

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佈的內容概不負責，
對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公佈全部或任何部
份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。



華潤電力控股有限公司

China Resources Power Holdings Company Limited

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)
(股份代號：836)

截至二零一五年十二月三十一日止年度 全年業績公佈

經營業績概要

華潤電力控股有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一五年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

二零一五年，本集團錄得經營利潤約200.08億港元，較截至二零一四年十二月三十一日止年度增長47.88億港元或31.5%。本公司擁有人應佔利潤(「淨利潤」)約100.25億港元，較二零一四年的淨利潤約92.15億港元上漲8.10億港元或8.8%。二零一五年的每股基本盈利為2.10港元，較二零一四年的每股基本盈利1.94港元上漲8.2%。

二零一五年國內煤炭市場價格持續下降。鑑於國內煤炭市場產能過剩，供大於求，國家明確提出著力加快結構性改革，化解煤炭行業過剩產能，本集團加速對旗下部分煤炭資產的關停處置，因此對旗下煤炭資產計提了減值損失。此外，本集團對部分報廢電力資產亦計提了減值。計提減值損失的主要原因，請見「經營業績」之「經營成本」及「應佔聯營公司業績」一節。根據本集團在該等煤礦及電力資產的股份比例，上述計提的減值損失對本集團淨利潤影響約40.33億港元。如不含上述計提的減值損失，本集團2015年的淨利潤約為140.58億港元。

董事會議決建議二零一五年度末期股息為每股0.75港元。計及二零一五年十一月派發的中期股息每股0.1港元(並附有收取本公司已繳足股款的新股份以代替現金的選擇權)，二零一五年度已派付及建議派付的股息合共每股0.85港元。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
營業額(千港元)	71,435,875	70,680,628
本公司擁有人應佔利潤(千港元)	10,025,241	9,214,858
每股基本盈利(港元)	2.10	1.94
每股股息(港元)	0.85	0.78

於二零一五年十二月三十一日，本公司擁有人應佔權益及本集團總資產分別為709.18億港元及2,080.86億港元。本集團的現金及現金等價物為72.74億港元，淨負債對股東權益比率約為113.5%。

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
本公司擁有人應佔權益(千港元)	70,917,575	70,794,403
總資產(千港元)	208,085,879	225,648,081
現金及現金等價物(千港元)	7,273,945	8,285,135
已抵押及受限制銀行存款(千港元)	723,404	772,433
銀行及其他借貸(千港元)	88,517,336	100,432,860
淨負債對股東權益(%)	113.5	129.1
EBITDA利息保障倍數(倍) ⁽¹⁾	8.3	6.5

有關經營業績詳情，載於下文「經營業績」一節。

附註：

(1) 不含非現金收支，包括減值損失、衍生金融工具公平價值的變動及匯兌損益。

二零一五年的業務回顧

本集團從事開發、建設及經營電廠，包括大型高效的燃煤發電機組、風力發電場、水電站、燃氣發電及光伏發電項目，以及建設及經營煤礦。

二零一五年，全國發電量5.60萬億千瓦時，較二零一四年增長0.6%，增速同比回落3.0個百分點。其中，火電4.1萬億千瓦時，較二零一四年下降2.3%；風電0.19萬億千瓦時，較二零一四年增長15.8%。

二零一五年，受宏觀經濟尤其是工業生產下行、國內經濟轉型和產業結構調整影響，國內煤炭市場供大於求，煤炭市場價格繼續下行。煤炭供需寬鬆和現貨煤價下跌有利於本集團控制燃料成本。

二零一五年，受電力消費增速放緩和水電發電量快速增長等因素影響，全國火電機組的平均利用小時同比下降410小時或8.7%，為4,329小時。本集團旗下電廠大部分為高效大型機組，且主要分佈於用電需求較為強勁的地區，具有一定市場優勢。二零一五年，本集團旗下全年運營的附屬火電廠的機組滿負荷平均利用小時達到4,989小時，超出全國火電平均水平660小時。

二零一五年，全國風電機組平均利用小時為1,728小時。本集團旗下風電場主要位於華東、華中、華南等限電較少區域，全年運營的風電場滿負荷平均利用小時達到1,988小時，超出全國風電機組平均利用小時260小時。

裝機容量增長

於二零一五年十二月三十一日，本集團發電廠的運營權益裝機容量由二零一四年十二月三十一日的31,331兆瓦增加至34,731兆瓦。

於二零一五年十二月三十一日，煤電運營權益裝機容量達30,120兆瓦，佔本集團總運營權益裝機容量的86.7%，較二零一四年底下降0.8個百分點。風電、燃氣、水電及光伏運營權益裝機容量分別達4,235兆瓦、77兆瓦、280兆瓦及20兆瓦，共佔本集團總運營權益裝機容量的13.3%，較二零一四年底提升0.8個百分點。

於二零一五年，本集團投產了五台火力發電機組，包括位於廣東的海豐發電廠兩台1,000兆瓦超超臨界發電機組、位於河北的渤海新區發電廠兩台350兆瓦熱電聯產機組及位於河南的焦作龍源發電廠一台660兆瓦熱電聯產機組，合共增加運營權益裝機容量3,360兆瓦。此外，新增風電運營權益裝機容量合共681兆瓦，新增光伏運營權益裝機容量20兆瓦。本集團於2015年內關停了位於河北的唐山發電廠及位於河南的焦作發電廠3台小機組，權益裝機容量合共440兆瓦。

發電量及售電量

於二零一五年，本集團附屬運營發電廠及風電場的總發電量為151,278,105兆瓦時，較二零一四年的140,068,174兆瓦時增長8.0%。

於二零一五年，本集團附屬運營發電廠及風電場的總售電量為142,906,824兆瓦時，較二零一四年的132,036,399兆瓦時增長8.2%。

按於二零一五年及二零一四年全年投入商業運營的23座附屬燃煤發電廠的同廠同口徑計算，發電量及售電量均下降6.5%。這23座附屬燃煤發電廠於二零一五年的平均滿負荷機組利用小時為4,989小時，較二零一四年的5,334小時下降6.5%。

上網電價下調

自二零一五年四月二十日起，中華人民共和國（「中國」）政府對燃煤電廠標杆上網電價進行下調，各地區調整幅度有所差異。本集團燃煤電廠所屬區域的電價下調幅度介乎6.7元／兆瓦時至32.0元／兆瓦時之間，其中附屬燃煤電廠的標杆上網電價算術平均值下調約21.2元／兆瓦時，或約4.8%，對本集團旗下燃煤電廠盈利造成一定程度的影響，但燃煤電廠依然受惠於煤炭供應寬鬆及煤價下跌。

燃料成本

本集團附屬運營發電廠於二零一五年的平均售電單位燃料成本為每兆瓦時人民幣146.20元，按年下降21.4%。本集團附屬運營發電廠於二零一五年的平均標煤單價為473.17元／噸，較上年度下降20.8%。

二零一五年，本集團旗下附屬燃煤發電廠的平均供電標準煤耗為306.98克／千瓦時，較二零一四年的310.53克／千瓦時降低3.55克／千瓦時或1.1%。

環保費用

於二零一五年，本集團附屬燃煤發電廠產生的環保費用總額為人民幣1.2億元，較二零一四年下降20%。環保費用大幅減少主要是由於本公司附屬燃煤發電廠所有運營機組均已完成脫硫、脫硝及除塵設備安裝而減少排放，且截至二零一五年十二月三十一日，旗下附屬燃煤電廠共有25台燃煤發電機組共10,418兆瓦運營權益裝機容量已完成安裝超低排放裝置。

發展可再生能源項目

於二零一五年，本集團繼續增加可再生能源項目的投資，包括開發及建設風電場、光伏電站及水力發電項目。於二零一五年底，本集團的風電運營權益裝機容量達4,235兆瓦，在建風電容量為1,415兆瓦；光伏運營權益裝機容量20兆瓦，在建光伏容量為130兆瓦；水電運營權益裝機容量280兆瓦，在建水電權益裝機容量107兆瓦。在建的水電項目位於雲南，總裝機113兆瓦，本集團擁有該項目95%股權，項目預計於二零一九年內投產。

煤礦業務

二零一五年，本集團附屬及聯營煤礦合共生產約1390萬噸煤炭(各煤礦產量加總計算)，較二零一四年增加了19.3%。其中，附屬煤礦生產了1202萬噸煤炭，聯營煤礦生產了188萬噸煤炭。

資本開支

二零一五年，本集團的現金資本開支合共約173億港元，其中25億港元用於已運營燃煤機組的超低排放、安全節能、供熱改造等技術改造，約72億港元用於燃煤機組的建設，約65億港元用於風電場、光伏電站及水電站的建設，及約9.5億港元用於煤礦的改造與基建。

對二零一六年及未來的展望

預計二零一六年社會用電增速不會出現大幅提高，電力需求較為疲軟，電力供應較為充足。

預計二零一六年煤炭市場總量寬鬆、結構性過剩的態勢將會持續，短期內煤炭價格難改弱勢運行態勢。預計二零一六年煤炭價格仍將保持低位震蕩走勢。

二零一六年，本集團將持續在所有運營電廠推進精益管理和對標管理，提升運營效率和管理水平，注重內涵式增長，不斷改善和優化各項生產經營指標。同時為進一步降低排放，積極踐行節能減排的社會責任，二零一六年本集團計劃對附屬電廠20台權益裝機容量共10,211兆瓦燃煤機組實施超低排放的改造，以進一步降低二氧化硫、氮氧化物及粉塵的排放。

於二零一六年一月一日起，中國政府對燃煤電廠標杆上網電價進行進一步下調，各地區調整幅度有所差異。本集團燃煤電廠所屬區域的電價下調幅度介乎16.5元／兆瓦時至46.5元／兆瓦時之間，其中附屬燃煤電廠的標杆上網電價算術平均值下調約32.4元／兆瓦時，或約7.7%，預期對本集團旗下燃煤電廠盈利造成一定程度的影響。

於二零一五年底，本集團在建燃煤電廠項目包括貴州六枝兩台660兆瓦超臨界機組，預計將於二零一六年內投產，本集團擁有該項目全部股權；內蒙古五間房兩台660兆瓦超超臨界機組，本集團擁有該項目70%股權，預計將於二零一七年內投產。

本集團將於未來繼續增加可再生能源項目的投資，包括開發及建設風電場、光伏電站及水力發電項目。未來，本集團目標是每年投產1,000至1,500兆瓦的可再生能源項目，包括風電場及光伏電站。達成上述目標，本集團需獲取有關項目的政府核准、且該等項目需滿足公司對回報率底綫、施工條件等的要求，並需按預期實施建設計劃，其中部分條件受制於外部環境。二零一五年底在建的風電、光伏及水電項目請參閱上述「二零一五年的業務回顧」之「發展可再生能源項目」一節。

根據本集團截止報告日的計劃，預計本集團於二零一六年的資本開支計劃約為230億港元，其中包括約38億港元用於已運營燃煤機組的節能降耗、提升效率之技術改造，包括超低排放技術改造；約66億港元用於燃煤機組的建設；約120億港元用於風電場、光伏電站及水電站的建設及約6億港元用於煤炭業務。本集團將根據國家的宏觀經濟情況，特別是國內電力的供需狀況、國家對能源及相關行業的政策及本集團的戰略掌控資本開支的節奏，並根據外部市場情況及國家宏觀政策等做及時、必要的調整。

根據本集團截止報告日的計劃，本集團預計於二零一六年底、二零一七年底及二零一八年底的運營權益裝機容量將達到36,600兆瓦、38,900兆瓦及43,500兆瓦。上述預計裝機規模僅為截止報告日的預期，其落實與完成取決於多項外部因素，包括國家對有關項目的核准、該等項目預期的回報率及項目的建設進度。本集團將根據國家的宏觀經濟情況，特別是國內電力的供需狀況、國家對能源及相關行業的政策及本集團的戰略對未來裝機的增長計劃，包括機組投產的時間及投產機組的類別做出及時的應對和調整。由於本集團於現時已擁有較為成熟的運營規模，預計任何單一機組的投產時間的控制與調整不會對本集團整體經營與運作造成重大負面影響。

經營業績

截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度的經審核經營業績如下：

合併收益表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
營業額	71,435,875	70,680,628
經營成本		
燃料	(25,954,316)	(31,044,413)
維修和維護	(1,982,380)	(1,762,055)
折舊與攤銷	(9,787,203)	(8,599,543)
員工成本	(5,250,986)	(5,214,157)
材料	(992,543)	(1,003,571)
減值損失	(4,372,893)	(6,094,392)
營業税金及附加	(1,003,681)	(799,563)
其他	(4,028,491)	(3,913,569)
總經營成本	(53,372,493)	(58,431,263)
其他收入	2,088,708	2,057,888
其他(損失)/利得－淨額	(143,988)	912,943
經營利潤	20,008,102	15,220,196
財務費用	(3,216,382)	(3,325,487)
應佔聯營公司業績	(717,586)	(1,177,765)
應佔共同控制實體業績	247,113	467,461
除稅前利潤	16,321,247	11,184,405
所得稅費用	(5,808,868)	(4,290,788)
年內利潤	10,512,379	6,893,617
年內利潤歸屬於：		
本公司擁有人	10,025,241	9,214,858
非控制性權益		
－永久資本證券	421,534	421,709
－其他	65,604	(2,742,950)
	487,138	(2,321,241)
	10,512,379	6,893,617
歸屬於本公司擁有人之每股盈利		
－基本	(港元) 2.10	(港元) 1.94
－攤薄	(港元) 2.10	(港元) 1.93

合併全面收入表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
年內利潤	<u>10,512,379</u>	<u>6,893,617</u>
其他全面收入：		
可能重新分類至損益的項目		
匯兌差額	(6,221,279)	(198,087)
應佔聯營公司及合營企業的匯兌儲備變動	(228,479)	(23,937)
就處置聯營公司轉回損益	(100,441)	—
就處置一間附屬公司轉回損益	(349,149)	—
現金流量對沖的公允價值變動(稅後)	59,313	63,371
可供出售金融資產公允價值變動(稅後)	<u>(175,979)</u>	<u>212,844</u>
其後可能重新分類至損益的總項目(稅後)	<u>(7,016,014)</u>	<u>54,191</u>
年內稅後全面收入總額	<u>3,496,365</u>	<u>6,947,808</u>
歸屬於：		
本公司擁有人	3,668,030	9,295,451
非控制性權益		
— 永久資本證券	421,534	421,709
— 其他	<u>(593,199)</u>	<u>(2,769,352)</u>
	<u>(171,665)</u>	<u>(2,347,643)</u>
年內全面收入總額	<u>3,496,365</u>	<u>6,947,808</u>

合併資產負債表

於二零一五年十二月三十一日

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	142,845,210	146,907,932
預付租賃費用	3,344,056	3,218,044
採礦權	15,815,897	18,138,478
資源勘探權	161,947	171,989
長期預付款項	2,789,219	3,579,037
於聯營公司的權益	9,484,351	11,222,297
向聯營公司貸款	—	809,229
於共同控制實體的權益	3,694,388	2,472,578
商譽	1,760,924	3,123,668
遞延所得稅資產	556,150	739,113
可供出售投資	1,497,284	1,656,455
向可供出售的被投資公司貸款	303,214	181,698
向附屬公司非控制性股東貸款	—	17,113
衍生金融工具	—	575,898
	<u>182,252,640</u>	<u>192,813,529</u>
流動資產		
存貨	2,306,640	3,308,874
應收賬款、其他應收款項及預付款項	14,587,390	19,684,542
向聯營公司貸款	23,395	—
向共同控制實體貸款	170,528	371,575
向可供出售的被投資公司貸款	89,673	95,233
向附屬公司非控制性股東貸款	16,114	—
應收聯營公司款項	465,471	106,025
應收共同控制實體款項	137,249	120,181
應收其他關連公司款項	39,430	85,337
按公平價值計入損益賬的金融資產	—	5,217
已抵押及受限制銀行存款	723,404	772,433
現金及現金等價物	7,273,945	8,285,135
	<u>25,833,239</u>	<u>32,834,552</u>
總資產	<u><u>208,085,879</u></u>	<u><u>225,648,081</u></u>

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
權益及負債		
本公司擁有人應佔權益		
股本	22,252,458	22,102,792
其他儲備	10,408,713	14,710,033
保留利潤	38,256,404	33,981,578
	<u>70,917,575</u>	<u>70,794,403</u>
非控制性權益		
— 永久資本證券	5,897,219	5,897,106
— 其他	6,924,549	9,100,859
	<u>12,821,768</u>	<u>14,997,965</u>
總權益	<u><u>83,739,343</u></u>	<u><u>85,792,368</u></u>
負債		
非流動負債		
借貸	61,113,715	79,535,707
衍生金融工具	—	72,276
遞延所得稅負債	2,459,682	2,635,041
遞延收入	958,222	930,275
應計退休及其他長期員工福利成本	149,764	626,397
	<u>64,681,383</u>	<u>83,799,696</u>
流動負債		
應付帳款、其他應付款項及應計費用	28,622,007	31,960,657
應付聯營公司款項	796,493	730,760
應付共同控制實體款項	908,628	1,881
應付其他關連公司款項	577,667	959,233
應付所得稅項	1,330,166	1,486,367
借貸	27,403,621	20,897,153
衍生金融工具	26,571	19,966
	<u>59,665,153</u>	<u>56,056,017</u>
總負債	<u><u>124,346,536</u></u>	<u><u>139,855,713</u></u>
總權益及負債	<u><u>208,085,879</u></u>	<u><u>225,648,081</u></u>
流動負債淨額	<u><u>(33,831,914)</u></u>	<u><u>(23,221,465)</u></u>
總資產減流動負債	<u><u>148,420,726</u></u>	<u><u>169,592,064</u></u>

合併現金流量表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
經營活動產生的現金流量		
除稅前利潤	16,321,247	11,184,405
調整：		
物業、廠房及設備的折舊	9,364,433	8,256,297
採礦權的攤銷	342,868	282,680
預付租賃費用攤銷	79,902	60,566
物業、廠房及設備減值損失	2,409,462	3,096,692
預付租賃費用減值損失	9,396	16,422
採礦權減值損失	1,219,930	2,925,850
商譽減值損失	425,728	—
存貨跌價準備	32,982	33,413
壞賬準備	275,395	22,015
匯兌損失	630,030	113,991
利息開支	3,216,382	3,273,007
利息收入	(300,445)	(230,629)
按公平價值計入損益賬金融資產的 公平價值變動	—	(2,269)
衍生金融工具的公平價值變動	145,458	(593,936)
應佔聯營公司業績	717,586	1,177,765
應佔共同控制實體業績	(247,113)	(467,461)
已收可供出售投資股息	(187,899)	(235,930)
出售物業、廠房及設備的虧損／(收益)淨額	7,696	(12,674)
出售預付租賃費用的虧損／(收益)淨額	728	(101,792)
出售附屬公司投資收益淨額	(550,731)	—
出售其他權益投資收益淨額	(41,258)	(275,868)
營運資金變動：		
存貨減少	731,820	86,649
應收賬款、其他應收款項及預付款項減少／(增加)	3,927,353	(1,094,571)
應付帳款、其他應付款項及應計費用增加	54,851	3,162,598
應計退休及其他長期員工福利成本(減少)／增加	(641,460)	247,878
已付中國企業所得稅	(5,955,463)	(4,425,183)
經營活動產生的現金流入淨額	31,988,878	26,499,915

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
投資活動產生的現金流量		
已收聯營公司股息	1,300,457	1,618,500
已收共同控制實體股息	409,192	751,678
已收可供出售投資股息	520,980	57,134
已收利息	247,284	196,171
已抵押及受限制銀行存款減少／(增加)	49,029	(174,430)
購買物業、廠房及設備、預付租賃款項、 採礦權及資源勘探權	(16,811,289)	(24,483,498)
出售物業、廠房、設備的所得款項	92,235	458,633
出售預付租賃費用的所得款項	—	130,944
出售附屬公司所得款項	904,548	—
出售其他權益投資所得款項	1,173,955	583,654
向聯營公司貸款	(1,242,161)	(1,969,166)
聯營公司償還貸款	—	836,138
向可供出售的被投資公司貸款	(132,124)	—
其他關聯公司償還貸款	—	38,156
向被投資公司注資	(152,409)	—
向聯營公司注資	(20,263)	(20,431)
向共同控制實體注資	(118,200)	(219,763)
與資產相關的政府補貼	116,684	177,979
投資活動產生的現金流出淨額	(13,662,082)	(22,018,301)

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
融資活動產生的現金流量		
新借銀行借貸	37,680,307	35,160,200
償還銀行及其他貸款	(39,142,633)	(22,363,420)
償還債券	(7,079,475)	—
已付永久資本證券利息	(421,421)	(421,609)
就行使購股權發行股份所得款項	20,230	53,618
出售股份獎勵計劃所持股份的所得款項	24,347	27,282
出售附屬公司權益(未喪失控制權)所得款項	389,555	—
非控制性權益出資	31,792	223,517
聯營公司墊款	170,314	295,955
償還聯營公司墊款	(349,627)	(531,044)
償還共同控制實體墊款	(20,289)	(393,994)
其他關聯公司墊款／(償還其他關聯公司墊款)	2,793	(40,897)
中間控股公司墊款	—	4,405,860
償還中間控股公司墊款	—	(8,692,672)
附屬公司的非控股股東墊款	109,301	30,401
已付利息	(4,256,227)	(4,423,625)
已派付本公司擁有人股息	(3,689,874)	(3,566,550)
已付附屬公司非控股股東的股息	(2,340,444)	(1,970,443)
融資活動產生的現金流出淨額	<u>(18,871,351)</u>	<u>(2,207,421)</u>
現金及現金等價物減少／增加	(544,555)	2,274,193
年初現金及現金等價物	8,285,135	6,035,046
匯率變動的影響	<u>(466,635)</u>	<u>(24,104)</u>
年末現金及現金等價物	<u><u>7,273,945</u></u>	<u><u>8,285,135</u></u>

總覽

二零一五年的淨利潤約 100.25 億港元，較二零一四年上升約 8.8%。

財務報表的編製基準及主要會計政策

合併財務報表按照歷史成本法編製，並就按公平價值計入損益賬的金融資產、可供出售投資及衍生金融工具(以公平價值列賬)的重估而作出修訂。

財務報表已根據香港會計師公會頒布的香港財務報告準則編製。此外，財務報表載有香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及香港法例第 622 章香港公司條例所規定的適用披露。

本集團於二零一五年十二月三十一日擁有流動負債淨額約 338.32 億港元。董事會認為，經考慮現實可供動用的銀行授信及良好的經營狀況，本集團有足夠營運資金應付其目前(即由財務報表日起計至少未來 12 個月)的需要。因此，財務報表已按持續經營基準編製。

會計標準的變動及披露

(i) 本集團所採納的新訂及經修訂準則

以下是本集團於二零一五年一月一日開始的財政年度首次採納的經修訂準則：

- 香港會計準則第 19 號(修訂本)有關由僱員或第三方向界定福利計劃供款的情況。該項修訂區分了僅與當期服務相關的供款以及與超過一段期間服務相關的供款之情況。該項修訂允許與服務相關且不會因僱員服務時間長短而改變的供款，可以在該項服務提供期間自福利成本扣減。與服務相關且會因僱員服務時間長短而改變的供款，必須在服務期間內使用與福利適用的相同分配方法予以攤分。此項修訂對綜合財務報表並無重大影響。

- 香港財務報告準則二零一零年至二零一二年週期的年度改進(修訂本)關於香港財務報告準則第8號「經營分部」、香港會計準則第16號「物業、廠房及設備」、香港會計準則第38號「無形資產」及香港會計準則第24號「關聯方披露」。此項修訂對綜合財務報表並無重大影響
- 香港財務報告準則二零一一年至二零一三年週期的年度改進(修訂本)關於香港財務報告準則第3號「業務合併」、香港財務報告準則第13號「公平值計量」及香港會計準則第40號「投資物業」。此項修訂對綜合財務報表並無重大影響

(ii) 此外，新香港《公司條例》(第622章)第9部「賬目及審計」之規定於本財政年度開始運作，因此，本集團之綜合財務報表若干資料之呈列及披露有所變動。

(iii) 本集團尚未採納的新訂及經修訂準則和詮釋

本集團尚未提早採納以下於二零一五年一月一日開始的財政年度已發佈但尚未生效的新訂及經修訂準則和詮釋：

- 香港財務報告準則第14號「監管遞延賬目」於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港財務報告準則第11號(修訂本)「收購合營權益的會計法」於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港會計準則第16號及香港會計準則第38號(修訂本)「折舊及攤銷的可接受方法的澄清」於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港會計準則第16號及香港會計準則第41號(修訂本)「生產性植物」於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第28號(修訂本)「投資實體：應用綜合入賬之例外情況」於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。

- 香港會計準則第1號(修訂本)「披露計劃」於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港會計準則第27號(修訂本)允許採用投資者獨立財務報表之權益法於投資附屬公司、合營企業及聯營企業，於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 二零一四年年度改進於二零一六年七月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港財務報告準則第15號「客戶合約之收益」於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 香港財務報告準則第9號「金融工具」於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效。

管理層正在評估上述新訂及經修訂準則的影響。管理層目前仍未能確定該等準則對本集團經營業績及財務狀況有何影響(如有)。

營業額及分部資料

營業額指於年內就銷售電力、熱電廠供熱以及煤炭銷售而已收和應收的款額(扣除增值稅項)。

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
電力銷售	64,961,164	64,319,193
其中：火電廠發電銷售	59,625,645	59,735,600
可再生能源發電銷售	5,335,519	4,583,593
熱能供應	3,182,704	2,861,134
煤炭銷售	3,292,007	3,500,301
	<u>71,435,875</u>	<u>70,680,628</u>

二零一五年，本集團的營業額為714.36億港元，較二零一四年的706.81億港元增長1.1%。營業額略有上升主要由於新機組投產推動附屬運營發電廠的總售電量同比上升8.2%，但被下列因素部分抵消：火電標桿上網電價分別於二零一四年下半年及二零一五年上半年兩次錄得下調，以及本集團的附屬煤礦噸煤平均銷售價格同比下降。

本集團現正從事三個營運分部－火力發電(包括燃煤電廠和燃氣電廠)、可再生能源(包括風力發電、水力發電及光伏發電)及煤礦開採。

分部收入及業績

按報告分部分析的本集團收入及業績載列如下：

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	火電 千港元	可再生 能源 千港元	煤礦開採 千港元	抵銷 千港元	總計 千港元
分部收入					
外部銷售	62,808,349	5,335,519	3,292,007		71,435,875
分部間銷售	—	—	224,870	(224,870)	—
總計	<u>62,808,349</u>	<u>5,335,519</u>	<u>3,516,877</u>	<u>(224,870)</u>	<u>71,435,875</u>
分部業績	<u>21,901,304</u>	<u>2,671,712</u>	<u>(4,097,682)</u>	<u>—</u>	<u>20,475,334</u>
未分類企業費用					(772,075)
利息收入					300,445
衍生金融工具的公平價值變動					(145,458)
出售附屬公司淨收益					550,731
出售其他權益投資收益淨額					41,258
財務費用					(3,216,382)
應佔聯營公司業績					(717,586)
應佔共同控制實體業績					247,113
可供出售投資股息收入					187,899
匯兌損益					<u>(630,030)</u>
除稅前利潤					<u>16,321,247</u>

截至二零一四年十二月三十一日止年度

	火電 千港元	可再生 能源 千港元	煤礦開採 千港元	抵銷 千港元	總計 千港元
分部收入					
外部銷售	62,596,734	4,583,593	3,500,301	—	70,680,628
分部間銷售	—	—	233,588	(233,588)	—
總計	<u>62,596,734</u>	<u>4,583,593</u>	<u>3,733,889</u>	<u>(233,588)</u>	<u>70,680,628</u>
分部業績	<u>18,708,528</u>	<u>2,467,601</u>	<u>(6,405,084)</u>	<u>—</u>	<u>14,771,045</u>
未分類企業費用					(773,221)
利息收入					230,629
衍生金融工具的公平價值變動					593,936
出售權益投資收益淨額					275,868
財務費用					(3,325,487)
應佔聯營公司業績					(1,177,765)
應佔共同控制實體業績					467,461
可供出售投資股息收入					235,930
匯兌損益					<u>(113,991)</u>
除稅前利潤					<u>11,184,405</u>

分部間銷售按當時市場水平定價。

地域資料

本集團絕大部份非流動資產均位於中國，而本年度的營運亦主要於中國進行。

經營成本

經營成本主要包括燃料成本、維修和維護、折舊與攤銷、員工成本、材料費、營業税金及附加、減值損失，以及其他經營成本。其他經營成本包括煤炭安全生產費、維簡費、水費、動力費、税金、辦公室租金以及其他管理費用等。二零一五年的經營成本為533.72億港元，較二零一四年的584.31億港元下降8.7%。

二零一五年的燃料成本約為259.54億港元，較二零一四年的310.44億港元減少50.90億港元或16.4%。雖然附屬燃煤電廠售電量同比上升7.7%，但附屬電廠於二零一五年的平均售電單位燃料成本按年下降21.4%，故燃料成本同比下降。

二零一五年，維修和維護成本增加約2.20億港元或12.5%至約19.82億港元。維修和維護成本上升主要是由於裝機容量增長。

二零一五年，折舊與攤銷費用於年內增加約11.88億港元或13.8%至97.87億港元。這主要是由於新燃煤發電廠及風電場投入運營，本集團的權益運營裝機容量由二零一四年底的31,331兆瓦增加至二零一五年底的34,731兆瓦，新投入運營的燃煤發電廠及風電場均為附屬電廠。

員工成本由二零一四年約52.14億港元上升約0.7%或3,683萬港元，至52.51億港元。

營業税金及附加由二零一四年的8.00億港元上升25.5%至約10.04億港元。其中營業稅、城市維護建設稅、教育附加費等增加約3,664萬港元，資源稅增加約1.68億港元，前者主要是由於集團內公司間貸款利息收入所致，後者主要是從二零一四年十二月開始資源稅由從量徵收改為從價徵收所致。

減值損失由二零一四年的約60.94億港元下降28.2%至二零一五年的約43.73億港元，主要包括：(1)對旗下附屬煤炭公司計提減值約31.25億港元。計提減值的主要原因為：煤炭價格持續下降及由於煤炭市場低迷，產能過剩，供大於求，根據中國政府「去產能」的政策，本集團加速對部分煤礦的關停處置；(2)部分電力業務相關資產報廢，計提減值約5.47億港元，主要是旗下關停小機組及環保設備資產報廢；(3)部分煤礦項目計提應收帳款壞賬準備2.75億港元；及(4)部分收購項目的商譽減值，包括華潤天能徐州煤電有限公司1.95億港元，沈陽華潤熱電有限公司1.8億港元和華潤電力(興寧)有限公司5100萬港元。根據本集團在上述煤礦及電力資產的股份比例，計提的減值損失對本集團淨利潤影響約32.03億港元。

二零一五年的其他經營開支約為40.28億港元，較二零一四年的39.14億港元增加1.14億港元或2.9%。其他經營開支主要包括煤炭業務的其他生產成本如安全生產費、維簡費等費用合計約3.62億港元，電力業務的其他生產成本如排污費、動力費、水費等合計約18.37億港元，稅金、辦公室租金、樓宇管理費、專業費、運輸費、行政收費等各項管理費用等合計約18.29億港元。

其他收入和其他損益－淨額

二零一五年的其他收入約為20.89億港元，較二零一四年約20.58億港元增加1.5%。

本年其他收入主要包括銷售廢料收入約6.74億港元，收取政府資助及補貼約3.90億港元，利息收入約3.00億港元，熱網接駁費收入約2.43億港元，及股息收入約1.88億港元。

其他損失－淨額約為1.44億港元，其中包含本年人民幣兌港幣出現貶值而產生匯兌損失6.30億港元，衍生金融工具的公平價值變動損失1.45億港元，出售權益及附屬

公司投資收益 5.92 億港元，主要是出售旗下錦州電廠 50% 股權、坨城電廠全部股權等所得。

經營利潤

經營利潤指未扣除財務費用、所得稅費用及非控股股東權益前自附屬公司所得的利潤。二零一五年的經營利潤約為 200.08 億港元，較二零一四年的 152.20 億港元增加 31.5%。經營利潤增加主要是(1)本集團附屬燃煤電廠售電單位燃料成本下降；(2)新投產的火力發電機組盈利貢獻；(3)減值損失減少；惟部分增幅被(1)火電廠標桿上網電價分別於二零一四年下半年及二零一五年上半年兩次下調；及(2)同廠同口徑燃煤電廠售電量下降所抵消。

財務費用

二零一五年的財務費用約為 32.16 億港元，較二零一四年的 33.25 億港元減少 3.3%，主要是二零一五年平均銀行及其他借貸金額(即年初及年末總有息負債平均值)為 944.75 億港元，較二零一四年 965.01 億港元有所下降，同時年內銀行及其他借貸平均資金成本約 4.29%，較二零一四年 4.55% 下降約 0.26 個百分點。

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
銀行及其他借貸利息	3,293,250	3,462,167
公司債券利息	668,629	830,096
關聯方貸款利息	—	15,451
其他借貸	195,823	109,667
	<u>4,157,702</u>	<u>4,417,381</u>
減：於物業、廠房及設備資本化的利息	(941,320)	(1,091,894)
	<u><u>3,216,382</u></u>	<u><u>3,325,487</u></u>

應佔聯營公司業績

二零一五年，應佔聯營公司業績虧損7.18億港元，二零一四年為虧損11.78億港元。應佔聯營公司業績虧損，主要是因為本集團對旗下聯營煤炭企業計提減值損失，原因是煤炭價格持續下降及加速對旗下聯營煤礦配套設施的關停處置。根據本集團在該等聯營煤礦的股份比例，確認的減值損失對本集團淨利潤的影響約8.30億港元。

應佔共同控制實體業績

二零一五年，應佔共同控制實體業績約為2.47億港元，較二零一四年4.67億港元下降2.20億港元或47.1%，主要是旗下廣西賀州發電廠受區域宏觀經濟放緩，及中國西南地區水電對火電發電量的負面影響，二零一五年售電量同比下降32%，導致盈利下滑。

衍生金融工具公平價值變動

本集團使用衍生金融工具(主要為利率掉期)對沖其銀行貸款利率變動的風險。於對沖關係之開始，本集團記錄對沖工具和被對沖項目的關係，及各類對沖交易的風險管理目標及其策略。此外，於對沖開始和進行期間，本集團記錄用於對沖關係的對沖工具是否能高度有效地抵銷被對沖項目的現金流量變動。

衍生工具以其合約簽訂日的公平值作初次確認及其後以報告期末的公平值重新計量。指定及合資格作為現金流量對沖的衍生工具公平值變動的有效部分於權益中予以遞延。有關無效部分的盈虧及不符合對沖會計處理方法的若干掉期的公平值變動實時於損益賬內確認。二零一五年，衍生金融工具的公平價值收益為635.82萬港元，是有關現金流量對沖無效部分。

於二零一零年，本集團與一名獨立第三方（「合作方」）訂立一份股份認購協議（「股份認購協議」），據此，訂約雙方成立一家公司潤捷能源投資有限公司（「潤捷能源」）而潤捷能源間接持有廣西賀州發電廠100%的股權。

根據本公司與合作方訂立的日期為二零一零年八月十九日的認購期權協議（「認購期權協議」），合作方以對價1港元向本公司授出可按預先釐定的對價收購潤捷能源16%股權（「認購期權股份」）的認購期權。對價乃根據認購期權股份應佔合營企業所貢獻的資金加上按複合年利率5.5%計算的利息，減去合作方就認購期權股份所收取的32%股息及合作方就認購期權股份所收取股息的利息釐定。認購期權可自二零一五年十二月十七日起至二零一六年一月一日止期間（「認購期權期間」）的任何營業日行使。本公司於二零一五年十二月二十九日行使認購期權，購買潤捷能源的認購期權股份。按認購期權協議的公式計算，行使認購期權的應付對價總額為6,483,530美元。經審視賀州項目的各項經營條件，本集團重新釐定了認購期權價值，二零一五年衍生金融工具的公允價值變動損失為1.52億港元。

所得稅費用

二零一五年度的所得稅費用約為58.09億港元，較二零一四年約42.91億港元增加15.18億港元或35.4%。二零一五年中國企業所得稅增加主要是由於(1)新投產的燃煤發電廠帶來所得稅費用增加；(2)單位燃料成本下降帶來燃煤電廠盈利上升，導致火電業務所得稅費用增加；(3)向境外派息及內部貸款利息所得稅費用增加；(4)部份燃煤電廠所得稅優惠政策減少；及(5)部份附屬風電項目所得稅進入減半期或全額徵稅期。

截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度的所得稅費用詳情載列如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
當期所得稅項－中國企業所得稅	5,886,574	4,553,590
遞延所得稅項	<u>(77,706)</u>	<u>(262,802)</u>
	<u>5,808,868</u>	<u>4,290,788</u>

由於本集團於兩個年度內於香港並無任何可課稅利潤或產生虧損，故並無就香港利得稅作出撥備。

中國企業所得稅已根據適用於中國附屬公司的相關稅率按估計應課稅利潤計算。

年內經營利潤

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
年內經營利潤已扣除下列各項：		
董事酬金		
— 袍金	1,451	1,506
— 工資及獎金	12,020	14,458
— 退休成本	437	486
	13,908	16,450
工資及獎金	4,340,521	4,043,758
退休成本，不包括董事－退休福利計劃	757,686	727,653
退休福利成本	138,871	426,296
員工成本總額	5,250,986	5,214,157
預付租賃費用攤銷	79,902	60,566
採礦權攤銷	342,868	282,680
核數師酬金	10,742	10,211
存貨成本確認為經營支出	26,979,841	32,081,397
物業、廠房及設備折舊	9,364,433	8,256,297
物業、廠房及設備減值損失	2,409,462	3,096,692
預付租賃費用減值損失	9,396	16,422
採礦權減值損失	1,219,930	2,925,850
商譽減值損失	425,728	—
存貨跌價準備	32,982	33,413
壞賬準備	275,395	22,015
根據經營租約有關下列各項的最低租賃費用：		
— 土地及樓宇	81,043	90,900
按公平值計入損益賬的金融資產的		
公平值變動(已包括於其他損益)	—	(2,269)
衍生金融工具公平值變動(已包括於其他損益)	145,458	(593,936)

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
及已計入下列各項：		
來自可供出售投資的股息收入	187,899	235,930
政府補助	389,954	319,490
利息收入	300,445	230,629
銷售廢料	673,898	736,810
熱網接駁費收入	242,536	217,703
匯兌(損失)淨額(已包括於其他(損失)／利得)	(630,030)	(113,991)
出售權益投資淨收益(已包括於其他(損失)／利得)	41,258	275,868
出售附屬公司投資淨收益 (已包括於其他(損失)／利得)	550,731	—
出售物業、廠房及設備的(虧損)／收益淨額 (已包括於其他(損失)／利得)	(7,696)	12,674
出售預付租賃費用的 收益淨額(已包括於其他(損失)／利得)	<u>(728)</u>	<u>101,792</u>
於在建工程內資本化的費用：		
其他員工成本	667,337	658,708
退休成本	16,300	65,340
折舊與攤銷	<u>78,819</u>	<u>81,140</u>

本公司擁有人應佔年內利潤

由於上述各項，本公司擁有人應佔利潤由二零一四年約92.15億港元升至二零一五年度的100.25億港元，按年增加8.8%。

每股盈利

本公司擁有人應佔的每股基本及攤薄盈利是根據以下數據計算：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
本公司擁有人應佔利潤	<u>10,025,241</u>	<u>9,214,858</u>

	普通股數目	
	二零一五年	二零一四年
就計算每股基本盈利而言，普通股 (不包括獎勵計劃所持之本身股份) 的加權平均數	4,765,465,708	4,756,555,834
對普通股的潛在攤薄影響：		
一購股權	<u>6,333,828</u>	<u>11,814,880</u>
就計算每股攤薄盈利而言，普通股的加權平均數	<u>4,771,799,536</u>	<u>4,768,370,714</u>

	二零一五年 港元	二零一四年 港元
每股基本盈利	<u>2.10</u>	<u>1.94</u>
每股攤薄盈利	<u>2.10</u>	<u>1.93</u>

末期股息及暫停辦理股份登記手續

董事會議決建議二零一五年末期股息為每股0.75港元(二零一四年：每股0.70港元)。

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
年內已確認作分派的股息：		
已派付二零一五年中期股息－每股0.10港元 (二零一四年：每股0.08港元)	476,371	380,693
已派付二零一四年末期股息－每股0.70港元 (二零一三年：每股0.67港元)	<u>3,334,147</u>	<u>3,186,316</u>
	<u><u>3,810,518</u></u>	<u><u>3,567,009</u></u>

待股東於二零一六年六月六日(星期一)舉行的應屆股東周年大會(「股東周年大會」)上批准後，擬派的末期股息將於二零一六年六月二十三日(星期四)或前後派發予於二零一六年六月十四日(星期二)營業時間結束時名列本公司股東名冊的股東。

為確定出席股東周年大會及在會上投票的權利，本公司股份登記將於二零一六年五月三十一日(星期二)至二零一六年六月六日(星期一)(包括首尾兩日)暫停，期間將不會辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席股東周年大會及在會上投票，所有股份過戶文件連同有關股票最遲須於二零一六年五月三十日(星期一)下午四時三十分前交回本公司的股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716室。

為確定享有截至二零一五年十二月三十一日止年度擬派的末期股息的權利，本公司股份登記將於二零一六年六月十四日(星期二)暫停，當天將不會辦理股份過戶登記手續。為符合資格享有擬派的末期股息，所有股份過戶文件連同有關股票最遲須於二零一六年六月十三日(星期一)下午四時三十分前交回本公司的股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716室。

資本結構管理

本集團及本公司資本管理的宗旨乃確保本集團內各實體將可以持續方式經營，同時透過優化債項及股本結構，為股東帶來最大回報。本集團及本公司整體策略與過往年度一樣維持不變。

本集團資本結構包括淨負債(其中包括長期銀行借貸、短期銀行及其他借貸、公司債券)、現金及現金等價物、已抵押及受限制銀行存款及本公司擁有人應佔權益(包括已發行股本、儲備及留存利潤)。

董事會定期檢討資本結構。作為檢討的一部分，董事會考慮資本成本及與每一類別資本有關的風險。本集團會根據董事會決議，透過派付股息、發行新股及回購股份，以及發行新債或償還現有負債平衡其整體資本結構。

流動資金及財務資源、借貸及資產抵押

本集團於二零一五年十二月三十一日擁有流動負債淨額約338.32億港元。董事認為，經考慮現時可供動用的銀行授信及本集團的內部財務資源後，本集團有足夠營運資金應付其目前所需(即至少為自財務報表日起計的未來十二個月)。

於二零一五年十二月三十一日，以港元、人民幣及其他外幣列值的現金及現金等價物分別約為7.40億港元、人民幣52.47億元及0.35億美元。

本集團於二零一五年及二零一四年十二月三十一日的銀行及其他借貸如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
有抵押銀行貸款	6,420,911	6,393,299
無抵押銀行貸款	72,207,200	76,408,641
公司債券	9,889,225	17,630,920
	<u>88,517,336</u>	<u>100,432,860</u>

上述銀行及其他借貸的到期日如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
一年內	27,403,621	20,897,153
超過一年但不超過兩年	6,982,328	18,638,320
超過兩年但不超過五年	39,098,179	45,690,298
超過五年	15,033,208	15,207,089
	<u>88,517,336</u>	<u>100,432,860</u>
上述有抵押的銀行及其他借貸以下列項目作抵押：		
資產抵押(附註)	<u>5,367,363</u>	<u>5,167,347</u>

附註：若干銀行貸款以本集團賬面值分別為51,985千港元(二零一四年：43,354千港元)、1,067,607千港元(二零一四年：1,310,418千港元)及4,247,771千港元(二零一四年：3,813,575千港元)的土地使用權、樓宇、發電廠房及設備作抵押。

於二零一五年十二月三十一日，以港元、人民幣及其他外幣列值的銀行及其他借貸分別約為237.09億港元、527.25億人民幣及2.40億美元。

於二零一五年十二月三十一日，銀行及其他借貸包括金額約237.09億港元及2.40億美元(二零一四年：335.32億港元及8.79億美元)分別介乎香港銀行同業拆息加0.9厘至香港銀行同業拆息加2.2厘的年利率及倫敦同業拆息加1.34厘至倫敦同業拆息加1.6厘的年利率計算，而餘下銀行及其他借貸按介乎3.915厘至6.55厘(二零一四年：4.40厘至6.88厘)的年利率計息。

本集團使用利率掉期(每季度結算淨額)，透過將浮動利率掉期為固定利率，儘量減低若干港元銀行借貸利率開支的風險。於二零一五年十二月三十一日，以浮動利率提供的貸款53.18億港元獲掉期為介乎1.12厘至2.33厘的固定年利率。

於二零一五十二月三十一日，本集團的淨負債對股東權益比率為113.5%，總負債對總資本比率為51.4%。董事認為，本集團的資本結構穩定，可支持其未來發展計劃及營運。

截止二零一五年十二月三十一日止十二個月，本集團的主要資金來源包括新籌銀行借貸、股息收入及經營活動產生的現金流入淨額，分別為374.65億港元、22.31億港元及319.89億港元。本集團的資金主要用作償還銀行借貸、購買物業、廠房及設備及預付租賃款項的已付款項及按金、支付利息及股息，分別為389.27億港元、168.11億港元、42.56億港元及60.30億港元。

應收賬款及應收票據

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
應收賬款	8,601,610	10,051,035
應收票據	874,639	1,164,204
	<u>9,476,249</u>	<u>11,215,239</u>
減：應收賬款壞賬準備	(139,123)	(93,730)
	<u>9,337,126</u>	<u>11,121,509</u>

應收賬款一般於賬單日期起計60日內到期。

以下為於報告期末包括在應收賬款、其他應收款項及預付款項內的應收賬款及應收票據的賬齡分析：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0至30日	7,728,447	8,598,987
31至60日	388,482	374,018
60日以上	1,359,320	2,242,234
	<u>9,476,249</u>	<u>11,215,239</u>

應付帳款

以下為於報告期末包括在應付帳款、其他應付款項及應計費用內的應付帳款的賬齡分析：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0至30日	5,555,057	7,111,508
31至90日	2,502,235	1,795,255
90日以上	2,365,826	1,557,285
	<u>10,423,118</u>	<u>10,464,048</u>

購貨平均信貸期為90日。

本集團的主要財務比率

	二零一五年	二零一四年
流動比率(倍)	0.43	0.59
速動比率(倍)	0.39	0.53
淨負債對股東權益(%)	113.5	129.1
EBITDA利息保障倍數(倍) ⁽¹⁾	8.3	6.5

流動比率 = 於年終的流動資產結餘／於年終的流動負債結餘

速動比率 = (於年終的流動資產結餘－於年終的存貨結餘)／於年終的流動負債結餘

淨負債對股東權益 = (於年終借貸結餘－於年終的銀行結餘及現金－於年終的已抵押銀行結餘)／於年終的本公司擁有人應佔權益結餘

EBITDA利息保障倍數 = (除稅前利潤+利息開支+折舊及攤銷)／利息支出(包括資本化利息)

附註：

(1) 不含非現金收支，包括減值損失、衍生金融工具公平價值的變動及匯兌損益。

匯率風險

本集團的收入幾乎全部以人民幣收取，而本集團的大部分支出(包括經營產生的支出及資本支出)亦以人民幣計算。而來自本公司附屬公司及聯營公司的應收股息則可以人民幣、美元或港元收取。

人民幣並非自由兌換貨幣。人民幣的未來匯率可能因中國政府實施管制而與現行或過往的匯率有重大差異。匯率亦可能受經濟發展、政治變動以及人民幣供求關係影響。人民幣對港元及美元升值或貶值可能對本集團的經營業績造成正面或負面影響。

本集團的主要項目公司的功能性貨幣為人民幣，本集團的收益及支出主要以人民幣列值，匯率風險主要源於港元、美元的借款，尤其是人民幣對港幣和美元貶值。然而，若干實體位於香港，其功能貨幣為港元或美元，其匯率風險主要源於以人民幣列值的結餘。

此外，鑒於本集團內存在不同的功能貨幣，故即使本集團內的交易及結餘被抵銷，仍存在其產生的外匯風險。於二零一五年十二月三十一日，抵銷前以外幣列值的貨幣資產及貨幣負債的賬面值如下：

本集團		
於十二月三十一日		
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
資產		
美元	56,513	69,040
人民幣	25,314,014	27,325,377
港元	<u>764,801</u>	<u>601,508</u>
負債		
美元	3,649,713	7,716,165
人民幣	10,026,492	7,450,640
港元	<u>500,000</u>	<u>3,180,000</u>

本集團並無採用衍生金融工具對沖人民幣對港元及美元匯率變動的風險。

或然負債

於二零一五年十二月三十一日，本集團提供為數950,796,420港元的若干擔保。

此外，有針對本集團的若干未決訴訟及索償。於向法律顧問諮詢後，董事認為本集團受到任何重大不良的財務影響的可能性不大，因此，並無就該等訴訟及索償作出撥備。

僱員

於二零一五年十二月三十一日，本集團僱用了39,728名(二零一四年：42,575名)僱員。

本公司及其附屬公司均已與其各位僱員訂立僱用合約。僱員報酬主要包括薪金及按績效釐定的獎金。

中長期績效評估獎勵計劃

本公司實施「中長期績效評估獎勵計劃」(「該計劃」)，該計劃旨在通過中長期績效評估，將員工及管理層的表現及公司整體經營業績與戰略目標之完成情況與員工及管理層的收入掛勾。該計劃已自二零零八年四月二十五日起生效，並將繼續一直生效及有效10年，惟董事會酌情決定提早終止則除外。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司透過受託人出售1,523,145股份，所得款項淨額按該計劃分配。

購買、出售或贖回本公司上市證券

除上文「中長期績效評估獎勵計劃」所披露者外，截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司或其附屬公司概無購買、出售或贖回本公司的任何上市證券。

遵守企業管治守則

本公司於整個財政年度內一直遵守上市規則附錄 14《企業管治守則》所載守則條文，惟偏離守則條文 A.2.1 關於主席與總裁應分由不同人士擔任。

於二零一五年內，本公司董事會主席及總裁兩項職務由周俊卿女士擔任。本公司就主席與總裁之間職責的分工制定了書面的指引。本公司將在物色到合適替代人選擔任本公司總裁一職時根據上市規則刊發公佈。

上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)

本公司已採納上市規則附錄 10 的標準守則，作為董事進行證券交易的操守準則。經特別向各董事作出查詢後，本公司確認所有董事一直遵守標準守則所規定的標準。

核數師及審核與風險委員會

本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的財務報表由本集團核數師羅兵咸永道會計師事務所審核。無保留意見的核數師報告將載於寄予股東的年報內。本公司的審核與風險委員會已審閱本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度業績。

本集團的核數師，羅兵咸永道會計師事務所已就初步業績公佈中所列截至二零一五年十二月三十一日止年度本集團的綜合資產負債表、綜合收益表、綜合全面收益表、綜合現金流量表及相關附註的數字與本集團該年度的經審核綜合財務報表所載數字核對一致。羅兵咸永道會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會發出的香港審計準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則而進行的核證聘用，因此羅兵咸永道會計師事務所並無對初步公佈發出任何核證。

載入此份截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度業績初步公告中有關截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度的財務資料，並不構成本公司於該等年度的法定年度綜合財務報表的一部分，而是摘錄自該等財務報表。其他與該等法定財務報表相關並須根據香港《公司條例》(第622章)第436條作出披露的資料如下：

本公司已根據前香港《公司條例》(第32章)第109(3)條規定向公司註冊處處長交付截至二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表。本公司將會在適當時候根據香港《公司條例》(第622章)第662(3)條及附表6第3部的規定向公司註冊處處長交付截至二零一五年十二月三十一日止年度的財務報表。

本公司的核數師已對本集團該兩個年度的財務報表作出報告。該核數師報告並無保留意見，沒有提述該核數師在不就該等報告作出保留意見的情況下以強調方式促請有關人士注意的任何事宜；亦沒有根據《公司條例》(第622章)第406(2)條、第407(2)條或第407(3)條作出陳述。

公眾持股量

根據本公司可公開獲得的資料，及就董事所知，於本公佈刊發日期，誠如上市規則所規定，本公司有充足公眾持股量，該等持股不少於本公司已發行股份25%。

股東周年大會

本公司二零一五年度的股東周年大會將於二零一六年六月六日在香港舉行。

承董事會命
華潤電力控股有限公司
主席
周俊卿

香港，二零一六年三月二十一日

於本公佈刊發日期，本公司董事會的執行董事為周俊卿女士、張沈文先生及王小彬女士；非執行董事為杜文民先生、魏斌先生、陳鷹先生及王彥先生；及獨立非執行董事為馬照祥先生、梁愛詩女士、錢果豐博士及蘇澤光先生。