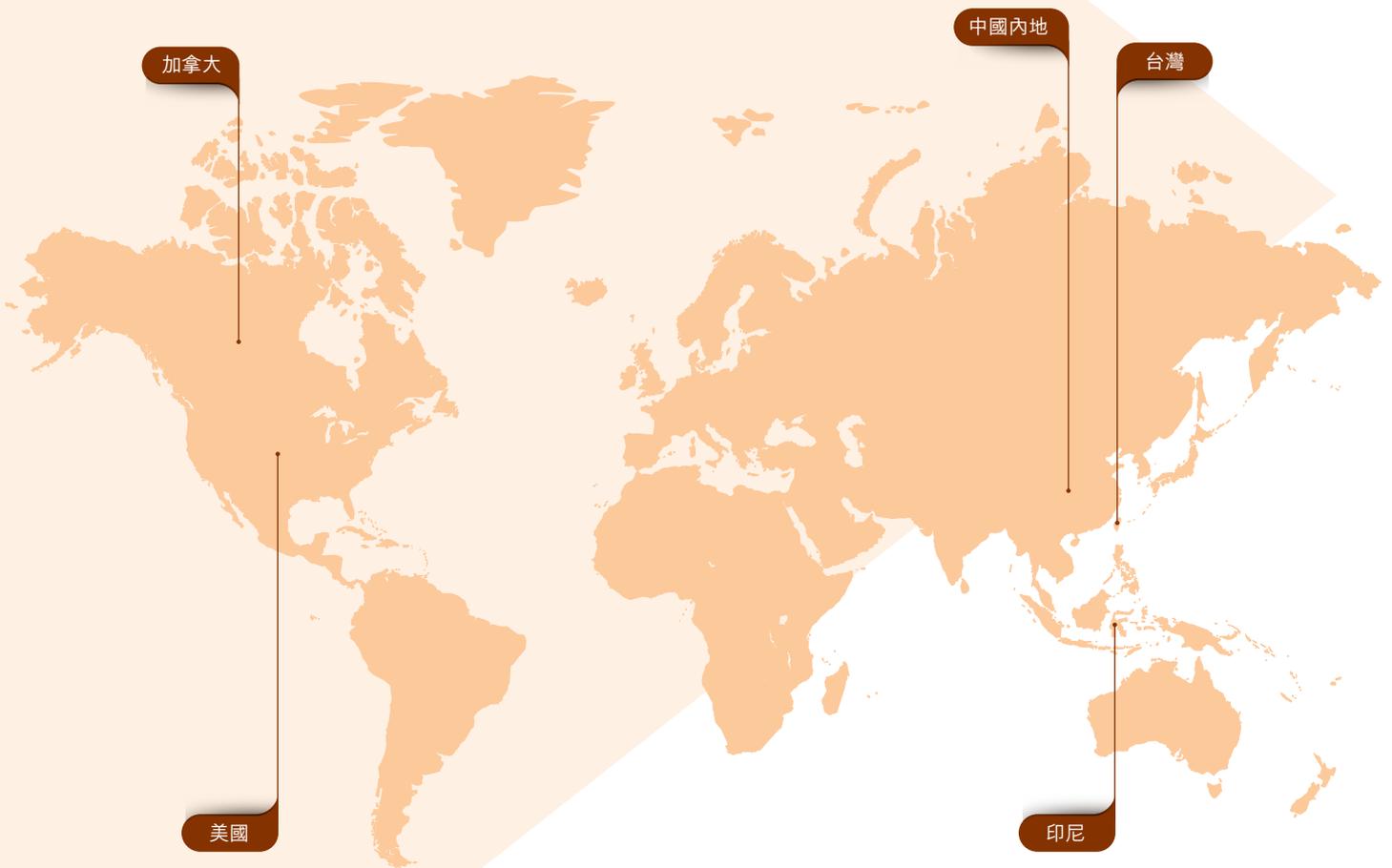


業務回顧



赫斯基能源在南中國海 15/33 區塊展開勘探井的作業。

能源



1



3



2



4



5



1. 美國利馬煉油廠的產量由每天165,000桶增至每天175,000桶。
2. 位處加拿大紐芬蘭及拉布拉多的白玫瑰西部項目，其混凝土重心結構完成鋪設首層滑模。
3. 高欄天然氣終端連接廣東天然氣管網，來自荔灣的天然氣中的凝析油及多種化學液體，經此終端壓縮處理後運送至商業天然氣市場。
4. 加拿大阿爾伯特省北部的Tucker熱採項目產量達到其每天30,000桶的設計產量。
5. 位於印尼馬都拉海峽富含凝析油的BD項目，取得了創紀錄的天然氣產量。

能源部門包括集團於赫斯基能源(「赫斯基」)之40.19%權益。該公司為在多倫多證券交易所上市之綜合能源公司。

	2018年 港幣百萬元	2017年 港幣百萬元	變動	以當地貨幣 計算之變動
收益總額	54,251	44,948	+21%	+20%
EBITDA	12,106	8,992	+35%	+34%
EBIT	5,742	2,703	+112%	+113%
產量(每天千桶石油當量)	299.2	322.9	-7%	

赫斯基公佈2018年之盈利淨額為14億5,700萬加元，較2017年之盈利淨額7億8,600萬加元增加85%。

經換算為港幣後並包括綜合調整，集團所佔EBITDA及EBIT較2017年分別增加35%及112%，反映上述2018年之基本表現改善。

產量及儲量

赫斯基呈報2018年之平均產量由2017年之每天322,900桶石油當量減少7%至2018年之每天299,200桶石油當量。

原油及液態天然氣產量

於2018年，原油及液態天然氣產量較2017年減少每天18,300桶或8%。產量減少主要由於大西洋地區之產量於2018年1月及11月因SeaRose浮式生產儲油輪停止作業而下降、Amethyst北部油田之高含水井連同天然井減產、重型原油產量因赫斯基之非熱採開發項目自然減產及優化活動減少而下跌、亞太地區之原油產量因赫斯基之文昌油田PSC項目合約於2017年底屆滿而減少，及加拿大西部之產量因於2017年出售經篩選已老化資產而減少。產量減少因赫斯基熱採項目之瀝青產量增加，以及亞太地區及加拿大西部之液態天然氣產量增加而部分彌補。

天然氣產量

於2018年，天然氣產量較2017年減少每天3,210萬立方呎或6%。在加拿大西部，天然氣產量減少每天8,720萬立方呎，主要由於2017年出售經篩選已老化資產。在亞太地區，天然氣產量增加每天5,510萬立方呎，主要由於荔灣天然氣項目及印尼BD項目。

石油及天然氣儲量

於2018年12月31日，赫斯基之探明石油及天然氣儲量為14億7,100萬桶石油當量，而2017年底為13億100萬桶石油當量。推斷儲量為10億7,000萬桶石油當量，而2017年底為11億3,600萬桶石油當量。赫斯基2018年不包括經濟修訂之儲量替換率為260%(包括經濟修訂為255%)。探明儲量增加主要與兩個新批准勞埃德熱採瀝青項目及現有項目之表現改善、亞太地區流花氣田項目之入賬供應儲量，以及旭日項目、勞埃德熱採瀝青項目及其他油氣田新增之未來開發機會有關。

業務里程碑

綜合走廊 (綜合加拿大美國上游及下游走廊)

- 勞埃德熱採瀝青項目、Tucker及旭日項目之平均年產量增加至每天124,200桶，2017年為每天119,100桶
- Rush Lake 2熱採項目較預期提前首次採得石油，產量為每天10,000桶
- 開始建設Dee Valley及Spruce Lake中部產量為每天10,000桶之熱採項目；完成清理Spruce Lake北部場地
- Spruce Lake 東部產量為每天10,000桶之新熱採項目獲批，目標於2021年底前後首次產油
- 旭日能源項目達到並超越每天60,000桶之目標產量(赫斯基之運作權益為每天30,000桶)
- 勞埃德明斯特改質裝置錄得每天75,600桶之處理量

離岸 (大西洋及亞太地區)

- 亞太及大西洋地區均成功勘探並發現石油
- 完成鋪設白玫瑰西部油田項目固定井口平台之滑動模板
- 荔灣及BD項目錄得創記錄之天然氣銷售產量
- 流花29-1氣田之運作權益由49%增加至75%
- 簽訂中國離岸北部灣兩個勘探區塊之產品分成合同

赫斯基預期於2019年繼續優化其組合，並策略性檢討及可能出售非核心下游資產，同時部署其他行動及投資，以進一步降低其盈利收支平衡油價。

