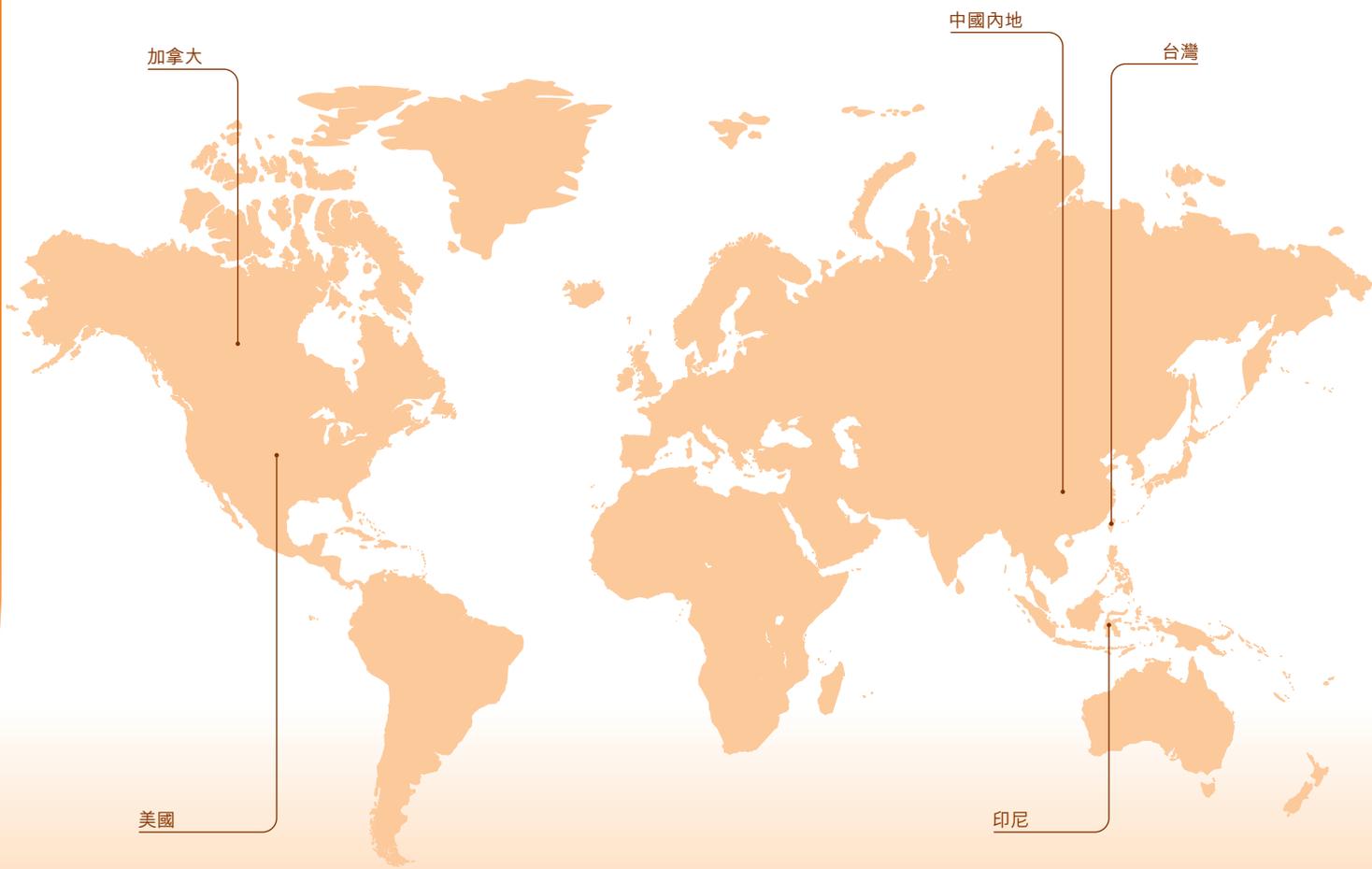




內地的高欄天然氣終端處理來自荔灣 3-1 和流花 34-2 氣田的天然氣和液化天然氣。

# 能源





1. 電能實業及長江基建與赫斯基能源訂立協議，以約17億加元購入赫斯基能源在加拿大之輸油管道資產組合的65%權益。
2. 在印尼馬都拉海峽的富液化BD氣田，將於2017年下旬達至最高液體燃氣銷售量。
3. 赫斯基能源大西洋區產量持續增加，Amethyst北部Hibernia地層的生產井已達首油生產，而白玫瑰南部油田也新增加密井。



4. 在美國的利馬煉油廠的提煉設施正進行改裝工程，預期於2018年可額外增加每天40,000桶石油。
5. 隨著加拿大薩斯喀徹溫省三個新熱採項目（Edam 東部、Vawn 及 Edam 西部）投產，赫斯基能源的熱採總產量現達到每天100,000桶。

**能**源部門包括集團於赫斯基能源之 40.18% 權益。該公司為在多倫多證券交易所上市之綜合能源公司。

	2016年 港幣百萬元	2015年 <sup>(1)</sup> 港幣百萬元	變動	以當地貨幣 計算之變動
收益總額	<b>30,467</b>	40,029	-24%	-22%
EBITDA	<b>9,284</b>	9,375	-1%	+1%
EBIT	<b>3,429</b>	2,229	+54%	+53%
產量(每天千桶石油當量)	<b>321.2</b>	345.7	-7%	

註1： 2015年之備考收益總額、EBITDA及EBIT假設重組於2015年1月1日生效。

集團之聯營公司赫斯基能源公佈2016年之溢利淨額為9億2,200萬加元，由2015年之虧損淨額38億5,000萬加元轉虧為盈。盈利淨額改善主要由於2015年計入位於加拿大西部經挑選原油與天然氣資產之除稅後減值支出38億2,400萬加元，而於2016年則錄得向長江基建及電能實業出售阿爾伯特省及薩斯喀徹溫省勞埃德明斯特地區中游資產之65%權益之除稅後收益13億1,600萬加元，以及於年內出售加拿大西部之專利權權益及已老化原油與天然氣資產錄得之收益。此等收益因石油與天然氣價格持續低企之影響及美國煉油廠貢獻較少而部分抵銷。

由於集團在2015年之重組中已將赫斯基能源之資產重新以其公平價值定值，因此赫斯基能源於2015年確認之減值支出與資產撇減對集團之呈報業績並無影響，而集團所佔2016年之除稅後出售收益約為港幣36億4,600萬元。

經換算為港幣及包括綜合調整後，集團所佔EBITDA較2015年減少1%至港幣92億8,400萬元，惟EBIT則增加54%至港幣34億2,900萬元，反映集團於2016年確認上述出售收益，但因商品價格低企之不利影響而抵銷。此外，年內多項減資導致耗損、折舊及攤銷支出減少，令集團所佔EBIT有所改善。

2016年之平均產量減少7%至每天32萬1,200桶石油當量，主要由於亞太地區荔灣天然氣項目之天然氣及液態天然氣產量下降和售出加拿大西部經挑選已老化原油與天然氣資產，但因Rush Lake及Tucker之重油熱採項目表現理想與Edam東部、Vawn及Edam西部之新產量，以及旭日能源項目之產量攀升而部分抵銷。Edam東部、Vawn及Edam西部之新重油熱採開發項目首次採得石油，產量分別為每天10,000桶、每天10,000桶及每天4,500桶；阿爾伯特省冷湖區之Tucker熱採項目之化石群也於2016年第二季及第三季首次採得石油。在大西洋區，Amethyst北部之Hibernia地層井於2016年第三季首次採得石油。

赫斯基能源於2016年轉型為低額投資及持續之資本業務方面大有進展。展望2017年，赫斯基能源將繼續維持穩健之資產負債狀況以提供財務靈活性，並集中增加其生產比重於回報更高之長期重油熱採項目之策略。旭日能源項目之產量將會繼續攀升，預期2017年之平均年產量將介乎每天40,000桶至44,000桶(赫斯基能源所佔淨額為每天20,000桶至22,000桶)。預期印尼馬都拉海峽之富液化BD氣田亦於2017年開始產油，預計於2017年下半年前攀升至最高液體燃氣銷售量。

### 探明及推斷儲量與產量

