有需要時考慮對沖重大外滙風險。

### 現金流利率風險

本集團利率風險來自長期借款，取得的全部借款按浮動利率計息，令本集團面臨現金流利率風險，部分被按浮動利率持有的現金抵銷，不會對本集團的財務產生重大不利影響。

### 資金流動性

截至2016年6月30日，本集團流動資產為人民幣17,509.98百萬元，其中，現金及現金等價物為人民幣1,905.81百萬元；貿易應收賬款和應收票據為人民幣3,584.07百萬元，主要為ECC及銷售逆變器的應收款項；預付款、其他應收款和其他流動資產為人民幣2,497.99百萬元，主要為待抵扣增值稅進項及代墊款項。

截至2016年6月30日，本集團流動負債為人民幣16,284.00百萬元，其中，貿易應付賬款和應付票據為人民幣9,216.73百萬元，主要為採購光伏及風電專案設備、勞工、材料採購、煤炭燃料及多晶硅零配件的應付款項；撥備及其他應付款為人民幣1,831.34百萬元，主要為光伏及風電專案工程建設款和工程質保金；以及短期借款為人民幣4,865.98百萬元。

截至2016年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣1,225.98百萬元，比截至2015年12月31日的淨流動資產人民幣202.88百萬元增加人民幣1,023.10百萬元；截至2016年6月30日止六個月的流動比率為107.53%，比截至2015年12月31日止年度的流動比率101.44%增加6.09個百分點。受限制存款為人民幣1,612.13百萬元，主要為票據及信用證保證金。

本集團的流動資金風險主要通過充裕的已承諾信貸融資維持充足現金及可用資金而予以控制。本集團通過營運所得資金及銀行借款等撥付其營運資金需求。

## 借款和應付票據

截至2016年6月30日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣14,410.29百萬元，較2015年12月31日的借款及應付票據餘額人民幣12,109.62百萬元增加人民幣2,300.67百萬元。截至2016年6月30日，本集團尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣9,699.08百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣679.50百萬元和應付票據人民幣4,833.10百萬元)，和長期借款人民幣4,711.21百萬元。上述借款均為人民幣借款。

## 信貸風險

信貸風險按組合基準管理，惟有關應收賬款結餘的信貸風險除外。各當地實體負責於提供標準付款以及交付條款及條件前管理及分析其各自新客戶的信貸風險。信貸風險由現金及現金等價物以及銀行及金融機構存款(包括受限制現金)和客戶面臨的信貸風險(包括尚未償還應收款項及承諾交易)產生。本集團通過計及多項因素(包括其財務狀況、過往經驗及其他因素)評估其客戶信貸質素。本集團管理層預期並無有關交易對手方不履行所產生的任何虧損，惟已確認者除外。

## 資產負債表日後事項

報告期內，本集團無資產負債表日後事項。

## 四、前景展望

### • 市場展望

又一輪的光伏搶裝潮已於2016年上半年結束，光伏市場的火爆局面勢必將有所削弱，但國家對光伏產業的支持仍在持續加強。2016年6月，國家能源局發佈了《國家能源局關於下達2016年光伏發電建設實施方案的通知》(國能新能[2016]166號)，通知指出，2016年全國新增光伏電站建設目標為18.1GW，包括普通光伏電站12.6GW。值得關注的是，除規劃了2016年新增裝機18.1GW的目標外，通知還指出，「光伏扶貧新增指標將隨後下發」。這意味著，此次國家能源局下發的2016年新增裝機指標尚未包含今年光伏產業扶貧指標。根據業界推測，中國未來5年光伏扶貧的規模將在15GW左右，即每年的新增規模達到2GW至5GW。據此，18.1GW的年度新增裝機目標，加上2GW至5GW的光伏扶貧新增裝機規模，2016年中國光伏總新增裝機規模將至少達到20.1GW。

風電方面，2016年3月，國家能源局發佈了《國家能源局關於下達2016年全國風電開發建設方案的通知》(國能新能[2016]84號)，通知指出，2016年全國風電開發建設總規模達30.83GW。

根據國家能源局規劃，到2020年中國風電和光伏累計裝機量要分別達到250GW和150GW，在「十三五規劃」期間，風電每年新增裝機量將超過30GW，光伏每年新增裝機量將超過20GW，巨大的市場需求將推動新能源產業的進一步快速發展。

### • 2016年下半年經營計劃

面對新的機遇和挑戰，公司將內抓成本和質量，外抓國內國際兩個市場，通過管理創新、技術創新，不斷提升市場競爭力及盈利能力。

#### (1) 小投入大產出，著手多晶硅技術改造項目，進一步提高產量、降低成本

2016年下半年，公司將開始建設18萬噸／年四氯化硅深化冷氫化循環利用及高純晶體硅轉型升級技術改造項目(「本項目」)，總投資約人民幣658百萬元，工期1.5年。本項目將新增一條冷氫化生產線，同時對原冷氫化生產線及瓶頸環節進行優化增補，實現產能最大化配置。本次多晶硅技術改造項目完成後，多晶硅總產能達到30,000噸／年。公司將制定嚴密的工作計劃，嚴格按照計劃推動，專人專項對項目進度、質量、投產驗收總體負責，確保技改項目保質保量有效完成。

#### (2) 嚴格把關，做好檢修期間安全管理

2016年上半年，受供求影響，多晶硅價格持續走高，為了搶抓市場良機，實現利益最大化，公司將年度設備檢修計劃定於2016年下半年開展。為保障大檢修的質量和工期，按照「科學統籌、嚴謹細緻，安全規範、全程受控」的管理原則，確保檢修的任務保質保量完成。

*(3) 兼顧技改與檢修，堅持「安全為天」經營思想，確保安全生產*

2016年下半年，多晶硅生產面臨技改及檢修的雙重考驗，公司將繼續強化安全生產管理和監督，建立安全生產長效機制，落實全員安全管理責任機制，全面實施設備預防性管理，保證設備的安全運行。

公司高度重視重大危險源管控方案的落實和应急管理，持續優化工藝，控制三廢（即廢氣、廢水及工業廢物）達標排放，加大安全投入，強抓安全體系的落實，確保安全運行零事故。

*(4) 積極探索新資源，進一步提高風電、光伏市場佔有率*

公司將加快已獲取資源的開發並根據市場變化和政策情況積極探索新業態資源開發。積極進行分佈式光伏開發，嘗試性尋找城市周邊分散風資源開發試點；緊跟國家政策導向，持續推進光熱開發可行性研究。

*(5) 利用一帶一路政策，不斷擴大國際業務*

公司將利用國家的一帶一路政策帶來的市場機遇及融資條件，繼續在巴基斯坦、哈薩克斯坦等一帶一路沿線國家以及其他光伏資源條件較優的區域，通過投資、EPC等方式建設光伏電站，實現國際業務份額的繼續擴大。

*(6) 推動科技創新，加快成果轉化*

多晶硅生產方面，公司將繼續圍繞提高多晶硅質量、產量、降低能源消耗等方面開展科技創新項目，進一步提升產品競爭力。

風電、光伏資源開發方面，公司將聚焦研發，持續推動智能化光伏電站、風電場、變電站、柔性輸電等技術研究，建立應用互聯網能源的戰略性思維，如大數據、雲計算等，創建平台，增值服務，用多元化的產品手段提供技術服務。



## 五、風險因素及風險管理

### (1) 多晶硅價格下降的風險

多晶硅價格漲跌的根本原因取決於供需，2016年上半年需求一直維持增長，帶動多晶硅價格持續走高，預計2016年下半年隨著終端需求逐步縮減，將導致多晶硅需求減少，多晶硅價格下降，從而影響公司的收入及經營業績。公司將加大技術研發，通過提產增效、提質增效來降低成本、提高質量，從而減少多晶硅降價帶來的風險。

### (2) 市場競爭的風險

2016年上半年，中國光伏、風電產業繼續保持強勁增長勢頭，製造企業技術隨著行業發展逐步提升，多晶硅製造商、光伏及風電項目承包商數量不斷增加，市場競爭日趨激烈。上述因素可能對本集團的市場份額造成一定影響。公司將積極應對市場挑戰，發揮自身優勢以優質的產品面對市場、以專業的服務面對客戶，進一步鞏固、提升行業地位。

### (3) 光伏、風電並網消納的風險

報告期內，光伏、風電並網消納問題持續惡化，部分地區棄風棄光問題仍然存在，局部消納能力不足，電網穩定性問題，控制管理等問題依然未得到根本解決。同時，因上網電價下調引發的搶裝潮也將對光伏、風電並網消納帶來一定的壓力。公司將在風光資源開發時合理規劃，在並網及消納情況較好的地區加大開發力度，保證電站發電效率及效益。

### (4) 電價下調的風險

根據國家發改委發佈的《關於完善陸上風電、光伏發電上網標桿電價政策的通知》(發改價格[2015]3044號文件)，將第一類、二類、三類資源區光伏、風電光伏電站標桿上網電價進行適當下調，這也意味著多年享受補貼的光伏、風力發電朝著「平價入網」的既定目標邁出了第一步。為盡快實現「平價入網」的目標，光伏、風電上網電價仍存下調壓力。公司將加大研發投入，通過技術提升進一步降低發電成本，提高發電小時數，部分抵銷電價下調的風險。

## 員工

截至2016年6月30日，本集團共有員工4,070名。員工工資由崗位薪酬和績效薪酬兩部分組成，績效薪酬依據本集團業績及員工的績效考核情況確定。

## 中期股息

董事會建議不宣派截至2016年6月30日止六個月的中期股息。

## 遵守企業管治守則

本公司作為香港聯交所上市公司，始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為本公司股東創造價值不可或缺的一部分。本公司參照香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》（「《上市規則》」）附錄十四所載《企業管治守則》（「《企業管治守則》」）所載的守則條文，建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層獨立運作、有效制衡的現代公司治理架構。

截至2016年6月30日止六個月，本公司已全面遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》內的所有守則條文。

## 遵守董事及監事進行證券交易之標準守則

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」），作為所有本公司董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，本公司所有董事及監事均確認，於報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障本公司股東的利益。

## 購買、出售或贖回上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2016年6月30日止六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 審計委員會

本公司審計委員會已審閱並確認本集團截至2016年6月30日止六個月的中期業績公佈以及按照國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定編製的截至2016年6月30日止六個月未經審核的簡明中期綜合財務報表。

## 刊發中期業績及中期報告

本中期業績公佈登載於香港聯合交易所有限公司網站<http://www.hkexnews.hk>及本公司網站<http://www.xtnysolar.com>，載有《上市規則》規定的所有資料的2016年中期報告將於適當時寄發予本公司股東並於本公司及香港聯合交易所有限公司的網站登載。

承董事會命  
新特能源股份有限公司  
董事長  
張建新

中國新疆  
2016年8月26日

於本公佈日期，董事會成員包括執行董事張建新先生、馬旭平先生及銀波先生；非執行董事王健先生、張新先生及郭俊香女士；獨立非執行董事秦海岩先生、楊德仁先生及王銳強先生。