

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倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



HAITIAN ENERGY INTERNATIONAL LIMITED

海天能源國際有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1659)

截至二零一七年十二月三十一日止年度 年度業績公告

年度業績

本公司董事會（「董事會」）欣然公佈本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核綜合業績，連同截至二零一六年十二月三十一日止年度的經審核比較數字如下：

綜合損益及其他全面收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	附註	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入	3	171,627	236,761
銷售成本		(65,713)	(83,797)
毛利		105,914	152,964
其他收益	5	6,173	2,767
行政開支		(18,987)	(17,620)
其他經營開支		(688)	(3,876)
融資成本	6	(38,584)	(50,929)
除稅前溢利		53,828	83,306
所得稅開支	7	(20,214)	(27,740)
年內溢利及全面收益總額	8	<u>33,614</u>	<u>55,566</u>
以下各方應佔年內溢利及全面收益總額：			
本公司擁有人		26,416	40,706
非控股權益		7,198	14,860
		<u>33,614</u>	<u>55,566</u>
每股盈利（人民幣分）	10		
基本及攤薄		<u>0.29</u>	<u>0.45</u>

綜合財務狀況表

於二零一七年十二月三十一日

	附註	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		662,775	669,485
預付租賃款項		16,177	16,584
商譽		24,039	24,039
無形資產		8,899	9,125
收購土地使用權已付之按金		2,500	2,500
其他按金及預付款項		6,488	12,732
遞延稅項資產		106	103
		<u>720,984</u>	<u>734,568</u>
流動資產			
貿易及其他應收款項	11	33,436	19,192
預付租賃款項		408	408
銀行結餘及現金		476,670	528,060
		<u>510,514</u>	<u>547,660</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	12	39,235	48,946
應付關聯公司款項		–	168
應付一名董事之款項		–	514
應付所得稅		13,523	16,720
有抵押銀行借款	13	67,690	60,986
債權證	14	–	26,835
融資租賃承擔	15	14,647	32,072
		<u>135,095</u>	<u>186,241</u>
流動資產淨值		<u>375,419</u>	<u>361,419</u>
總資產減流動負債		<u><u>1,096,403</u></u>	<u><u>1,095,987</u></u>

		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
	附註		
資本及儲備			
股本		9,303	9,303
儲備		443,140	416,724
<hr/>			
本公司擁有人應佔權益		452,443	426,027
非控股權益		53,895	60,497
<hr/>			
權益總額		506,338	486,524
<hr/>			
非流動負債			
有抵押銀行借款	13	494,290	507,630
融資租賃承擔	15	14,906	48,052
債權證	14	25,077	–
遞延稅項負債		55,792	53,781
<hr/>			
		590,065	609,463
<hr/>			
		1,096,403	1,095,987
<hr/> <hr/>			

綜合權益變動表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	本公司擁有人應佔										
	股本	股份溢價	其他儲備	特別儲備	權益交易儲備	法定儲備	資本儲備	保留溢利	總計	非控股權益	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一六年一月一日	8,883	139,325	362	48,622	(1,127)	16,851	24	88,432	301,372	47,087	348,459
年內溢利及全面收益總額	-	-	-	-	-	-	-	40,706	40,706	14,860	55,566
撥入法定儲備	-	-	-	-	-	8,654	-	(8,654)	-	-	-
透過出售一間附屬公司而終止確認	-	-	-	-	-	(10)	-	10	-	-	-
已付非控股權益之股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,450)	(1,450)
於配售股份時發行股份	420	83,586	-	-	-	-	-	-	84,006	-	84,006
於配售股份時發行股份應佔之交易成本	-	(57)	-	-	-	-	-	-	(57)	-	(57)
於二零一六年十二月三十一日	9,303	222,854	362	48,622	(1,127)	25,495	24	120,494	426,027	60,497	486,524
年內溢利及全面收益總額	-	-	-	-	-	-	-	26,416	26,416	7,198	33,614
撥入法定儲備	-	-	-	-	-	8,893	-	(8,893)	-	-	-
已付非控股權益之股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13,800)	(13,800)
於二零一七年十二月三十一日	9,303	222,854	362	48,622	(1,127)	34,388	24	138,017	452,443	53,895	506,338

附註：

1. 一般資料

海天能源國際有限公司（「本公司」）乃於二零一零年八月二十七日根據開曼群島公司法第22章（一九六一年第三號法例，經綜合及修訂）在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司直接控股公司為勝川有限公司（一間於英屬處女群島（「英屬處女群島」）註冊成立的公司）及本公司最終控制方為林楊先生。本公司註冊辦事處及主要營業地點之地址分別位於Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands及香港中環干諾道中74至77號標華豐集團大廈9樓902室。

本公司之股份自二零一二年七月六日於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）GEM上市。於二零一八年二月五日，股份由GEM轉往聯交所主板上市。

本公司從事投資控股公司，而本集團主要於中華人民共和國（「中國」）從事自有及租賃水力發電廠水力發電業務、及提供和電力供應相關的營運、維修、護理及安裝服務。

綜合財務報表以人民幣（「人民幣」）（亦為本公司的功能貨幣）呈列。人民幣為本公司主要附屬公司經營業務的主要經濟環境之貨幣（主要附屬公司之功能貨幣）。

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）

於本年度，本集團已採用下列由香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的新訂及經修訂香港財務報告準則，包括香港財務報告準則、香港會計準則（「香港會計準則」）、修訂及詮釋（「詮釋」）。

香港財務報告準則第12號之修訂本	二零一四年至二零一六年週期香港財務報告準則之年度改進之一部分
香港會計準則第7號之修訂本	披露動議
香港會計準則第12號之修訂本	就未變現虧損確認遞延稅項資產

除下文所述者外，本年度應用香港財務報告準則及香港會計準則之其他修訂本對本集團當前及過往年度之財務表現及狀況及／或該等綜合財務報表所載披露並無重大影響。

香港會計準則第7號「披露動議」之修訂本

該等修訂本求實體提供使財務報表使用者能夠評估融資活動所產生的負債變動的披露資料，包括現金流量產生的變動及非現金變動。該等修訂本並無限定達成新披露規定的指定方法。然而，該等修訂本指出其中一個方法為提供融資活動產生的負債的期初及期末結餘的對賬。

應用香港會計準則第7號之修訂本將導致有關本集團融資活動的額外披露，尤其是融資活動產生的負債於綜合財務狀況表的期初與期末結餘的對賬。於初步應用該等修訂本時，本集團毋須提供過往期間之對比資料。除所述額外披露外，本公司董事認為該等修訂本對本集團之綜合財務報表並無影響。

已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港會計準則及香港財務報告準則

本集團並無提早應用下列已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港會計準則及香港財務報告準則：

香港財務報告準則第9號 (二零一四年)	財務工具 ¹
香港財務報告準則第15號	客戶合約收入 ¹
香港財務報告準則第16號	租賃 ²
香港財務報告準則第17號	保險合約 ³
香港財務報告準則修訂本	二零一四年至二零一六年週期香港財務報告準則之年度改進 ¹
香港財務報告準則修訂本	二零一五年至二零一七年週期香港財務報告準則之年度改進 ²
香港財務報告準則第2號修訂本	以股份為基準的付款交易的分類及計量 ¹
香港財務報告準則第4號修訂本	與香港財務報告準則第4號保險合同一併應用的香港財務報告準則第9號金融工具 ¹
香港財務報告準則第9號修訂本	提早還款特性及負補償 ²
香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號修訂本	投資者及其聯營公司或合營企業出售或注入資產 ⁴
香港會計準則第28號修訂本	於聯營公司及合營企業之長期權益 ²
香港會計準則第40號修訂本	轉讓投資物業 ¹
香港 (國際財務報告詮釋委員會) – 詮釋第22號	外幣交易及預付代價 ¹
香港 (國際財務報告詮釋委員會) – 詮釋第23號	所得稅處理之不確定性 ²

¹ 自二零一八年一月一日或之後開始之年度期間生效。

² 自二零一九年一月一日或之後開始之年度期間生效。

³ 自二零二一年一月一日或之後開始之年度期間生效。

⁴ 尚未釐定有效日期。

本公司董事預期，應用其他新訂及經修訂香港財務報告準則將不會對本集團之業績及財務狀況造成重大影響。

3. 收入

收入指本集團出售電力及為外部客戶提供營運及安裝服務的已收及應收款項淨額（扣除銷售相關稅項）。

本集團年內收入分析如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
出售電力	152,347	236,761
提供營運及安裝服務	<u>19,280</u>	<u>—</u>
	<u>171,627</u>	<u>236,761</u>

4. 分部資料

為資源分配及分部表現評估目的而向執行董事（即主要營運決策者）呈報之資料集中於所交付或所提供服務的類型。本公司董事已選擇按不同服務組織本集團。於達致本集團之可呈報分部時並無彙合主要營運決策者所識別之經營分部。

尤其是，本集團根據香港財務報告準則第8號之可呈報及經營分部載列如下：

- 自有水力發電廠 — 位於中國之自有水電站的營運及出售電力。
- 租賃水力發電廠 — 位於中國之租賃水力發電廠的營運及出售電力。
- 供電營運及安裝服務 — 於中國提供和電力供應有關的營運及維修、護理及安裝服務。

(a) 分部收入及業績

本集團可呈報及經營分部收入及業績分析如下。

截至十二月三十一日止年度

	自有水力發電廠		租賃水力發電廠		供電營運及安裝服務		總計	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入								
外部銷售	122,240	187,483	30,107	49,278	19,280	-	171,627	236,761
分部間銷售	-	-	-	-	8,454	8,046	8,454	8,046
分部收入	<u>122,240</u>	<u>187,483</u>	<u>30,107</u>	<u>49,278</u>	<u>27,734</u>	<u>8,046</u>	<u>180,081</u>	<u>244,807</u>
對銷							(8,454)	(8,046)
集團收入							<u>171,627</u>	<u>236,761</u>
分部溢利	<u>72,867</u>	<u>131,330</u>	<u>3,262</u>	<u>9,339</u>	<u>19,267</u>	<u>783</u>	<u>95,396</u>	<u>141,452</u>
出售附屬公司之虧損							-	(2,558)
未分配之公司收入							6,173	2,767
未分配之公司開支							(9,157)	(7,426)
融資成本							(38,584)	(50,929)
除稅前溢利							<u>53,828</u>	<u>83,306</u>

經營分部之會計政策與本集團會計政策相同。分部溢利為各分部所賺取的溢利，未經攤分出售附屬公司之虧損、其他收益、主要行政成本、董事薪酬及融資成本。此作為向本集團首席營運決策者匯報的方法，以進行資源分配及表現評估。

分部間銷售收入乃經參考市場價格後釐定。

(b) 分部資產及負債

本集團可呈報及經營分部資產及負債分析如下。

於十二月三十一日

	由自有及租賃				總計	
	水力發電廠共同攤分		供電營運及安裝服務		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元		
分部資產	<u>742,397</u>	<u>748,865</u>	<u>12,100</u>	<u>156</u>	<u>754,497</u>	<u>749,021</u>
未分配之公司資產						
—其他應收款項					225	5,044
—銀行結餘及現金					476,670	528,060
—遞延稅項資產					<u>106</u>	<u>103</u>
總資產					<u><u>1,231,498</u></u>	<u><u>1,282,228</u></u>
分部負債	<u>77,633</u>	<u>46,211</u>	<u>3,396</u>	<u>1,105</u>	<u>81,029</u>	<u>47,316</u>
未分配之公司負債						
—其他應付款項					2,656	2,312
—應付所得稅					13,523	16,720
—已抵押銀行借款					517,530	568,616
—融資租賃承擔					29,553	80,124
—債權證					25,077	26,835
—遞延稅項負債					<u>55,792</u>	<u>53,781</u>
總負債					<u><u>725,160</u></u>	<u><u>795,704</u></u>

就監察分部表現及在各分部間分配資源而言：

- 除若干其他應收款項、銀行結餘及現金及遞延稅項資產外，所有資產已分配至經營分部；及
- 除若干其他應付款項、應付所得稅、若干已抵押銀行借款、融資租賃承擔、債權證及遞延稅項負債外，所有負債已分配至經營分部。

本集團主要營運決策者認為，本集團主要資產及負債乃由自有及租賃水力發電廠共同使用及攤分。

(c) 其他分部資料

截至十二月三十一日止年度

自有及租賃		供電營運及安裝服務		總計	
水力發電廠共同攤分					
二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元

分部資產計量所計入的金額：

添置非流動資產(附註)	<u>16,623</u>	<u>2,631</u>	<u>-</u>	<u>14</u>	<u>16,623</u>	<u>2,645</u>
-------------	---------------	--------------	----------	-----------	---------------	--------------

附註：非流動資產不包括預付款項、金融工具及遞延稅項資產。

自有水力發電廠		租賃水力發電廠		供電營運及安裝服務		總計	
二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元

分部損益計量所計入的金額：

預付租賃款項攤銷	353	434	54	54	-	-	407	488
無形資產攤銷	226	358	-	-	-	-	226	358
物業、廠房及設備折舊	<u>20,345</u>	<u>21,308</u>	<u>2,969</u>	<u>2,935</u>	<u>19</u>	<u>96</u>	<u>23,333</u>	<u>24,339</u>

定期向主要營運決策者提供但於計量分部損益時未有計入之金額：

自有水力發電廠		租賃水力發電廠		供電營運及安裝服務		總計	
二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元

銀行利息收入	1,531	1,721	57	22	-	-	1,588	1,743
融資成本	<u>37,559</u>	<u>49,281</u>	<u>1,025</u>	<u>1,648</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>38,584</u>	<u>50,929</u>

(d) 地區資料

由於本集團所有收入均來自於中國(註冊成立國家)的客戶，且本集團所有非流動資產均位於中國，故無呈列地區資料。

(e) 主要客戶的資料

於相應年度，佔本集團總收入10%以上的客戶收入如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
客戶A ^{1及2}	99,852	153,106
客戶B ¹	25,555	37,551
客戶C ³	19,280	—

¹ 自有水力發電廠所得收入。

² 租賃水力發電廠所得收入。

³ 供電營運及安裝服務所得收入及於截至二零一六年十二月三十一日止年度並無來自該客戶之收入。

5. 其他收益

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
銀行利息收入	1,588	1,743
其他利息收入(附註(i))	39	102
政府補貼(附註(ii))	1,019	356
租金收入	1,123	51
匯兌收益淨額	1,718	—
其他	686	515

附註：

(i) 其他利息收入乃來自應收貸款。有關詳情載於附註11。

(ii) 政府補貼指本集團達成有關補貼相關的所有條件或或然條件後當地政府機構發放的款項。

6. 融資成本

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
有抵押銀行借款利息	32,036	39,455
債權證利息	2,079	2,054
融資租賃利息	5,248	9,439
金融負債之總借款成本	39,363	50,948
減：於合資格資產成本中資本化之金額	(779)	(19)
	<u>38,584</u>	<u>50,929</u>

截至二零一七年十二月三十一日止年度，特定銀行借款產生之利息約人民幣779,000元已於合資格資產成本中資本化。截至二零一六年十二月三十一日止年度，一般借款產生之利息約人民幣19,000元按6.25%之資本化比率資本化。

7. 所得稅開支

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
開支包括：		
即期稅項		
中國企業所得稅（「企業所得稅」）	18,206	25,564
遞延稅項		
本年度	2,008	2,176
	<u>20,214</u>	<u>27,740</u>

- (i) 根據開曼群島及英屬處女群島的法律法規，本集團無須繳付開曼群島及英屬處女群島的任何所得稅。
- (ii) 由於在香港成立的附屬公司於兩個年度內均無任何須繳付香港利得稅的應課稅溢利，因此並無為該附屬公司就香港利得稅作出撥備。
- (iii) 根據中國企業所得稅法（「企業所得稅法」）及企業所得稅法實施細則，所有於中國成立的附屬公司於兩個年度內之稅率均為25%。

8. 年內溢利

二零一七年
人民幣千元

二零一六年
人民幣千元

年內溢利已扣除下列各項：

董事及行政總裁酬金	2,068	1,510
其他員工成本（不包括董事及行政總裁）：		
薪金、工資及其他福利	14,231	11,634
遣散費	21	327
退休福利計劃供款	1,276	1,329
	<u>17,596</u>	<u>14,800</u>
核數師酬金	780	727
物業、廠房及設備之折舊	23,333	24,339
預付租賃款項攤銷（計入銷售成本）	407	488
無形資產攤銷（計入銷售成本及行政開支）	226	358
匯兌虧損淨額	-	503
出售附屬公司之虧損（計入其他經營開支）	-	2,558
與租賃水力發電廠有關之經營租賃費用（計入銷售成本）	24,317	37,505
與物業有關之經營租賃費用（計入行政開支）	1,077	1,067

9. 股息

於截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司概無派付或建議派付任何股息，且自報告期末以來亦無建議派付任何股息（二零一六年：無）。

10. 每股盈利

本公司擁有人應佔之每股基本及攤薄盈利乃按下列數據計算：

(a) 基本

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
盈利		
每股基本盈利之盈利(本公司擁有人應佔年內溢利)	<u>26,416</u>	<u>40,706</u>
	二零一七年 千股	二零一六年 千股
普通股加權平均數	<u>9,136,000</u>	<u>9,099,934</u>

用於計算截至二零一六年十二月三十一日止年度之每股基本盈利之普通股加權平均數已就二零一六年五月十七日的股份拆細作出調整。

(b) 攤薄

由於二零一七年及二零一六年均無潛在攤薄影響，因此二零一七年及二零一六年之每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

11. 貿易及其他應收款項

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
貿易應收款項	27,419	10,612
減：貿易應收款項撥備	(67)	(67)
	<u>27,352</u>	<u>10,545</u>
按金及其他應收款項	3,836	2,839
減：按金及其他應收款項撥備	(1,698)	(1,736)
	<u>2,138</u>	<u>1,103</u>
應收貸款(附註)	-	4,530
預付款項	3,946	3,014
	<u>3,946</u>	<u>3,014</u>
貿易及其他應收款項總額	<u>33,436</u>	<u>19,192</u>

附註：該金額指向獨立第三方墊付之本金額約人民幣4,530,000元之貸款。該金額為無抵押、按年利率8%計息。該款項已於截至二零一七年十二月三十一日止年度悉數償還。

本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

本集團給予其貿易客戶之信貸期為15日至30日。於報告期末按發票日期呈列之貿易應收款項之賬齡分析如下，與其各自收入確認日期相若。

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
30日內	26,331	10,545
180日以上	1,021	-
	<u>27,352</u>	<u>10,545</u>

12. 貿易及其他應付款項

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
貿易應付款項	19,609	27,866
其他應付款項及應計開支	11,540	13,360
預收款項	839	854
其他應付稅項	1,527	3,146
應付附屬公司非控股股東款項 (附註)	5,720	3,720
	<u>39,235</u>	<u>48,946</u>

於報告期末按發票日期呈列之本集團貿易應付款項之賬齡分析如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
30日內	4,150	5,609
31至60日	1,934	3,915
61至90日	2,756	3,607
91至180日	7,377	11,936
180日以上	3,392	2,799
	<u>19,609</u>	<u>27,866</u>

本集團獲授之平均信貸期介乎15日至180日。本集團設有財務風險管理政策，以確保所有應付款項均於信貸時限內結清。

附註：該等款項為無抵押、免息及須於要求時償還。

13. 有抵押銀行借款

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
借款賬面值之還款期如下(按既定還款日期)：		
一年內	67,690	60,986
為期一年以上，但不超過兩年	103,290	44,790
為期兩年以上，但不超過五年	293,870	328,370
為期五年以上	<u>97,130</u>	<u>134,470</u>
	561,980	568,616
減：列為流動負債之於一年內到期款項	<u>(67,690)</u>	<u>(60,986)</u>
列為非流動負債之款項	<u><u>494,290</u></u>	<u><u>507,630</u></u>

本集團借款之實際利率(即訂約利率)範圍如下：

	二零一七年	二零一六年
實際利率：		
定息借款	4.57%	4.83%至5.09%
浮息借款	<u><u>4.41%至6.37%</u></u>	<u><u>4.41%至6.37%</u></u>

本集團的銀行借款均以人民幣計值。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團獲得新借款約人民幣64,350,000元(二零一六年：人民幣319,916,000元)。所得款項用於償還現有銀行借款及為本集團營運及開發八蒲溪水電站提供資金。

14. 債權證

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
30,000,000港元債權證以年息8%的固定票面利率計息，每年支付一次		
— 即期	—	26,835
— 非即期	<u>25,077</u>	<u>—</u>
	<u>25,077</u>	<u>26,835</u>

於二零一四年九月三日，本公司發行面值為30,000,000港元之債權證，以年息8%的固定票面利率計息，初步為期三年。債權證旨在對本集團進行日常經營管理及在適當時機於未來收購合適的水電項目。於二零一七年九月一日，債權證之到期日由本集團與債權證持有者協定延長四年至二零二一年九月三日。其餘條款維持不變。

本公司須於到期日按相等於債權證未償還本金額之100%連同任何應計未付利息及其他相關欠款之贖回金額，贖回全部未償還債權證。除非發生任何違約事件，否則債權證持有人無權要求本公司於到期日前按其選擇贖回全部或部分債權證。

15. 融資租賃承擔

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
就呈報而言列作：		
流動負債	14,647	32,072
非流動負債	<u>14,906</u>	<u>48,052</u>
	<u>29,553</u>	<u>80,124</u>

過往年度，本公司訂立出售及租回安排。據此，若干用於水力發電的物業、廠房及設備已出售，售後租回期限為五年。租賃所得款項的10%視為擔保按金並將於租期屆滿時退還於本集團。於二零一七年十二月三十一日，擔保按金已貼現至其現值約人民幣6,143,000元（二零一六年：人民幣12,669,000元），並列入其他按金及預付款項。截至二零一七年十二月三十一日止年度，融資租賃承擔的實際年利率為8.15厘（二零一六年：6.67厘至9.38厘）。

	最低租賃付款		最低租賃付款之現值	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應付融資租賃承擔：				
一年內	16,745	37,516	14,647	32,072
為期一年以上，但不超過兩年	15,304	33,010	14,906	30,174
為期兩年以上，但不超過五年	-	18,380	-	17,878
	32,049	88,906	29,553	80,124
減：未來融資費用	(2,496)	(8,782)	不適用	不適用
租賃承擔的現值	29,553	80,124	29,553	80,124
減：列作流動負債之於十二個月內 到期結算之款項			(14,647)	(32,072)
列作非流動負債之於十二個月後到期結算之款項			14,906	48,052

本集團的融資租賃承擔以出租人對已租賃資產的押記作抵押並以若干貿易應收款項及若干附屬公司之權益作質押。

16. 資本承擔

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
就收購已訂約但未於綜合財務報表計提撥備物業、 廠房及設備之資本開支	38,220	27,431

管理層討論與分析

業務回顧

本集團主要於中國從事自有及租賃水力發電廠水力發電、及提供和電力供應相關的營運、維修、護理及安裝服務。於二零一七年十二月三十一日，本集團在中國福建省擁有兩條總長度達190公里的110千伏的輸電線路以及十個（六個為全資擁有，四個為非全資擁有）水電站，分別是馬頭山水電站、前坪水電站、九龍水電站、福安市九龍一級水電站、福安市九龍二級水電站、下東溪電站、劉柴電站、坑兜電站、車嶺二級電站及黃旗嶺二級電站。按本集團於上述各水電站所持權益計，本集團應佔總裝機容量約為85.47兆瓦。自有水電站的經營詳情載列如下：

福安市馬頭山水電站

福安市馬頭山水電站位於福建省福安市溪柄鎮賽江流域茜洋溪畔。福安市馬頭山水電站的總裝機容量達11.25兆瓦，於二零零七年六月開始發電以供出售。福安市馬頭山水電站為通過蓄水大壩發電的水庫水電站，建有橫跨河流之上的引流構築物（大壩）以及用於向發電站導水的引水設施（隧道及壓力鋼管）。發電站配有兩台5.0兆瓦及一台1.25兆瓦的直立式水輪發電機組。水庫的設計總容量約為9,980,000立方米，擁有「季調節」功能，即水庫能夠儲存豐水期的多餘水量，用來在同年的枯水期發電。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量（兆瓦）	11.25	11.25
應屬本集團總發電量（兆瓦時）	26,173	37,369
基準上網電價（人民幣元／千瓦時），含增值稅（「增值稅」）	<u>0.38</u>	<u>0.38</u>

周寧縣前坪水電站

周寧縣前坪水電站位於福建省寧德市周寧縣穆陽河流域龍亭溪畔。周寧縣前坪水電站的總裝機容量達10兆瓦，於二零零八年六月開始發電以供出售。周寧縣前坪水電站為通過蓄水大壩發電的水庫水電站，建有橫跨河流之上的引流構築物（大壩）以及用於向發電站導水的引水設施（隧道及壓力鋼管）。發電站配有兩台5.0兆瓦臥式水輪發電機組。大壩控制的集水區面積約為44平方公里。水庫的設計總容量約為3,340,000立方米，擁有「季調節」功能，即水庫能夠儲存豐水期的多餘水量，用來在同年的枯水期發電。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量（兆瓦）	10	10
應屬本集團總發電量（兆瓦時）	<u>33,665</u>	<u>52,337</u>
基準上網電價（人民幣元／千瓦時）， 含增值稅	國網福建壽寧縣供電有限公司：0.37 （二零一六年：0.37） 中國水利水電第十二工程局有限公司 周寧抽水蓄能電站建設局：0.8 （二零一六年：不適用）	

周寧縣九龍水電站

周寧縣九龍水電站位於福建省寧德市周寧縣七步鎮，包括多個跨流水文站，該等水文站將八蒲溪（穆陽溪的支流）上游的水流引入七步溪。周寧縣九龍水電站總裝機容量為5.0兆瓦，於二零零三年四月開始發電以供出售。周寧縣九龍水電站於二零一零年五月被本集團收購。

周寧縣九龍水電站為通過蓄水大壩發電的水庫水電站，建有橫跨河流之上的引流構築物（大壩）以及用於向發電站導水的引水設施（隧道及壓力鋼管）。發電站配有兩台2.5兆瓦臥式水輪發電機組。大壩控制的集水區面積約為46平方公里。水庫調節庫容約為59,000立方米，擁有「日調節」功能，即水庫能夠儲存豐水時間段的多餘水量，用來在24小時內的枯水時間段發電。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量 (兆瓦)	5	5
應屬本集團總發電量 (兆瓦時)	<u>17,931</u>	<u>25,105</u>

基準上網電價 (人民幣元/千瓦時)， 含增值稅	國網福建壽寧縣供電有限公司：0.321 (二零一六年：0.321) 中國水利水電第十二工程局有限公司 周寧抽水蓄能電站建設局：0.8 (二零一六年：不適用)
----------------------------	--

周寧縣九龍水電站的擴容工程

為加強未來現金流及進一步擴展我們的經營業務，本集團計劃在中國福建省周寧縣八蒲溪開發一座新水電站。本集團獲得相關部門授予在八蒲溪開發一座經營期為50年的新水電站的開發權。由於這座新水電站將與周寧縣九龍水電站使用同一河流八蒲溪的水資源，故其被認為是對現有周寧縣九龍水電站的擴建。

於二零一二年九月，本集團積極對九龍水電站進行技改擴容工程。根據當前安裝進度，董事估計主體施工工程預期將於二零一九年完成。

福安市九龍一級及二級水電站

福安市九龍一級及二級水電站位於福建省福安市穆雲鄉，於二零一四年四月被本集團收購。福安市九龍一級及二級水電站均為引水式水電站，建有橫跨河流之上的引流構築物（大壩）以及用於向發電站導水的引水設施（隧道及壓力鋼管）。福安市九龍一級水電站的總裝機容量為2.4兆瓦。水庫總容量為410,000立方米，容量調整係數為2.07%。福安市九龍二級水電站的總裝機容量為2.1兆瓦。水庫總容量為156,000立方米，容量調整係數為0.56%。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	4.5	4.5
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	17,463	25,795
基準上網電價(人民幣元/千瓦時), 含增值稅	<u>0.37</u>	<u>0.37</u>

劉柴電站及下東溪電站

劉柴電站位於福建省壽寧縣斜灘鎮印潭村, 於二零一四年十二月被本集團收購。劉柴電站的總裝機容量為20兆瓦。大壩控制的集水區面積約為270平方公里。水庫擁有「日調節」功能。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	20	20
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	<u>64,821</u>	<u>88,783</u>

基準上網電價	用電高峰期: 0.562(二零一六年: 0.562)
(人民幣元/千瓦時),	用電低峰期: 0.208(二零一六年: 0.208)
含增值稅	

下東溪電站位於福建省壽寧縣斜灘鎮東溪村, 於二零一四年十二月被本集團收購。下東溪電站的總裝機容量為30兆瓦。大壩控制的集水區面積約為179平方公里。水庫擁有「月調節」功能。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	30	30
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	<u>72,853</u>	<u>108,572</u>

基準上網電價	用電高峰期: 0.562(二零一六年: 0.562)
(人民幣元/千瓦時),	用電低峰期: 0.208(二零一六年: 0.208)
含增值稅	

黃旗嶺二級電站

黃旗嶺二級電站位於福建省周寧縣禮門鄉油灣村, 於二零一四年十二月被本集團收購。黃旗嶺二級電站的總裝機容量為9兆瓦。大壩控制的集水區面積約為71.22平方公里。水庫擁有「日調節」功能。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量 (兆瓦)	9.0	9.0
應屬本集團總發電量 (兆瓦時)	23,223	31,998
基準上網電價 (人民幣元/千瓦時)，含增值稅	<u>0.351</u>	<u>0.351</u>

車嶺二級電站

車嶺二級電站位於福建省壽寧縣斜灘鎮山田村，於二零一四年十二月被本集團收購。車嶺二級電站的總裝機容量為15兆瓦。大壩控制的集水區面積約為99.1平方公里。水庫擁有「半小時調節」功能。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量 (兆瓦)	15.0	15.0
應屬本集團總發電量 (兆瓦時)	<u>48,911</u>	<u>80,116</u>

基準上網電價 (人民幣元/千瓦時)，含增值稅 電價，含增值稅	國網福建壽寧縣供電有限公司： 0.287(二零一六年：0.287)； 壽寧榮華金屬制品有限公司(「榮華金屬」)： 0.57(二零一六年：0.57)(高峰期)， 0.32(二零一六年：0.32)(低峰期)。
--------------------------------------	--

坑兜電站

坑兜電站位於福建省壽寧縣竹管壟鄉，於二零一四年十二月被本集團收購。坑兜電站的總裝機容量為3.2兆瓦。大壩控制的集水區面積約為104.6平方公里。水庫擁有「週調節」功能。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	3.2	3.2
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	<u>10,132</u>	<u>16,768</u>

基準上網電價 (人民幣元/千瓦時)，含增值稅	用電高峰期：0.384(二零一六年：0.384)
	用電低峰期：0.32(二零一六年：0.32)

除上述十個自有水電站外，本集團已租賃四個水電站，即百丈水電站、王社二級水電站、景山水電站及東溪電站。租賃水電站的經營詳情載列如下：

百丈水電站

百丈水電站位於壽寧縣斜灘鎮山田村。百丈水電站的總裝機容量為1兆瓦，於二零零五年十月開始發電以供出售。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	1.00	1.00
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	<u>2,037</u>	<u>3,219</u>

基準上網電價 (人民幣元/千瓦時)，含增值稅	用電高峰期：0.562(二零一六年：0.562)
	用電低峰期：0.208(二零一六年：0.208)

王社二級水電站

王社二級水電站位於柘榮縣英山鄉何家村下清水坑村。王社二級水電站的總裝機容量為18兆瓦，於二零零五年三月開始發電以供出售。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	18.00	18.00
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	<u>62,271</u>	<u>96,585</u>

基準上網電價
 (人民幣元/千瓦時), 含增值稅

用電高峰期: 0.562(二零一六年: 0.562)
 用電低峰期: 0.208(二零一六年: 0.208)

東溪水電站

東溪水電站位於福建省壽寧縣平溪鄉東溪村。東溪水電站的總裝機容量為3.2兆瓦，於二零零六年一月開始發電以供出售。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	3.20	3.20
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	<u>8,132</u>	<u>14,257</u>

基準上網電價
 (人民幣元/千瓦時),
 含增值稅

用電高峰期: 0.562(二零一六年: 0.562)
 用電低峰期: 0.208(二零一六年: 0.208)

景山水電站

景山水電站位於福建省壽寧縣斜灘鎮下東溪村。景山水電站的總裝機容量為4兆瓦，於二零零五年十一月開始發電以供出售。

指標	二零一七年	二零一六年
裝機容量(兆瓦)	4.00	4.00
應屬本集團總發電量(兆瓦時)	<u>10,165</u>	<u>17,821</u>

基準上網電價
 (人民幣元/千瓦時),
 含增值稅

用電高峰期: 0.562(二零一六年: 0.562)
 用電低峰期: 0.208(二零一六年: 0.208)

財務回顧

收入

本集團於截至二零一七年十二月三十一日止年度錄得收入人民幣171.6百萬元，較截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣236.8百萬元減少27.5%。

本集團迄今為止的收入來自向福建省及浙江省當地電網銷售自有水電站及租賃水電站生產的電力及於福建省提供電力供應營運、維修及護理及安裝服務。各水電站對本集團的發電總收益的貢獻載列如下：

水電站	對本集團的 發電總收入的貢獻
自有水電站	
馬頭山水電站	6%
前坪水電站	9%
九龍水電站	4%
福安市九龍一級及福安市九龍二級水電站	4%
劉柴電站	17%
下東溪電站	21%
黃旗嶺二級電站	5%
車嶺二級電站	12%
坑兜電站	2%
租賃水電站	
百丈水電站	1%
王社二級水電站	14%
東溪水電站	2%
景山水電站	3%

截至二零一七年十二月三十一日止年度，所售電量由截至二零一六年十二月三十一日止年度的613,057兆瓦時減少約35.1%至397,777兆瓦時。有關減少主要由於二零一七年福建省壽寧縣、周寧縣及福安市的降雨量減少所致。於二零一七年，租賃水電站發電量為82,605兆瓦時，較二零一六年減少37.4%。

來自於福建省的提供電力供應相關營運、維修及護理及安裝服務的服務收入由截至二零一六年十二月三十一日止年度的零增加至截至二零一七年十二月三十一日止年度的人民幣19.3百萬元。有關增加乃由於除向水電站提供營運服務外，本集團已成功將其服務擴展為向其他電力供應設備提供相關安裝以及維修及護理服務。

毛利及毛利率

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團實現毛利約人民幣105.9百萬元（二零一六年：人民幣153.0百萬元），較二零一六年減少30.8%。銷售成本由截至二零一六年十二月三十一日止年度的約人民幣83.8百萬元減少至截至二零一七年十二月三十一日止年度的約人民幣65.7百萬元。截至二零一七年十二月三十一日止年度，毛利率（以毛利除以收入計算）為61.7%（二零一六年：64.6%）。有關減少主要由於出售電力的收入減少而固定銷售成本並無重大變動所致。截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，銷售成本主要包括折舊、直接薪金、運營費、水源費用以及水電站租金付款。

行政開支

本集團的行政開支主要包括法律及專業費用及員工成本。截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的行政開支由二零一六年同期的約人民幣17.6百萬元略微增長至約人民幣19.0百萬元。

其他經營開支

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團錄得其他經營開支約為人民幣0.7百萬元（二零一六年：人民幣3.9百萬元）。其他開支減少主要由於出售附屬公司之虧損人民幣2.6百萬元已計入截至二零一六年十二月三十一日止年度。

融資成本

本集團的融資成本主要是指銀行借款、債權證及融資租賃承擔之融資費用的利息開支。截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團錄得融資成本約為人民幣38.6百萬元（二零一六年：人民幣50.9百萬元）。融資成本減少乃主要由於年內銀行借款及融資租賃承擔減少所致。

所得稅開支

由於若干附屬公司之溢利減少，本集團的所得稅開支由截至二零一六年十二月三十一日止年度的約人民幣27.7百萬元減少27.1%至截至二零一七年十二月三十一日止年度的約人民幣20.2百萬元。

年內溢利及全面收益總額

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司擁有人應佔的溢利及全面收益總額由上一年的人民幣40.7百萬元減少35.1%至人民幣26.4百萬元。

每股基本及攤薄盈利

截至二零一七年十二月三十一日止年度，每股基本及攤薄盈利均為人民幣0.29分（二零一六年：人民幣0.45分）。

流動資金及財務資源

本集團一般以內部產生的現金流及銀行借款提供其營運資金。於二零一七年十二月三十一日，本集團維持穩健的現金及銀行結餘約人民幣476.7百萬元（二零一六年：人民幣528.1百萬元）。於二零一七年十二月三十一日，本集團的流動資產淨值為人民幣375.4百萬元（二零一六年：人民幣361.4百萬元）。

於二零一七年十二月三十一日的流動比率（流動資產除以流動負債的比率）為3.78（二零一六年：2.94），而於二零一七年十二月三十一日的資產負債比率（債務總額除以資產總額的比率）為58.8%（二零一六年：62.1%）。資本負債比率下跌主要由於年內償還銀行借款人民幣6.6百萬元及融資租賃承擔人民幣50.6百萬元。

銀行借款及融資租賃承擔

於二零一七年十二月三十一日，本集團銀行借款約為人民幣562.0百萬元，按介乎4.41厘至6.37厘的年利率計息，而本集團的融資租賃金額約為人民幣29.6百萬元，按8.15厘的實際年利率計息。

債權證

於二零一四年九月三日，本集團發行面值為30百萬港元（相當於約人民幣23.67百萬元）之債權證，以年息8厘的固定票面利率計息，按年付息，並已於二零一七年九月到期。債權證旨在對本集團進行日常經營管理及在適當時機於未來收購合適的水電項目。於二零一七年九月，全體債權證持有人均同意按相同的條款將債權證延期四年，且債權證將於二零二一年九月到期。

資產抵押

於二零一七年十二月三十一日，本公司間接附屬公司福安市九隆水電開發有限公司（「福安九隆」）之全部股權已抵押予租賃人，以作為融資租賃承擔之擔保。

於二零一六年十二月三十一日，本公司間接附屬公司周寧縣乾元水電開發有限公司（「乾元水電」）及福安九隆之全部股權已抵押予租賃人，以作為融資租賃承擔之擔保。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，本公司兩間間接附屬公司福建省大川水電開發有限公司（大川水電）及福安市力源水電開發有限公司（「力源水電」）已各自就本集團融資租賃承擔提供最高金額為人民幣259.2百萬元（二零一六年：人民幣259.2百萬元）之企業擔保。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，本公司間接附屬公司福建省四方水電投資有限公司（「四方水電」）之全部股權及壽寧縣富源水電有限公司（「富源水電」）71%股權已抵押予銀行，以取得本金額為人民幣300百萬元之銀行借款。

外匯風險

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的收入及支出均主要以人民幣計值，以及於二零一七年十二月三十一日之大部份資產及負債以人民幣計值。本集團並無因匯率波動而令其經營流動資金受到任何重大影響或面臨困難，且本集團於本年度並無進行對沖交易或訂立遠期合約安排。

資本架構

於二零一七年十二月三十一日，本公司已發行股份總數為9,136,000,000股（二零一六年：9,136,000,000股）。

或然負債

於二零一七年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債。

末期股息

董事不建議派發截至二零一七年十二月三十一日止年度之末期股息（二零一六年：無）。

僱員及薪酬政策

於二零一七年十二月三十一日，本集團僱用約222名（二零一六年：223名）僱員（包括董事及行政總裁）。於回顧年度的員工成本總額（包括董事及行政總裁薪酬）約為人民幣17.6百萬元（二零一六年：人民幣14.8百萬元）。本集團薪酬政策與現行市場標準一致，並按個別僱員表現及經驗釐定。其他僱員福利包括社保計劃供款。

其他資料

未來計劃及前景與實際業務進展的比較以及所得款項用途

以下為本集團日期為二零一二年六月二十八日的招股章程（「招股章程」）所載本集團的未來計劃與截至二零一七年十二月三十一日止年度的實際業務進展的比較。

招股章程所載的

業務目標

直至二零一七年十二月三十一日的實際業務進展

改善現有水電站的 技術及設施

本集團已開展九龍水電站的擴建工程，且於二零一六年八月已獲得福建省國家發展改革委員會的核准。根據當前施工進度，董事估計主體施工工程將於二零一九年完成。

自上市日期（即二零一二年七月六日）（「上市日期」）至二零一七年十二月三十一日，本公司股份配售（「配售」）所得款項淨額已應用如下：

	自上市日期至 二零一七年 十二月三十一日 如招股章程 所示的相同 方式及比例 使用所得款項 千港元	自上市日期至 二零一七年 十二月三十一日 實際使用 所得款項 千港元
可能進行的水電站收購 (附註2)	44,700	44,700
改善現有水電站的技術及設備 (附註1)	14,740	14,740
改善新收購水電站的技術及設備	210	210
強化安全管理	130	130
總計	<u>59,780</u>	<u>59,780</u>

附註1：九龍水電站的擴建工程已於二零一二年九月動工，而目前正處於進行階段。

附註2：配售所得之實際款項淨額約為59.8百萬港元，少於估計所得款項淨額約62.3百萬港元，主要由於股份配售價的定價為每股0.30港元，低於招股章程指示性配售價範圍的中位數每股0.31港元。因此，配售所得款項淨額中用於收購水電站的部分將調整至44.7百萬港元。

本集團二零一七年中報中已提述有關動用所得款項的最新進展。於二零一七年六月三十日，本集團已動用56.3百萬港元的配售所得款項淨額。

董事於競爭業務的權益

就董事所知悉，於年內，概無董事或本公司管理層股東（定義見上市規則）與本集團業務構成競爭或可能構成競爭之業務中擁有任何權益，亦無與本集團存在任何其他利益衝突。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零一七年十二月三十一日止年度概無購買、出售或贖回任何上市證券。

董事進行證券交易之標準守則

本公司按與上市規則附錄十所載之所訂標準相同的條款採納董事進行證券交易之標準守則（「標準守則」）。本公司向董事作出特定查詢後確認，全體董事於年內及至本公告日期止一直遵守標準守則。

企業管治常規

本集團致力達致高水平的企業管治，以保障全體股東權益及提高企業價值及問責性。本公司已應用並採納上市規則附錄十四所載的企業管治守則（「企業管治守則」）中載列的原則。於截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司已遵守企業管治守則的守則條文。本公司將繼續提升其企業管治常規以配合業務的營運及增長，另會不時檢討其企業管治常規，確保有關常規符合法定要求及企業管治守則的規定，緊貼有關規定的最新發展。

暫停辦理股份過戶登記手續

二零一八年股東週年大會定於二零一八年五月二十五日（星期五）舉行。為釐定出席股東週年大會並於會上投票之權利，本公司將於二零一八年五月二十一日（星期一）至二零一八年五月二十五日（星期五）暫停辦理股份過戶登記手續，期間（包括首尾兩日）不會進行任何股份過戶登記。為符合出席股東週年大會並於會上投票的資格，未登記的本公司股份持有人須確保所有股份過戶表格連同有關股票必須最遲於二零一八年五月十八日（星期五）下午四時三十分送交本公司香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心22樓，以辦理過戶登記手續。

審核委員會及審閱財務報表

本公司審核委員會（「審核委員會」）已審閱本集團所採納的會計原則及慣例，並已討論核數、內部監控及財務申報事宜，包括審閱本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。審核委員會認為，本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的綜合財務報表符合適用的會計準則及上市規則，並認為已作出充分的披露。

承董事會命
海天能源國際有限公司
主席兼執行董事
林楊

中國福建省，二零一八年三月二十三日

於本公告日期，董事會包括四名執行董事，即林楊先生、鄭學松先生、陳聰文先生及林天海先生；以及三名獨立非執行董事，即程初晗先生、陳錦福先生及謝作民先生。