能源

能源部門包括集團在赫斯基能源之百分之三十四點零二權益。該公司是一家以加拿大為基地之國際綜合能源與能源相關業務公司，並在多倫多證券交易所上市。

赫斯基能源於薩斯喀徹溫省的兩個技術先進並領導業界的重油熱採廠正式投產，服務加拿大西部地區。

- 赫斯基能源公佈扣除專利稅後之收益為
  二百二十四億三千五百萬加元，增加百分之二。

- 赫斯基能源平均產量約每天三十萬零一千五百桶石油當量。

能源部門分別佔集團業務收益總額、EBITDA與EBIT百分之十五、百分之十七與百分之十三。

	二〇一二年 港幣百萬元	二〇一一年 港幣百萬元	變動
收益總額	**59,224**	59,103 [1]	**-**
EBITDA	**14,889**	16,053	**-7%**
EBIT	**7,427**	8,614	**-14%**

註1：由於赫斯基能源於二〇一二年更改編列模式後，對其二〇一一年呈報之收益與銷售成本作重新分類調整，截至二〇一一年十二月三十一日止年度之收益減少港幣三十九億二千四百萬元。

赫斯基能源公佈於二〇一二年扣除專利稅後之收益為二百二十四億三千五百萬加元，較去年上升百分之二，盈利淨額為二十億零二千二百萬加元，較去年減少百分之九，主要由於二〇一一年錄得除稅後出售非核心資產之一億九千八百萬加元一次性收益，和大西洋區維修計劃之影響，以及天然氣價格疲弱對上游業務構成影響；但下游業務之利潤上升及商品市場推廣收入增加，已抵銷一部分。赫斯基能源二〇一二年之營運現金流為五十億零一千萬加元，較去年減少百分之四。

二〇一二年宣佈派發之股息總額為每股一點二加元。年內，集團獲赫斯基能源派發及應收之現金股息達港幣十五億四千萬元，其餘以股代息收取。集團於赫斯基能源之權益由二〇一一年年底之百分之三十三點七八增至目前之百分之三十四點零二，主要由於二〇一二年第一及第二季以股代息收取股息。

赫斯基能源二〇一二年之平均產量約每天三十萬零一千五百桶石油當量，較二〇一一年每天三十一萬二千五百桶石油當量減少百分之四，主要由於大西洋區之SeaRose與Terra Nova之浮式、生產、儲存與卸貨船舶，按計劃於二〇一二年完成站外維修，及因為投資優先投放於開發利潤較高之原油與富液化天然氣，以致天然氣產量減少；惟降幅已被南陡峰與天堂山兩個新重油熱採計劃投產而抵銷一部分。二〇一二年之原油與液化天然氣產量為每天二十萬零九千二百桶，二〇一一年則為每天二十一萬一千三百桶。二〇一二年之天然氣產量為每天五億五千四百萬立方呎，二〇一一年則為每天六億零七百萬立方呎。

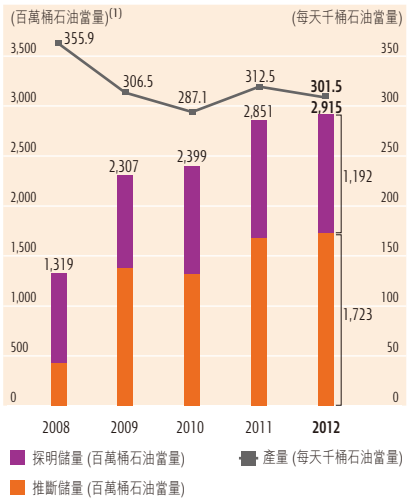
中海油田服務有限公司的鑽油臺移至荔灣天然氣項目，提供支援。

赫斯基能源的勞埃德明斯特重油加工裝置刷新生產紀錄，
加工出二百五十三萬桶合成原油以提煉汽油。

於二〇一二年，赫斯基能源集中在其加拿大西部之大規模石油與液化天然氣資源組合進行勘探與開發項目，並持續發展重油熱採項目，以及亞太區、油砂與大西洋區之主要增長項目。南陡峰與天堂山兩個熱採項目於二〇一二年第二季較計劃提前投產，其產量分別為每天八千桶與每天三千桶，第四季產量合計達每天一萬七千桶。南中國海荔灣天然氣項目現已完成超過百分之八十，目前計劃可於二〇一三年年底至二〇一四年年初首次提供產量。印尼離岸馬都拉海峽發現四個新天然氣井，現正評估是否可運用鄰近之現有基建設施開發。在旭日能源項目方面，中央處理設施之合約總額於二〇一二年確定，落實了第一期開發之重大成本。在大西洋區方面，白玫瑰南部擴展項目預期可獲批准，工程正在進行，預期於二〇一四年可首次獲得產量，而包括油泉平台在內之發展概念正進行評估，作為白玫瑰西部擴展項目之一部分，預期於二〇一六年提供產量。

展望將來，赫斯基能源將繼續保持與加強其重油及加拿大西部基地之產量，並將此等地區重新定位為熱採開發與資源重地，同時發展其三大增長支柱，包括亞太區、油砂與大西洋區。赫斯基能源之下游資產將持續為上游業務提供專門之支援，以提升效率及從產量中獲取額外裨益。

採明及推斷儲量與產量



註1： 二〇一〇年至二〇一二年之石油及天然氣蘊藏量乃根據二〇一〇年十二月三十一日生效之加拿大證券管理局全國工具51-101《石油及天然氣活動披露準則》(「NI 51-101」)(「加拿大方式」)編製。於以往年度，赫斯基能源提出申請並獲豁免NI 51-101之若干條文，容許赫斯基能源根據美國證券交易委員會之指引及美國財務會計準則(「美國方式」)呈報石油及天然氣蘊藏量之披露。準則由二〇一〇年十二月三十一日起生效。因此，二〇一〇年至二〇一二年之數字乃按加拿大方式呈示，而二〇〇八年及二〇〇九年則以美國方式呈示。