

Cairn Energy, 'pionera' de las prospecciones petrolíferas en el Ártico

Mayo de 2011

Datos relevantes:

- Cairn Energy es una compañía petrolera con base en Edimburgo fundada en 1981 por el antiguo jugador de rugby escocés Sir Bill Gammell. A pesar de su pequeño tamaño en relación con otras empresas de mayor envergadura, la empresa cotiza en el índice FTSE 100 británico con un valor de mercado de 6.300 millones de libras esterlinasⁱ.
- Aunque empresas petroleras de gran envergadura como Shell, Chevron y Exxon Mobil poseen licencias en zonas cercanasⁱⁱ, Cairn es por el momento la única empresa de prospecciones petrolíferas con presencia en la región.
- El Gobierno de Groenlandia se ha negado a publicar ninguno de los planes de respuesta a vertidos de Cairnⁱⁱⁱ, y la misma compañía ha mantenido un gran secretismo alrededor de este asunto, supuestamente para evitar sabotajes de terceros^{iv}. El año pasado tenía 14 embarcaciones en la zona de Groenlandia aptas para hacer frente a un vertido^v. La respuesta de BP en el golfo de México implicó el uso de más 6.300 barcos y de casi 50.000 personas^{vi}.
- Fortalecida a nivel financiero gracias a una importante bolsa descubierta en el enorme campo de Mangala en Rajasthan, India, en 2004, la compañía se encuentra actualmente en lo que describen sus directivos como la “etapa de sondeo en tierra virgen” con sus perforaciones en el Ártico^{vii}.
- Cairn cuenta actualmente con 11 licencias en Groenlandia que cubren unos 81.000 kilómetros cuadrados^{viii}. Se estima que las posibilidades de encontrar petróleo durante este verano son solo de “una entre diez”^{ix}.
- Cairn planea^x perforar al menos cuatro pozos exploratorios en la bahía de Baffin este año^{xi}. Algunos de ellos se encuentran en aguas de 1.500 metros de profundidad, similar en profundidad al pozo siniestrado Macondo de BP en el golfo de México^{xii}.
- Este año Cairn buscó un instrumento financiero de 9.000 millones de dólares entre un consorcio de bancos, incluido el Banco de Escocia, de propiedad pública, lo que significa que los contribuyentes británicos están ahora financiando parcialmente a la compañía^{xiii}.
- El pasado año Cairn perforó cuatro pozos en Groenlandia^{xiv}. Tres de ellos se terminaron

antes de que se cerrara la ventana de invierno y un cuarto se dejó a medias y taponado^{xv}. A pesar de que originalmente afirmó que había encontrado petróleo^{xvi}, Cairn admitió después no haber detectado cantidades importantes de petróleo o de gas^{xvii} y que se veía obligada a cancelar el coste total de 185 millones de dólares del proyecto^{xviii}.

- El periodo de perforación se limita a una ventana de verano entre julio y noviembre. Después de esta fecha, el hielo impide operar a los buques y no se pueden perforar los pozos de alivio en caso de emergencia^{xix}. Además, la evaluación de impactos ambientales de las operaciones de Cairn considera únicamente condiciones de hielo durante los meses de verano^{xx}.
- La compañía utiliza técnicas de *ice management*, como remolcar icebergs de su trayectoria para evitar que colisionen con las máquinas perforadoras o utilizar cañones de agua para alejarlos^{xxi}. Se trata de un riesgo elevado dado que la zona donde se sitúan las prospecciones se conoce localmente como el ‘callejón de los icebergs’^{xxii}.
- La bahía de Baffin es el hábitat de importantes poblaciones de especies amenazadas a globalmente^{xxiii}. Muchas de las especies encontradas en Groenlandia se incluyen en el Libro Rojo de especies amenazadas de la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza (UICN), como la ballena azul^{xxiv}, el narval^{xxv}, el oso polar y el fletán del Atlántico^{xxvi}. Unos ecosistemas marinos tan complejos son muy vulnerables a los vertidos de crudo y un incidente de la importancia de la *Deepwater Horizon* podría tener unos graves impactos a largo plazo^{xxvii xxviii}.

Introducción

Cairn Energy es una empresa británica de exploraciones petrolíferas que está realizando actualmente prospecciones en el Ártico, una región considerada demasiado inaccesible, costosa y de explotación arriesgada hasta hace unos años. Como consecuencia del cambio climático, el Ártico está abriendo, cada verano^{xxix}, a la perforación zonas más grandes libres de hielo, aunque las operaciones de Cairn no se basan enteramente en las nuevas “oportunidades” generadas por el reciente calentamiento climático. Cairn planea perforar en cuatro bloques denominados Eqqua, Napariaq, Lady Franking y Atammik al oeste de la isla de Disko cerca de Groenlandia. La compañía utilizará una plataforma semi-sumergible, la *Leiv Eiriksson*^{xxx}, un barco de perforación petrolífera, el Ocean Rig Corcovado^{xxxi}, y unos cuantos barcos de apoyo, incluidas embarcaciones de suministro y de *ice management*^{xxxii xxxiii}.

La empresa espera utilizar la ventana de verano de 2011 entre julio y principios de octubre para perforar cuatro pozos de un coste total de unos 500 millones de dólares^{xxxiv}. Estos pozos se situarían a una profundidad de entre 288 y 1.530 metros por debajo de la superficie del mar^{xxxv}. Esta es la misma profundidad a la que se encontraba el pozo siniestrado Macondo de BP durante el desastre de la *Deepwater Horizon*^{xxxvi}, que vertió casi cinco millones de barriles de petróleo en el océano. El proyecto de Cairn en Groenlandia representa un nuevo enfoque de la exploración petrolífera moderna, donde empresas de sondeo de alto riesgo asumen unos enormes peligros financieros y técnicos con el objetivo de encontrar una bolsa de petróleo aún no descubierta. El contribuyente británico tiene una participación en Cairn, ya que el Banco de Escocia (el RBS), de capital público, concedió un crédito a la empresa en diciembre de 2009 por la cifra de 100 millones de dólares. Más recientemente, el Banco de Escocia, que forma parte ahora del Lloyds Banking Group de propiedad pública, proporcionó un instrumento financiero de 9.000 millones de dólares a la empresa^{xxxvii}.

La ausencia total de infraestructuras propias de Cairn y de un plan de respuesta a vertidos plantea serios interrogantes sobre su capacidad para hacer frente a un accidente en uno de los ambientes

más hostiles de la Tierra. Una explosión grave a cierta profundidad bajo las aguas heladas de los mares árticos tendría unos efectos devastadores para este frágil ecosistema y unos impactos muchísimo peores que los provocados por el vertido de BP^{xxxviii} en las aguas más cálidas del golfo de México. Temperaturas bajo cero, aguas profundas, unas condiciones climatológicas extremas, amplios periodos de oscuridad total, una ventana operativa muy estrecha y una ubicación tan remota son todos condicionantes que plantean unos retos logísticos sin precedentes que impedirían cualquier respuesta ante un vertido^{xxxix}. Una explosión en Groenlandia donde no pueda terminarse un pozo de alivio durante una misma sesión de perforación podría provocar el vertido incontrolado de crudo durante dos años^{xl}. El petróleo vertido quedaría atrapado bajo placas de hielo de gran espesor. Aún hoy pueden verse los graves impactos que provocó el vertido de la Exxon Valdez en Alaska^{xli}. El grupo ecologista Pew afirma que un vertido en el Ártico tendría unas graves consecuencias para la vida salvaje local y para las poblaciones indígenas de la región^{xlii}. En resumen, la industria petrolera no puede garantizar que no vaya a producirse nunca un vertido y la misma Cairn admite que “la logística es compleja”^{xliii}.

Historia de la perforación en Groenlandia

Durante la mayor parte del siglo XX, las compañías petrolíferas consideraron el Ártico como una región demasiado remota o peligrosa para su explotación. Pero en 1975, seis grupos encabezados por Amoco, Chevron, ARCO, Mobil, Total y Ultramar obtuvieron licencias y perforaron cinco pozos de exploración en la costa de Groenlandia^{xliv}. La exploración se interrumpió a finales de 1978 tras declarar los operadores que todos los pozos estaban secos. En 2000 Statoil perforó un pozo adicional, pero también resultó estar seco^{xlv}. En enero de 2008, Cairn firmó una serie de acuerdos de licencia con la Oficina de Minerales y Petróleo de Groenlandia^{xlvi}, y en octubre de 2009, Cairn vendió a Petronas^{xlvii} un interés del 10% de sus seis bloques de alta mar en la zona occidental de Disko y el sureste de Groenlandia. Hoy día Cairn posee la gran mayoría de las acciones de los bloques de Atammik, Lady Franklin, Sigguk, Eqqua, Saqqamiut, Kingittoq, Uummannarsuaq, Salliit, Pitu, Napariaq e Ignoraq en la costa oeste^{xlviii}.

Falta de transparencia sobre los planes de respuesta a vertidos

Las repetidas afirmaciones de Cairn acerca de sus garantías de seguridad se ven minadas por la negativa de la compañía a revelar un plan detallado de respuesta a vertidos^{xlix}. La excusa de Cairn es que le preocupa que algunos “terceros” muy misteriosos puedan usar el plan para intentar impedir que la compañía tapone un pozo siniestrado. A pesar de esto, el último estudio de evaluación de impacto ambiental^l (EIA) para el proyecto afirma que “todos los escenarios de vertido fueron simulados dentro de la ventana de perforación propuesta, que corresponde a la etapa de ausencia de hielos durante la que pueden llevarse a cabo las operaciones... no ha sido posible modelar el comportamiento del petróleo con hielo”. Obviar el factor hielo en un posible vertido de crudo en el Ártico coloca claramente los resultados del EIA en una posición de escasa fiabilidad.

El documento continúa afirmando que “*vale la pena considerar brevemente algunos de los posibles efectos*”, aunque la aseveración “considerar brevemente” no indica una consideración rigurosa y exhaustiva de las consecuencias de un vertido grave en una zona cubierta de hielo la mayor parte del año. Y esto a pesar de que el propio modelo de Cairn mostraba que una explosión en sus pozos significaría la presencia de petróleo más allá de “los límites de hielo de 2005 y 2007”.

Los peligros de un vertido no son pocos. El Servicio de Gestión de Minerales de Estados Unidos calcula una probabilidad de uno a cinco de que se produzca un derrame de 1.000 barriles o más durante la vida útil de un solo bloque de perforación en el mar de Beaufort de Alaska^{li}, que comparte muchas de las características del Ártico con los bloques de la bahía de Baffin.

La capacidad de enfrentarse a un vertido

A pesar de la petición realizada por Greenpeace amparada por las leyes de libertad de información, Cairn se ha negado a hacer público su plan de respuesta a vertidos. En 2011 la compañía contaba con 14 embarcaciones en la zona listas para ayudar en labores de limpieza. La respuesta de BP en el golfo de México implicó el uso de 6.500 embarcaciones y el coste del desastre llevó a especular con el colapso total de una de las compañías más solventes y con mejores recursos del mundo^{lii}.

Un experto en contaminación marina, analizando información disponible públicamente como el EIA, afirmó no estar seguro de que Cairn hubiera “considerado algunos de los riesgos asociados con el trabajo a estas latitudes”^{liii}. Según un alto funcionario de una empresa canadiense especializada en respuestas a vertidos de petróleo, “hoy en día no conocemos realmente una solución o método por el que se pueda recuperar petróleo [vertido] en el Ártico”^{liiv}. El grupo ecologista Pew examinó^{liv} recientemente los planes de respuesta a vertidos de petróleo para operaciones en el Ártico y advirtió que la industria petrolera “no está preparada para el Ártico, los planes ante vertidos son totalmente inadecuados”^{livi}. Un analista de WWF observó que las propuestas de la industria para evaluar los riesgos de un vertido en el Ártico eran de todo punto inadecuadas, describiéndolas como “ingeniería, no ingeniería”^{liivii}.

Según una nota preparada por reguladores canadienses^{liiii}, la perforación de un pozo de alivio en el mar de Beaufort en el Ártico podría llevar hasta dos años debido a la imposibilidad de perforar durante el hostil invierno del Ártico. Una presentación interna de Cairn admite sin problemas que la compañía no está preparada para perforar un pozo durante los meses de invierno^{lix}. En este escenario se teme la posibilidad de que se produzca un vertido incontrolado en el océano durante hasta dos años mientras se va formando una gruesa capa de hielo en la superficie del mar.

Aunque aparentemente el Gobierno de Groenlandia ha exigido a las petroleras la entrega de 2.000 millones de dólares para cubrir los costes de un vertido antes de permitirles perforar en la bahía de Baffin^{lx}, no está claro que se haya forzado a ninguna compañía a ello. Lo cierto es que *aunque* la compañía tiene un valor de mercado de más de 6.000 millones de dólares, Cairn se vería de todo punto imposibilitada para hacer frente a los costes de un vertido en Groenlandia. Aunque dichos costes dejarían pequeños a los de la *Deepwater Horizon*, se estima que la limpieza del vertido del golfo de México ha costado a BP más de 40.000 millones de dólares^{lxi}. Un capital de esta magnitud está sin duda lejos del alcance de una petrolera independiente como Cairn.

Una posible solución a este problema es perforar un pozo de alivio a la vez que el pozo principal, pero Cairn se niega a adoptar esta opción y prefiere usar ambos componentes de la infraestructura de perforación para sondear dos pozos en lugares separados, a pesar del incremento de los riesgos.

El enfoque de Cairn

El modelo de Cairn representa un nuevo enfoque en la exploración petrolífera. Normalmente las petroleras independientes más pequeñas, como Cairn, extienden sus riesgos tomando una pequeña participación en campos operados por empresas de mayor envergadura y llevándose los beneficios para reinvertirlos en una pequeña exploración en zonas de alto riesgo o en nuevas empresas. Dado que esas compañías más pequeñas no tienen acceso a enormes cantidades de capital para financiar programas de exploración peligrosos, a menudo tratan de minimizar el riesgo explorando en zonas bien desarrolladas o en provincias maduras como el mar del Norte o el golfo de México. Pero Cairn intenta en muchos casos tomar la mayoría de las acciones en los bloques y se enfoca especialmente en unas cuantas regiones a la vez, generalmente en territorios muy poco explorados o vírgenes. Este es el enfoque adoptado en Groenlandia.

Los inversores consideran estas operaciones como de ‘alto riesgo’, aunque también

potencialmente de 'alta recompensa' como ocurrió con el hallazgo en Rajasthan por la compañía, que, hasta la fecha, se ha estimado superar los 1.000 millones de barriles de petróleo recuperable^{lxii}. El enfoque de la compañía en Groenlandia se sitúa en la misma línea. Según Gammell, la empresa busca una gran superficie para tener una amplia zona de exploración, en contraste con las parcelas más pequeñas que se encuentran, por ejemplo, en el mar del Norte^{lxiii}. Los peligros de estas operaciones se manifiestan claramente en caso de un vertido, donde la ubicación remota de la exploración implica que no exista suficiente infraestructura para llevar a cabo las labores de limpieza con la rapidez necesaria. Además, la comunidad de inversores está empezando a cuestionarse la estrategia de Cairn. Los analistas afirman que "se asumen demasiados riesgos para una empresa de ese tamaño en pozos donde hay una probabilidad relativamente baja de éxito. Con la inflación de costes, las condiciones cada vez más difíciles en Groenlandia...la empresa opera de una manera cada vez más agresiva"^{lxiv}. Se cree que ya han intentado vender partes de sus operaciones en el Ártico, aunque aún no han aparecido compradores.

Vínculos políticos

Bill Gammell goza de una enorme influencia entre políticos de relieve como Tony Blair y la familia Bush. En una entrevista, Gammell afirmó: "*Aprendí mucho sobre el negocio del petróleo de George W. Bush*"^{lxv}. De hecho, trabajó con Bush en Texas al comienzo de su carrera. El padre de Gammell, fundador del fondo de inversiones escocés Ivory & Sime, contribuyó a una gran parte de la inversión inicial de la firma petrolera de Bush padre, Zapata Petroleum, en 1952 y aportó un respaldo crucial a George Bush en sus disputas con inversores.

De hecho, Gammell padre formó parte de la junta directiva de Zapata (ahora Pennzoil) durante 30 años. Cairn es miembro fundador de la Greenland Oil Industry Association, creada el año pasado conjuntamente con ExxonMobil, Chevron, Dong Energy, Husky Energy, Nunaoil y PA Resources^{lxvi}.

- i <http://www.reuters.com/finance/stocks/overview?symbol=CNE.L>
- ii http://www.bmp.gl/images/stories/minerals/list_of_licences/list_of_licences.pdf
- iii <http://www.oceanpowermagazine.net/2010/11/22/cairn-energy-refuses-to-publish-full-oil-spill-plan-for-the-arctic-ocean>. Denegada solicitud de Libertad de información en agosto de 2010.
- iv <http://www.bbc.co.uk/news/uk-scotland-11788122>
- v <http://www.ft.com/cms/s/0/2755cb2c-892b-11df-8ecd-00144feab49a.html>
- vi <http://www.bp.com/genericarticle.do?categoryId=98&contentId=7068377>
- vii <http://www.bloomberg.com/apps/news?pid=newsarchive&sid=aloE9ZclTfis>
- viii <http://www.pressandjournal.co.uk/Article.aspx/2031202>
- ix <http://www.guardian.co.uk/business/2010/sep/21/cairn-energy-oil-find-greenland>
- x <http://www.cairnenergy.com/NewsDetail.aspx?id=1423>
- xi <http://dk.nanoq.gl/Service/Hoeringsportal/Milj%C3%B8vurderinger/2011/~media/1B72E8D4F636448D8FF3BB21BD53DA84.a.shx>
- xii <http://www.bbc.co.uk/news/10149233>
- xiii <http://www.cairnenergy.com/NewsDetail.aspx?id=1423>
- xiv <http://www.guardian.co.uk/business/2010/aug/24/cairn-confirms-greenland-oil-find>
- xv <http://www.cairnenergy.com/NewsDetail.aspx?id=1363>
- xvi <http://www.bbc.co.uk/news/uk-scotland-11381281>
- xvii <http://www.thisislondon.co.uk/standard-business/article-23891360-cairn-energy-has-no-oil-for-drilling-efforts-in-arctic.do>
- xviii <http://www.independent.co.uk/news/business/news/cairn-greenland-oil-finds-too-small-2117301.html>
- xix <http://www.cairnenergy.com/uploadedFiles/Investors/Downloads/Petroleum%20Exploration%20Greenland%20Conference,%20Copenhagen.pdf>
- xx <http://dk.nanoq.gl/Service/Hoeringsportal/Milj%C3%B8vurderinger/2011/~media/FE44AE545CC349189554B75B9926AB41.ashx>
- xxi <http://www.cairnenergy.com/uploadedFiles/Investors/Downloads/Simon%20Thomson%20Core%20Presentation%20on%20Greenland%20Operations%20Jan%20Update%20Final.pdf>
- xxii <http://www.guardian.co.uk/business/2010/jul/09/oil-company-cairn-energy-arctic-row>
- xxiii http://www2.dmu.dk/1_viden/2_Publikationer/3_fagrappporter/rapporter/FR415.pdf
- xxiv <http://www.iucnredlist.org/apps/redlist/details/2477/0>
- xxv <http://www.iucnredlist.org/apps/redlist/details/13704/0>
- xxvi <http://www.iucnredlist.org/apps/redlist/details/10097/0>
- xxvii <http://www.worldwildlife.org/what/wherewework/arctic/threats.html>
- xxviii AMAP Assessment Report: Arctic Pollution Issues. Arctic Monitoring and Assessment Programme. Oslo, Norway. 1988
- xxix Hassol S. 2004. Impacts of a Warming Arctic. Arctic Climate Impact Assessment. Cambridge University Press.
- xxx http://www.ocean-rig.com/modules/module_123/proxy.asp?D=2&C=29&I=34&mid=39&exp=19
- xxxi http://www.ocean-rig.com/modules/module_123/proxy.asp?D=2&C=43&I=66&mid=41&exp=19
- xxxii <http://www.offshoreenergytoday.com/siem-offshore-secures-contracts-for-five-of-its-vessels-greenland/>
- xxxiii <http://www.offshoreenergytoday.com/balder-viking-ahts-to-assist-oil-drilling-west-of-greenland/>
- xxxiv <http://www.geoexpro.com/exploration/hot-themes/>
- xxxv <http://dk.nanoq.gl/Service/Hoeringsportal/Milj%C3%B8vurderinger/2011/Olieefterforskningsboringer%202011.aspx>
- xxxvi <http://www.oilspillcommission.gov/>
- xxxvii <http://www.heraldscotland.com/news/transport-environment/how-rbs-funds-dirty-oil-1.1049758>
- xxxviii Brandvik, PJ, Sørheim, KR, Singaas, I, and Reed, M (2006). Short State-of-the-Art Report on Oil Spills in Ice-Infested Waters: Oil Behaviour and Response Options. SINTEF. 19 May.
- xxxix http://wwf.panda.org/what_we_do/where_we_work/arctic/publications/?122240/Oil-Spill-Response-Challenges-in-Arctic-Waters
- xl <http://www.canada.com/news/spill+relief+well+Canada+Arctic+coast+would+take+three+years+reregulators/3347296/story.html>
- xli Li H.L. & Boufadel M.C. 2010. Long-term persistence of oil from the Exxon Valdez spill in two-

layer beaches. Nat. Geosci., 3, 96-99

xlvi <http://www.guardian.co.uk/environment/2010/nov/11/arctic-oil-spill-plans>

xlvi <http://www.cairnenergy.com/uploadedFiles/Investors/Downloads/Petroleum%20Exploration%20Greenland%20Conference,%20Copenhagen.pdf>

xlvi http://www.geoexpro.com/geoscience/offshore_w/

xlvi <http://www.oilinfo.no/index.cfm?event=doLink&famId=122593>

xlvi <http://www.bmp.gl/>

xlvi http://www.offshore-mag.com/index/article-display/7774976090/articles/offshore/company-news/north-sea-northwesteurope-2/2009/10/cairn_-_petronas_sign.html

xlvi <http://www.cairnenergy.com/operations/greenland/summary-of-interest/>

xlvi Respuesta a la solicitud de Libertad de información de Greenpeace Nordic, Ag 2010– copia disponible a petición

l <http://dk.nanoq.gl/Service/Hoeringsportal/Milj%C3%B8vurderinger/2011/~media/69FE592FB1394433B879530A89661352.ashx>

li <http://www.boemre.gov/itd/pubs/1997/97-0039.pdf>

lii <http://www.ft.com/cms/s/0/2755cb2c-892b-11df-8ecd-00144feab49a.html>

liii <http://www.bbc.co.uk/news/uk-scotland-11788122>

liv <http://www.sikunews.com/News/Canada-Northwest-Territories/No-one-knows-how-to-clean-up-an-Arctic-oil-spill-7692>

lv http://www.pewtrusts.org/our_work_report_detail.aspx?id=61733

lvi <http://www.guardian.co.uk/environment/2010/nov/11/arctic-oil-spill-plans>

lvii <http://www.worldwildlife.org/who/media/press/2010/WWFPresitem16367.html>

lviii <http://www2.canada.com/story.html?id=3348408>

lix <http://www.cairnenergy.com/uploadedFiles/Investors/Downloads/Investor%20Presentation%20May%202010.pdf>

lx <http://www.guardian.co.uk/business/2010/nov/12/greenland-oil-drilling-bond>

lxi <http://www.guardian.co.uk/business/2011/feb/01/bp-loss-gulf-oil-spill-resumes-dividend?INTCMP=SRCH>

lxii <http://www.cairnenergy.com/india/rajasthan/>

lxiii http://www.forbes.com/global/2005/0110/016_print.html

lxiv <http://www.guardian.co.uk/business/2011/mar/22/cairn-sell-stake-greenland-oil?INTCMP=SRCH>

lxv <http://www.energybulletin.net/node/2924>

lxvi <http://www.energy-pedia.com/article.aspx?articleid=137716>