

香港交易及結算所有限公司、香港聯合交易所有限公司及香港中央結算有限公司對本公告的內容概不負責，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依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

本公告可能不在或進入美國分佈。此公告並不是在美國發售證券的要約。在未登記或獲豁免登記的情況下，證券不得在美國發售或出售。根據1933年經修訂的美國證券法，本公司尚未註冊，並將不會註冊股份。本公司無意在美國公開發售股份。



SUNSHINE OILSANDS LTD.
陽光油砂有限公司*

(一家根據加拿大阿爾伯塔省商業公司法註冊成立的有限公司)

(香港聯交所：2012；TSX：SUO)

**陽光油砂有限公司宣佈就 West Ells 項目地區的儲量數據和
其他石油和天然氣資料的補充報告**

本公告乃根據證券及期貨條例(香港法例第571章)第XIVA部的內幕消息披露指引和香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.09(2)條發出。

承董事會命
陽光油砂有限公司
聯席主席
Michael John Hibberd
及
聯席主席
沈松寧

香港，二零一四年六月四日

於本公告日期，董事會包括執行董事Michael John Hibberd先生及沈松寧先生，非執行董事蔣學明先生、劉延安先生、李皓天先生及Gregory George Turnbull先生，以及獨立非執行董事馮聖悌先生、Wazir Chand Seth先生、Robert John Herdman先生及Gerald Franklin Stevenson先生。

*僅供識別

阿爾伯塔省卡爾加里（二零一四年六月三日）和香港（二零一四年六月四日）

就 West Ells 項目地區的儲量數據和其他石油和天然氣資料的補充報告

陽光油砂有限公司（「本公司」或「陽光」）（香港聯交所：2012；TSX：SUO）欣然宣佈本公司已獲取就 West Ells SAGD 項目地區（「West Ells 項目地區」）內已獲得首個監管批准的四段油砂地區的獨立儲量評估補充報告（「補充報告」）。West Ells 項目地區是指陽光預期的核心開發項目中規模較大的 West Ells 開發地區的其中一部份。

補充報告是由 GLJ Petroleum Consultants Ltd.（「GLJ」）根據加拿大石油和天然氣評估手冊（「COGE 手冊」）編制，生效日期為二零一四年四月三十日，更新及補充由 GLJ 編制於二零一三年十二月三十一日生效的獨立儲備評估報告（「年度報告」），總結在日期為二零一三年十二月三十一日本公司的年度資料表格（「年度資料表格」）。

補充報告不會更換或取代年度報告，而是根據經修訂的蒸汽設施設計及 West Ells 首十六組井對的更新營運參數的基礎上更新了年度報告。

陽光在年度報告編制後複核了於阿爾伯塔省阿薩巴斯卡油砂地區的同業企業的營運參數並更新了其營運參數。該更新營運參數包括預期增加的蒸汽產能至超過每天 37,000 桶和 West Ells 項目地區首十六組井對的蒸汽注入壓力並修改了探明及基本探明儲量報告有關該井的峰值速率至 610 桶/天。此外，補充報告是以 GLJ 截至二零一四年四月一日更新的價格基準的基礎上編制，生效日期為二零一四年四月三十日。

縱使補充報告沒有就 West Ells 項目地區的探明未開發或探明及基本探明未開發儲量作出任何修改，但與年度報告披露有關 West Ells 開發地區的儲量相比，補充報告確實增加了該儲量未來收入 10%折現淨現值（「NPV10」）。補充報告內有關項目地區的探明未開發儲量的 NPV10 為 2.90 億加元，相比年度報告內有關 West Ells 開發地區的 2.49 億加元，同比增長約 16%。補充報告內有關項目地區的探明及探明未開發儲量的 NPV10 為 4.49 億加元，相比年度報告內有關 West Ells 開發地區的 3.60 億加元，同比增長約 25%。

儲量及估值概要

以下列表總結本公司的儲量，包括於(i) West Ells 項目地區截至二零一四年四月三十日補充報告的儲量未來收入的估值；及(ii)West Ells 開發截至二零一三年十二月三十一日年度報告的儲量未來收入的估值。

請注意在下文披露有關補充報告的儲量評估的儲量不考量陽光於 West Ells 開發地區的所有儲量，而是該補充報告完全集中於 West Ells 項目地區。

下文就年度報告披露的儲量不考量陽光所有資產的儲量，而是所披露有關年度報告的價值是根據年度報告中 West Ells 開發地區的價值。

因此，在下文披露補充報告及年度報告的儲量價值不反映陽光所有資產的總儲量價值。

儲量	油砂重油			
	補充報告 (項目地區) ⁽¹⁾		年度報告 (West Ells) ⁽²⁾	
	總值 (千桶)	淨值 (千桶)	總值 (千桶)	淨值 (千桶)
探明 ⁽³⁾				
生產中	-	-	-	-
已開發未生產	-	-	-	-
未開發	74,205	64,326	79,080	69,073
總探明	74,205	64,326	79,080	69,073
總基本探明	43,439	34,551	61,005	49,778
總探明及基本探明	117,644	98,877	140,085	118,851

(1) 補充報告只覆蓋 West Ells 項目地區的儲量評估。West Ells 部份補充報告的儲量評估並沒有從年度報告上作出變更。

(2) 在此披露有關年度報告的價值僅根據 West Ells 開發地區。

(3) 本公司沒有生產中及已開發未生產儲量，所有本公司的儲量為未開發儲量。

儲量	未來淨收入的淨現值 ⁽⁴⁾				
	除所得稅前未來收入折現（每年折現率）現值				
	0% (百萬加元)	5% (百萬加元)	10% (百萬加元)	15% (百萬加元)	20% (百萬加元)
補充報告 (項目地區) ⁽¹⁾					
探明 ⁽²⁾					
生產中	-	-	-	-	-
已開發未生產	-	-	-	-	-
未開發	1,525	671	290	101	-
總探明	1,525	671	290	101	-
總基本探明	1,470	416	159	84	56
總探明及基本探明	2,995	1,087	449	185	56

儲量	未來淨收入的淨現值 ⁽⁴⁾				
	除所得稅前未來收入折現（每年折現率）現值				
	0%	5%	10%	15%	20%
	(百萬加元)	(百萬加元)	(百萬加元)	(百萬加元)	(百萬加元)
年度報告					
(West Ells)⁽³⁾					
探明 ⁽²⁾					
生產中	-	-	-	-	
已開發未生產	-	-	-	-	
未開發	1,616	637	249	74	
總探明	1,616	637	249	74	(14)
總基本探明	2,074	392	111	51	35
總探明及基本探明	3,690	1,029	360	125	21

(1) 補充報告只覆蓋 West Ells 項目地區的儲量評估。West Ells 部份補充報告的儲量評估並沒有從年度報告上作出變更。

(2) 本公司沒有生產中及已開發未生產儲量，所有本公司的儲量為未開發儲量。

(3) 在此披露有關年度報告的價值僅根據 West Ells 開發地區。

(4) 淨現值的估計值並不代表公平市場價值。

總未來收入（未折現）
截至二零一四年四月三十日的價格和成本預測
(West Ells 項目地區)

儲量類別	收入 (百萬加元)	礦稅 (百萬加元)	操作成本 (百萬加元)	資本開發成本 (百萬加元)	設施棄置和 復墾成本 (百萬加元)	稅前淨 未來收入 (百萬加元)
總探明 ⁽¹⁾	5,714	778	1,904	1,467	40	1,525
總探明及基本探明 ⁽¹⁾	10,189	1,667	3,087	2,639	71	2,995

(1) 就 West Ells 項目地區而言，補充報告只覆蓋 West Ells 項目地區的儲量評估。West Ells 部份補充報告的儲量評估並沒有從年度報告上作出變更。

GLJ 價格預測
於二零一四年四月三十日生效

價格預測中所形成的基礎收入預測，並在補充報告淨現值的估計是基於 GLJ 於二零一四年四月一日價格預測，生效日期為二零一四年四月三十日。該價格預測的總結載列如下。

年	油田成本通脹 %	匯率 1 美元/加元	西德州中級原油@庫欣 美元/桶	愛民頓輕油 加元/桶	WCS Hardisty 重油 加元/桶	12 API Hardisty 重油 加元/桶	Hardisty 稀釋油砂重油即期 加元/桶	Henry Hub 紐約商品交易所目前 美元/百萬英熱單位	愛民頓戊烷以上的煙類 加元/桶
2014 Q2-Q4	2	0.9000	97.50	102.78	84.79	75.31	78.79	4.40	113.06
2015	2	0.9000	97.50	102.78	84.79	75.31	79.29	4.50	113.06
2016	2	0.9000	97.50	105.56	87.08	78.33	82.08	4.75	112.94
2017	2	0.9000	97.50	105.56	87.08	78.33	82.58	5.00	112.94
2018	2	0.9000	97.50	105.56	87.08	78.33	83.08	5.25	112.94
2019	2	0.9000	97.50	105.56	87.08	78.33	83.00	5.50	112.94
2020	2	0.9000	98.54	106.37	87.75	78.93	83.59	5.63	113.81
2021	2	0.9000	100.51	108.49	89.50	80.53	85.26	5.74	116.08
2022	2	0.9000	102.52	110.66	91.29	82.14	86.96	5.85	118.40
2023	2	0.9000	104.57	112.87	93.12	83.78	88.70	5.97	120.77
2024+	2	0.9000	隨後石油、天然氣和產品價格每年遞增 2%						

GLJ 價格預測
於二零一三年十二月三十一日生效

價格預測中所形成的基礎收入預測，並在年度報告淨現值的估計是基於 D&M 於二零一四年一月一日價格預測，生效日期為二零一三年十二月三十一日。該價格預測的總結載列如下。

年	油田成本通脹 %	匯率 1 美元/加元	西德州中級原油@庫欣 美元/桶	愛民頓輕油 加元/桶	Hardisty WCS 流質 加元/桶	12 API Hardisty 重油 加元/桶	稀釋油砂重油@ 35% 凝析物 加元/桶	Henry Hub 紐約商品交易所目前 美元/百萬英熱單位	愛民頓戊烷以上的煙類 加元/桶
2014	2	0.96	94.00	93.23	76.46	69.93	74.80	4.20	100.69
2015	2	0.96	91.80	90.85	74.49	68.14	72.89	4.40	98.12
2016	2	0.96	93.64	92.67	75.99	69.50	74.35	4.75	100.08
2017	2	0.96	95.51	94.52	77.51	70.89	75.83	5.10	102.08
2018	2	0.96	97.42	96.41	79.06	72.31	77.35	5.45	104.12
2019	2	0.96	99.37	98.34	80.63	73.75	78.90	5.56	106.21
2020	2	0.96	101.35	100.31	82.25	75.23	80.48	5.67	108.33
2021	2	0.96	103.38	102.31	83.89	76.73	82.09	5.78	110.50
2022	2	0.96	105.45	104.36	85.57	78.27	83.73	5.90	112.71
2023	2	0.96	107.56	106.45	87.28	79.83	85.40	6.02	114.96
2024	2	0.96	109.71	108.57	89.03	81.43	87.11	6.14	117.26
2025	2	0.96	111.90	110.75	90.81	83.06	88.85	6.26	119.61
2026+	隨後石油、天然氣和產品價格每年遞增 2%								

有關陽光儲量數據（包括陽光的總股評儲量）、年度報告及其他有關陽光的石油和天然氣資料的進一步詳情，請參閱於年度資料表格中的「*Statement of Reserves Data and Other Oil and Gas Information*」一節和附表「A」及「B」。

有關 West Ells SAGD 項目的進一步詳情，可參閱「5. 關於陽光油砂有限公司」一節和本公司日期為二零一四年四月二十二日的二零一三年年報。

有關提呈的儲量數據和專業術語的注意事項

該公告有關儲量數據和其他石油和天然氣資料是根據加拿大國家工具 51-101 – *呈現油氣活動標準*（「NI 51-101」）和 COGE 手冊披露。在該公告描述儲量和其他石油和天然氣資料所使用的某些術語定義如下。若干未有定義或描述的其他術語及在該公告使用的縮寫的定義載於 NI 51-101 或 COGE 手冊內，除非文義另有所指，下列所用之詞彙與 NI 51-101 或 COGE 手冊所界定者具有相同涵義。

於該公告載列的縮寫含義如下：

原油及液態天然氣		天然氣	
bbls	桶	Mmbtu	百萬英熱單位
Mbbl	千桶		
Mcf	千立方英尺油氣		
其他			
WTI	西德州中級原油，在美國普遍的原油參考級別		

本公告內個別資產的儲量及未來淨收入估計未必影響相同信心水準，原因為所有財產的儲量及未來淨收入估計為總計的影響。

前瞻性資料及免責聲明

本公告（「公告」）包含有關（其中包括）下列各項的前瞻性資料：(a)陽光的未來財務業績及目標；及(b)陽光的計劃及預期。有關前瞻性資料視乎多種風險、不確定因素及其他因素。除過往事實的陳述及資料外，所有陳述均為前瞻性陳述。使用「估計」、「預測」、「期望」、「預期」、「計劃」、「目標」、「願景」、「目的」、「展望」、「可能」、「將會」、「應當」、「相信」、「打算」、「預料」、「潛在」等詞彙及類似表述旨在識別前瞻性陳述。前瞻性陳述乃基於本公司的經驗、目前信念、假設、陽光可取得的過往趨勢資料及預測，並視乎多種風險及不確定因素，包括但不限於與資源定義及預期儲量及可採及潛在資源估計、未預期成本及開支、監管批文、石油及天然氣價格不斷波動、預期未來產量、獲得充足資本為日後發展融資的能力及信貸風險、阿爾伯特的監管架構變動（包括監管審批程式及土地使用指定用途的變動）、許可費、稅項、環保、溫室氣體、碳及其他法律或法規及其影響相關聯的風險及不確定因素以及與合規相關聯的成本。儘管本公司

認為該等前瞻性陳述所代表的預期屬合理，然而無法保證有關預期會證實為正確無誤。讀者務請注意本公告所討論的假設及因素並非詳盡無遺，故讀者不應過度依賴前瞻性陳述，因為我們的實際業績可能與其所表達或推斷者大相逕庭。陽光無意亦無責任於本公告刊發日期後因新資料、未來事件或其他事宜而更新或修訂任何前瞻性陳述，惟根據適用證券法例要求者除外。前瞻性陳述僅適用於截至本公佈刊發日期，並受該等提示性陳述明確限定。讀者務請注意，前述清單並非詳盡無遺且乃就截至相關日期而發佈。有關我們重大風險因素的詳盡論述，請參閱陽光截至二零一三年十二月三十一日的年度資料表、二零一三年年報以及本公司不時向證券監管機構提呈的其他存檔，所有該等資料均可於香港聯交所網站 www.hkexnews.hk、SEDAR 網站 www.sedar.com 或我們的網站 www.sunshineoilsands.com 查閱。

此外，本公告有關「儲備」和「資源」的資料及聲明均被視為前瞻性資料，原因是其根據某些估計和假設涉及隱含評估，所描述的儲量及資源存在預測或估計的數量，且所描述的儲量和資源可於未來產生盈利。有關陽光的儲量及資源的假設載於 GLJ Petroleum Consultants Ltd. 及 DeGolyer and MacNaughton Canada Limited 各自編製生效日期為二零一三年十二月三十一日的報告內。至於阻礙分類為陽光表層基本探明可採資源儲量的指定基本探明可採資源，請參閱我們最近期年度資料表的「儲量數據及其他油氣資料表」。

關於陽光油砂有限公司

本公司是一家總部設在卡爾加里的上市公司，於二零一二年三月一日在香港聯交所上市及於二零一二年十一月十六日在多倫多證券交易市場上市。本公司專注發展其位於阿薩巴斯卡油砂地區的重要油砂租賃權。本公司於阿薩巴斯卡擁有約100萬英畝的油砂及石油和天然氣租賃權益。本公司正專注實現West Ells項目地區里程碑。West Ells首個生產項目目標為每日5,000桶，緊接著獲批准增產至原定計劃每日10,000桶生產量。除West Ells活動以外，本公司已取得Thickwood SAGD項目每日10,000桶的監管審批及正為Legend申請額外每日10,000桶的監管審批。

進一步查詢，請聯絡：

David Sealock先生
過渡總裁兼首席執行官
電話：(1) 403 984 1446

電郵：investorrelations@sunshineoilsands.com
網址：www.sunshineoilsands.com