



Dossier

Estudios sobre China desde (Latino) América en conmemoración de los 160 años de la llegada de los chinos a Costa Rica

V Sección: China Contemporánea

La inserción de las empresas petroleras chinas en América Latina

Itzel Martínez Ruiz

El Colegio de México

itzelitapue@hotmail.com

Recibido: 29 de agosto de 2016 Aceptado: 30 de setiembre de 2016

Resumen:

El gobierno de la República Popular China ha trasladado su preocupación por salvaguardar su seguridad energética dentro de sus políticas de desarrollo, ello se ve reflejado en su política exterior y en el manejo de sus relaciones diplomáticas y alianzas estratégicas.

La inserción de las empresas petroleras chinas en el exterior, pese a no ser la principal vía de abastecimiento, es una estrategia a largo plazo que implica un trabajo conjunto de colaboración y coordinación entre el gobierno chino, las empresas petroleras estatales, el gobierno del país receptor, así como de sus respectivas corporaciones petroleras.

El objetivo principal de esta investigación consiste en responder las siguientes preguntas: ¿de qué manera se insertan las empresas petroleras chinas en Latinoamérica?, ¿cuándo inició este proceso?, ¿cuáles son las implicaciones? y ¿qué beneficios obtiene la República Popular China (RPCh) con ello?

Palabras clave:

Seguridad energética; empresas petroleras chinas; diplomacia energética; Banco de Desarrollo de China; préstamos por petróleo





The insertion of Chinese National Oil Companies in Latin America.

Abstract

The government of the PRC has moved its concern to safeguard its oil security to its development policies. This is reflected in its foreign policy and the management of its diplomatic relations and strategic alliances.

Even though, the insertion of the Chinese oil companies overseas is not the main oil supply line, it is a long-term strategy which involve joint cooperation and coordination between the Chinese government, the oil state companies, the receiver government, as well as its respective oil companies.

Taking into consideration this scenario, the main objective of this investigation is answer the following questions: What is? When did it start? which are the implications? and which are the benefits that the PRCh obtains with the insertion of its oil companies overseas.

Key words:

oil security, oil diplomacy; Chinese National Oil Companies; China Development Bank; Ioan-for-oil deals

Introducción

En gran medida, el desarrollo de la humanidad y el dinamismo de la economía mundial dependen de los energéticos; su impacto en el ámbito económico, político y medioambiental es de vital importancia para las naciones. Uno de los ejes centrales dentro de la política de seguridad nacional de las grandes potencias es la seguridad energética, por lo tanto, evitar que cualquier amenaza pueda alterarla es un objetivo clave de sus dirigentes.

La República Popular de China (RPCh) entró al mercado global de energéticos por su falta de recursos y por la necesidad de hidrocarburos para satisfacer la demanda y consumo internos. La seguridad energética de China se ha visto inmersa en un proceso de rápida transformación, lo cual, condujo al país a modificar su definición



cuando pasó de ser un país autosuficiente y exportador, a ser un país con escasez y necesidad de importación de recursos. Sin duda, la seguridad energética es un tópico que influye y moldea su política exterior e interna, así como la dirección de sus relaciones diplomáticas con los países productores de estos recursos.

China se aprovisiona de recursos energéticos por medio de tres vías. La primera es el establecimiento de acuerdos comerciales para la compra directa de petróleo. La segunda consiste en la construcción de oleoductos y gasoductos que faciliten el abastecimiento de recursos energéticos. La tercera es la inserción de sus empresas petroleras en el exterior para que participen en actividades de exploración, extracción y producción.

Una herramienta primordial que utiliza el gobierno chino para garantizar el abastecimiento de petróleo, en sus tres vías, es la diplomacia energética. La diplomacia energética puede definirse como las actividades en el extranjero con la participación explícita del gobierno central con el objetivo de asegurar el suministro de petróleo y gas mediante la cooperación interestatal y el sector privado. La diplomacia energética a menudo se presenta en forma de acuerdos intergubernamentales que garantizan y dan sustento a las negociaciones entre sus corporaciones petroleras. Esta relación va de la mano con otros fines no económicos, tales como la garantía de la seguridad del petróleo y la ampliación de la esfera de influencia del Estado en otros países.

El objetivo central de la diplomacia energética china reside en la obtención de petróleo y el gas natural en el extranjero así como la diversificación de sus fuentes

¹Shaofeng Chen, "Motivations behind China's Foreign Oil Quest: A Perspective from the Chinese Government and the Oil Companies" en *Journal of Chinese Political Science*, vol. 13, núm. 1, 2008. ² *Idem.*



de importación y la mejora de las relaciones con los principales países productores de hidrocarburos.

Los esfuerzos diplomáticos del gobierno, referentes a energía, apuntan a objetivos clave, a saber: países con grandes reservas petroleras (Medio Oriente), países con energéticos y buenas relaciones con China (Kazajistán, Turkmenistán y Rusia), países con grandes yacimientos y relaciones especiales con China (Irán, Venezuela y Sudán); países con grandes reservas de petróleo de alta calidad (petróleo crudo dulce de Angola y Nigeria) y países que tienen o están en proceso de construir vías para el transporte de petróleo (países del Sudeste asiático).³

Después de plantear este escenario, el objetivo principal de esta investigación consiste en responder las siguientes preguntas: ¿en qué consiste?, ¿cuándo inició?, ¿cuáles son las implicaciones? y ¿qué beneficios obtiene la República Popular China (RPCh), con la inserción de sus empresas petroleras en el exterior?

El consumo de petróleo chino

La nueva posición de China como potencia económica ha provocado un incremento en su consumo de crudo, alcanzando niveles muy elevados, mientras que sus reservas de petróleo se han ido mermando progresivamente y de manera inversamente proporcional a su desarrollo. El consumo de petróleo se ha generalizado tanto, que en abril de 2015 China sobrepasó a Estados Unidos como el mayor importador de petróleo, con un total de 7.4 millones de barriles diarios, alrededor de 200 000 barriles por día más que Estados Unidos.⁴

³ *Ibid.*, p.85.

⁴ Institute for Energy Research, *China Overtakes U.S. as Largest Oil Import*, http://instituteforenergyresearch.org/analysis/china-overtakes-u-s-as-worlds-largest-oil-importer/, consultado 22 de septiembre de 2015.



El rápido proceso de industrialización por el que atravesó China a partir de 1978, junto con la escasez de fuentes nacionales de hidrocarburos, llevaron al país a perder la capacidad de autoabastecerse en términos petroleros. Hasta 1992, China mantenía autosuficiencia en el consumo de este energético, incluso, antes de la década de los noventa, fue un exportador neto de petróleo. Para 1993 sus reservas de petróleo decrecieron, la producción doméstica ya no pudo satisfacer la demanda interna, provocando que el país se convirtiera en importador . Ver gráfico 1

En 1993 el término seguridad energética fue introducido por primera vez dentro del discurso chino sobre energía, desde ese año, el gobierno, como primera medida, inició una búsqueda de fuentes de abastecimiento externas que condujo a China a ser dependiente de las importaciones de este recurso. Su incremento en los niveles de consumo ha sido tal, que para 2014 las importaciones petroleras representaron alrededor del 60% de su consumo total.⁷

⁷ Paul Isbell, "Asia y el desafío de la seguridad energética", Boletín Elcano, vol. 85, 2006.

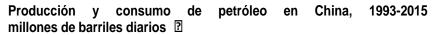


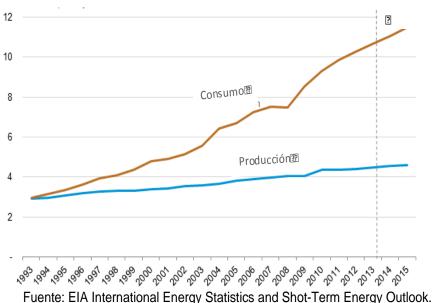
⁵ Agencia Internacional de Energía, http://www.eia.gov/countries/cab.cfm?fips=ch, consultado 10 enero 2015.

⁶ Daniel Yergin, "Ensuring Energy Security", *Foreign Affairs*, vol. 85, núm. 2, (marzo-abril), 2006, p.71-76.



Grafico 1





?

La seguridad energética de China

Existen diversas definiciones de seguridad energética, las diferencias surgen dependiendo del actor que la define y la temporalidad de su proyección (corto, mediano y largo plazo). Los gobiernos de países desarrollados y países en vías de desarrollo definen a la seguridad energética en términos de sus requerimientos energéticos; asimismo, un país productor y uno importador de petróleo entienden este concepto dependiendo de las estrategias que implementan, unos se preocupan por la obtención de energéticos y otros por la explotación de los recursos que poseen. También, puede variar la definición general que un organismo gubernamental y uno no-gubernamental tienen sobre este término. 8

⁸ El término seguridad energética se refiere casi exclusivamente al petróleo, es decir, al abastecimiento de la demanda de este recurso y cuando el discurso sobre la seguridad energética aborda el tema del consumo de fuentes alternativas como gas natural, energía nuclear, energía







Benjamin K. Sovacool⁹ propone considerar dentro de una definición de seguridad distintos como: geológicos energética aspectos (reservas energéticas), económicos (acceso al mercado, producción de energéticos estabilidad de precios), socio-políticos (políticas del gobierno, relaciones con países productores) y medioambientales (contaminación y cambio climático). Con ello, pretende generar una definición amplia y específica para el actor que la define.

La Agencia Internacional de Energía (AIE) define la seguridad energética como la disponibilidad ininterrumpida de fuentes energéticas a precios accesibles. La AIE señala que la seguridad energética a largo plazo consiste en inversiones pertinentes para garantizar el suministro de energía, a razón del crecimiento económico, mismas que estén acorde con condiciones medioambientales sostenibles. 10

Una de las definiciones de seguridad energética para países desarrollados es: la fiabilidad de la oferta de energéticos, el acceso libre y seguro al mercado energético y la capacidad adquisitiva del país importador para abastecer su demanda y responder ante posibles interrupciones en el suministro de energéticos. Por su parte, para los países en vías de desarrollo, la principal preocupación es el acceso al mercado para satisfacer necesidades básicas de consumo (su uso en el transporte).11

BY NC SA

hidráulica o carbón, se debe a que constituyen una oportunidad para disminuir la dependencia del petróleo.

⁹ Benjamin K.Sovacool, "Evaluating energy security in the Asia pacific: Towards a more comprehensive approach", Energy Policy, vol. 39, 2011, p. 7472.

Security: Supply Emergency IEA Countries 2014, http://www.iea.org/publications/freepublications/publication/ENERGYSUPPLYSECURITY2014.pdf ¹¹ Lina Alexandra, "The Role of Indonesia's Civil Society in Energy Security", Mely Caballero-Anthony, Youngho Chang, Nur Azha Putra editores, Rethinking Energy Security in Asia: A Non-Traditional View of Human Security, Springer, 2012, p.24. Θ Θ



Los indicadores de un país que establecen como objetivo salvaguardar su seguridad energética a largo plazo, según Turton y Barreto, son la existencia de una industria nacional de extracción de petróleo y gas capaz de expandirse, rápidamente, regional e internacionalmente con el propósito de explotar los recursos nacionales, regionales, y si es necesario, disponer de los recursos de otros países que sean suficientes para satisfacer la demanda interna.¹²

El concepto de seguridad energética en China, tradicionalmente se enfocaba sólo en el suministro de petróleo, sin embargo, a partir del 2000 incorporó la gestión de la demanda dentro de su definición. En 2006, el presidente Hu Jintao discutió un nuevo concepto de seguridad energética que incluía la reducción de la demanda de energéticos interna, la búsqueda y desarrollo de nuevas tecnologías energéticas, así como el fortalecimiento de la cooperación internacional para incrementar el suministro de petróleo.¹³

Retos para la seguridad energética de China

La AIE señala que la inseguridad energética se genera por la falta de abastecimiento físico de energía o por la volatilidad o falta de competitividad de los precios del petróleo. Considerando esto, todo gobierno requiere de políticas energéticas que le permitan conducir las distintas características que el sector energético requiere y crear planes de contingencia para contrarrestar los efectos de las interrupciones en el suministro de petróleo, por tanto, la política energética de cada país debería alinearse a su plan desarrollo nacional.

¹² Andreas Löeschel, Ulf Moslener, Dirk T.G. Rübbelke, "Indicators of energy security in industrialised countries," *Energy Policy*, Science Direct, núm.38, 2010, p.1667.

¹³ Monique Taylor, *The Chinese State, Oil and Energy Security*, Nueva York, Palgrave, Macmillan, 2014, p. 19.



Existen diversos eventos que pueden amenazar la seguridad energética de un país importador de petróleo, Andrews-Speed, et.al.,¹⁴ proponen dividir esos sucesos en dos categorías: eventos que son de impacto global y eventos que impactan a un país o una región en específico.

Entre los eventos globales se encuentran: la discontinuidad de la política causada por las decisiones de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEC), mismo que afectan directamente en el aumento o disminución en los precios, baja en la producción de petróleo, disturbios civiles en los países productores, guerra, bloqueos deliberados en las rutas de comercio, recortes en la exportación, embargos por los importadores. Los eventos locales pueden ser: el embargo general a un Estado en específico, accidentes, incidentes de terrorismo, desorganización en los mercados locales, monopolios, presión de grupos y malos manejos por parte de los gobernantes. ¹⁵

Es responsabilidad de cada gobierno aplicar políticas adecuadas que le permitan contrarrestar los efectos de las amenazas a la seguridad energética. Algunas de las estrategias que implementan son: el control de los recursos por medio de empresas estatales, el diseño de políticas para la autosuficiencia, el estímulo a la inversión en producción y transporte de petróleo nacional y en aguas profundas, ¹⁶ la diversificación de sus fuentes de abastecimiento, ajuste en las políticas de

Philip Andrews-Speed, Xuanli Liao, Roland Dannreuther, *The Strategic Implications of China's Energy Needs*, The International Institute for Strategic Studies, Oxford University Press, Nueva York, 2002, p. 13-15.

¹⁶ Un rubro importante de sus inversiones ha sido destinado para la exploración y producción de petróleo en aguas profundas, maniobra que, indudablemente proveerá grandes beneficios para China en años venideros, debido a que un porcentaje considerable de los recursos que sean obtenidos de estas actividades permitirán que el gobierno y las empresas petroleras consigan alcanzar objetivos económicos, comerciales y de seguridad energética.



¹⁵ Philip Andrews-Speed, *Energy Policy and Regulation in the People's Republic of China*, Kluwer Law, International, La Haya, 2003, p. 337.



transporte, el establecimiento de lazos políticos con países exportadores y la inversión en países productores. 17

Durante muchos años, China dependió casi en su totalidad de las exportaciones de petróleo provenientes de Medio Oriente; no obstante esta región es sumamente inestable y no permite instaurar una estrategia confiable que le asegure a China el abasto de crudo. El 80% del petróleo que proviene de esta zona se transporta vía marítima por medio de los Estrechos de Ormuz y Malaca que por su ubicación son blanco de ataques terroristas y están bajo el control y vigilancia de Estados Unidos, lo que podría volver vulnerable a China ante presiones económicas desde Washington.¹⁸

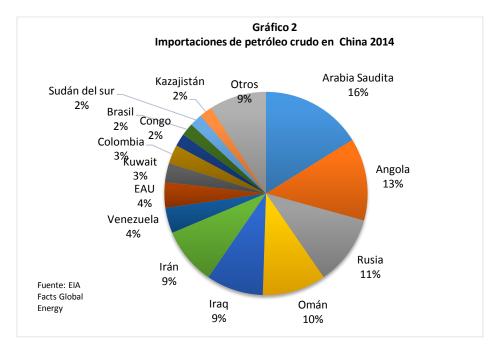
El gobierno chino ha tenido que buscar otras fuentes que le abastezcan petróleo, entre ellas, la región de Asia central, África, América del Sur y el sureste asiático. Empero, a pesar de los riesgos que representa el suministro de petróleo desde Medio Oriente y de la puesta en marcha de la estrategia de diversificación de fuentes de abastecimiento, China aún depende, en más del 50%, de las exportaciones provenientes de esta zona, siendo sus principales socios comerciales Arabia Saudita y Omán. Ver gráfico 2.

¹⁸ Ma Oxley Hengyun, John Les & Gibson, "China's Energy Situation in the New Millennium" Renewable and Sustainable Energy Reviews, vol.13, núm. 8, 2009.



¹⁷ Philip Andrews-Speed, Xuanli Liao, Roland Dannreuther, *The Strategic Implications ...op.cit.*, p.340





El costo y tiempo que representa el transporte de petróleo desde otras regiones es más elevado, asimismo, la calidad y características del petróleo varía dependiendo el lugar de procedencia. Como estrategia de suministro a corto plazo, la mejor opción sigue siendo la compra de hidrocarburos provenientes de esta región.

Estrategias de seguridad energética de China

El gobierno chino está interesado en comprar petróleo al mayor número de países productores posible, esta estrategia le permitiría aproximarse a mantener constante y seguro el suministro de este producto. Como parte de su política de seguridad energética el gobierno ha impulsado la culminación de acuerdos bilaterales con los países productores, así como la incursión en instituciones multilaterales, organismos internacionales y foros regionales o globales, algunas veces como miembro y otras como observador. ¹⁹

@ 080 BY NC SA

¹⁹ Como en el caso de la Agencia Internacional de Energía, donde es miembro observador e importante socio de diálogo. Los miembros de la AI, casi en su totalidad, son países pertenecientes a la OCDE. En 2008 Estados Unidos apoyó la propuesta de ingreso de países no-miembro, cuestión que podría permitir el ingreso de China como miembro.



Monique Taylor explica que los países importadores de energéticos que enfrentan retos para salvaguardar la seguridad energética pueden optar por dos vías para responder ante dichos desafíos. La primera, implementar medidas económiconacionalistas que favorezcan independencia energética, donde la seguridad energética se define a partir del aseguramiento del suministro de recursos energéticos por medio de la producción energética dirigida por el gobierno, así como la firma de acuerdos entre gobiernos para la compra de activos petroleros en el exterior. La segunda es la liberalización del sector energético (interdependencia económica), la seguridad energética depende del libre comercio en los mercados nacionales e internacionales de energéticos. ²⁰

En China, el gobierno ha seguido una política económico-nacionalista, donde el Estado y las empresas estatales son las encargadas de responder ante los factores endógenos y exógenos que atentan contra la seguridad energética del país, tales como la limitación de recursos petroleros, volatilidad de precios, inestabilidad en los países productores. ²¹

Las empresas petroleras chinas

Las empresas estatales son un pilar en la economía china, juegan un papel importante en el progreso y transformación del país. Su relevancia se debe a su participación en sectores claves como los de energía, telecomunicaciones, infraestructura, industria militar, producción de maquinaria de larga escala para la construcción, transporte, banca y el sector automotriz, por mencionar algunos.

Las centralizaciones de las autoridades en el comercio servían para alcanzar objetivos económicos (promoción de las importaciones y exportaciones) y políticos (el desarrollo económico apoyaba la política exterior pacífica de China).

²⁰ Monique Taylor, The Chinese State, Oil ... op. cit., p.10.

²¹ *Idem*.

Su administración es regida por el gobierno central, a pesar de contar con cierta autonomía, mantiene una relación de colaboración basada en jerarquías. Entre sus responsabilidades está garantizar un suministro estable de recursos y materias primas (como es el caso del petróleo), asegurar operaciones financieras estables, ofrecer telecomunicaciones rápidas y apoyar al progreso en la industria de alta tecnología.²²

Estas empresas son ejemplo de la evolución de la economía china, dado su paralelo progreso. Para lograr este desarrollo han sufrido grandes transformaciones y reformas, acoplándose a las necesidades, requerimientos y ritmos que la economía y el mercado les han demandado.

Antes de las reformas, el Estado era el responsable del control y manejo del sector energético, sin embargo, para lograr una mayor eficiencia se privatizó una parte del aparato encargado de este sector. No obstante, el gobierno central continuó siendo el dueño de alrededor del 70% de las corporaciones, al considerarle un sector estratégico para la economía. Al ser corporaciones mixtas, sus objetivos son comerciales y políticos; comerciales porque buscan maximizar el valor de sus acciones y ganancias, y políticos porque el Estado busca garantizar la base de suministro de energéticos baratos que le den sustento al modelo económico vigente. ²³

Entre 1980-1990 fue abolido el Ministerio de Energía, que era el organismo encargado de la dirección y control del sector energético chino, y en su lugar se crearon tres empresas petroleras estatales, China National Offshore Corporation

²³ Miriam Laura Sánchez César, *El problema de la seguridad energética de la República Popular China: Implicaciones y debilidades*, tesis de maestría, CEAA, Colegio de México, D.F., 2013.



²² Monique Taylor, *The Chinese State, Oil ...op.cit.*, p.149-150.



(CNOOC), China Petroleum and Chemical Corporation (Sinopec) y China National Petroleum Corporation (CNPC).²⁴ Su creación fue resultado de la fusión entre empresas privadas petroleras e inversión estatal. Posteriormente, en 1998 desapareció el Ministerio de la Industria Petrolera y el Ministerio de la Industria Química, de quienes heredaron gran parte de la estructura operativa que las rige hasta ahora (2015). ²⁵

CNOOC fue fundada en 1982 bajo la supervisión del Ministerio de la Industria de Petróleo;²⁶ estaba a cargo de la exploración y producción costa afuera, y de la cooperación con las empresas petroleras extranjeras. En años recientes (2010-2014) ha expandido sus relaciones comerciales, su internacionalización ha sido acelerada y ha comprado varios activos de otras empresas petroleras. Está establecida en Canadá, Nigeria, Australia, Indonesia, por mencionar algunos países.

En 1983 fue creada Sinopec, con el fin de consolidar el procesamiento y distribución de petróleo y productos derivados al interior del país. ²⁷ Sinopec tiene el control de la mayoría de las industrias de refinación y en los últimos años ha puesto importante atención en la adopción de estrategias para realizar operaciones en el exterior. En 2012 ya tenía acuerdos comerciales con varios países, entre ellos Irán, Arabia Saudita, Gabón, Kazajistán, Yemen, Ecuador, Angola, Omán, Libia, Níger y Mali, con quienes estableció proyectos para la explotación de gas y petróleo, así como para desarrollar nueva tecnología para la producción de estos recursos.

²⁴ Además de estas compañías existen otras más pequeñas que también son relevantes para el sector petrolero chino, como Sinochem, Petrochina.

²⁷ Taylor, Monique, The Chinese State... op. cit., p.94.



²⁵ Conjuntamente, en 1988 fue constituido el Ministerio de Energía para remplazar a los Ministerios del Carbón, Petróleo y Energía Nuclear, sin embargo, por el interés de ciertos grupos, el Ministerio de Energía fue abolido en 1993 mientras que el Ministerio de la Industria del Carbón y el Ministerio de la Industria de Energía fueron reinstituidos.

²⁶ Lianyong Feng, Yan Hu, Charles A.S. Hall y Jianliang Wang, *The Chinese Oil Industry, History and Future*, Springer, libro electrónico, 2013, p. 36.



Finalmente, en 1988 fue instituida CNPC, empresa encargada de la cooperación petrolera internacional para desarrollar la industria petrolera nacional. Hasta la fecha (2015) continúa desarrollando ambiciosos proyectos en el mundo, tiene alrededor de 70 proyectos de exploración y producción de petróleo en más de 30 países.²⁸ Esta empresa tiene presencia en Medio Oriente, Norte de África, Asia Central y América Latina.

La inserción de las empresas petroleras chinas en el exterior y la participación del Banco de Desarrollo de China

Las empresas petroleras chinas han logrado insertarse en el exterior siguiendo varias estrategias: la adquisición de los derechos para explorar, desarrollar o producir petróleo y gas en un campo probado; la participación en procesos de licitación abierta; la participación en rondas para la adquisición de licencias y contratos; la compra de activos de campos petroleros; la compra de yacimientos, en su totalidad o parcialmente, a otras empresas petroleras; la compra de una subsidiaria nacional a empresas multinacionales; la compra de acciones a otras empresas para tener acceso a activos específicos en un país; la constitución de empresas conjuntas con empresas nacionales; la negociación directa con gobiernos de países en los que pretenden establecerse; y la compra total o parcial de compañías petroleras.²⁹

Pese a las estrategias mencionadas anteriormente, existe otra práctica que, en la última década, se ha convertido en la operación más importante y redituable dentro de la política de seguridad energética de China en países de América Latina y

²⁹ *Ibid.*, p. 81.



²⁸I*bid*. p.91

África, ésta es la política de extensión de préstamos o líneas de crédito a países productores de recursos naturales (particularmente de hidrocarburos).³⁰

El gobierno chino, por medio del Banco de Desarrollo de China (BDC), el Banco de Exportación e Importación de China y con la participación de las empresas petroleras extiende líneas de crédito y concede grandes sumas de dinero para distintos proyectos de infraestructura y desarrollo, ya sea directamente al gobierno del país prestatario o a alguna empresa (casi siempre estatal) a cambio de la obtención de contratos a largo plazo para el suministro de petróleo, además de beneficios y acceso al mercado energético del país receptor.³¹

Estos préstamos son atractivos, sobre todo, para países en vías de desarrollo porque muchos países no son sujetos de crédito en instituciones o bancos internacionales, también, porque las tasas de interés que ofrecen a veces son más bajas que en el mercado financiero y sus periodos de pago son más extensos y no imponen condiciones políticas. Parecería que estos préstamos no tienen restricciones, sin embargo, su condición principal radica en que el país prestatario se compromete a gastar una parte del préstamo adquiriendo productos o servicios chinos o a precisar la firma de contratos a largo plazo para el suministro de distintos recursos naturales. ³²

³⁰ Erica Downs, "China Development Bank's oil loans, Pursuing policy and profit", *China Economic Quarterly*, 2011, p.43.

receptor y los fines que el gobierno chino <u>busca con el p</u>aís prestatario. Algunos estudios, como el

Entre 2009 y 2010 el Banco de Desarrollo de China facilitó líneas de crédito por casi 65 mil millones de dólares a compañías de energía y entidades de gobierno en Brasil, Ecuador, Rusia, Turkmenistán y Venezuela. Este tipo de préstamos o créditos han permitido asegurar la venta de petróleo para las compañías petroleras chinas a condiciones favorables y precios muy bajos

Entre 2005 y 2011 los préstamos por petróleo sumaron 75 mil millones de dólares, de los cuales el Banco de Desarrollo de China emitió el 82%, China Exim 12% e ICBC el 6%.

³¹ Ana Cristina Alves, Chinese Economic Statecraft: A Comparative Study of China's Oil-backed Loans in Angola and Brazil, Journal of Current Chinese Affairs, vol. 1, núm.42, p.100 y 101.

³²Kevin P. Gallagher, Amos Irwin, Katherine Koleski, ¿Un mejor trato? Análisis comparativo de los préstamos chinos en América Latina, Cuaderno de trabajo del CECHIMEX, núm. 1, 2013, p.15.
Cabe mencionar que tipo de interés varía, dependiendo del banco que emite el préstamo, el país

La deuda adquirida, con este tipo de préstamos no es saldada por medio del envío de petróleo. La firma de contratos a largo plazo son un instrumento que garantizan el pago de los préstamos, es decir, por cada barril de petróleo que es enviado, China paga una parte al país exportador y otra la deposita en la cuenta del préstamo emitido. Las condiciones y montos de cada operación varían conforme el plazo, monto y país receptor del préstamo.

Los préstamos por petróleo benefician a China por varias razones: mejoran las condiciones de seguridad energética al obtener suministros de petróleo a largo plazo; permiten la entrada de China en países ricos en recursos energéticos y minerales; dan un uso productivo a sus reservas de dólares; amplían el uso internacional del *renminbi*; crean nuevas oportunidades de mercado para las exportaciones de los productos y servicios chinos; permiten la expansión de las empresas petroleras chinas en actividades de explotación y producción; y comprometen a los gobiernos prestatarios.³³

Las condiciones para la firma de un acuerdo o tratado entre el gobierno chino o entre alguna empresa con otro ente, varían dependiendo de quienes sean los partícipes en las negociaciones. Cabe mencionar que un problema durante las negociaciones o firma de los acuerdos es la falta de información clara y precisa respecto a las condiciones que tendrán dichos acuerdos. Incluso, durante la investigación el acceso a la información fue una limitante porque muchos datos son confidenciales, tanto en los acuerdos gobierno-gobierno, como entre las empresas.

realizado por Kevin P. Gallagher, Amos Irwin, Katherine Koleski para Cechimex, encontró que los préstamos extendidos por el BDC, en algunas ocasiones ha tenido una tasa superior al de bancos occidentales o al Banco Mundial.

³³ Ellennor Grace, M. Francisco, "Petroleum Politics: China and Its National Oil Companies", tesis de maestría, Centro Internacional de formación europea, Instituto Europeo, 2013, p. 44-46.





El discurso político chino crea expectativas de apoyo y cooperación para estos países, y a sabiendas que otras naciones u organismos internacionales han negado su ayuda en diversas ocasiones a los países que no cumplen con los requisitos que establecen como condicionante para extender apoyos, como el tipo de gobierno o régimen político (como en el caso de Venezuela, Sudán, Irán, por mencionar algunos casos) han encontrado en China una opción de financiamiento, inversión y asistencia.

Para países receptores de inversión y préstamos por petróleo como Venezuela, uno de los mayores dilemas es la certeza de cuán convenientes realmente son los préstamos que se le confieren. Cada acuerdo firmado compromete un gran volumen de la producción de petróleo a largo plazo, y si bien los prestamos resuelven problemas económicos a corto plazo, a futuro y considerando que la producción ya está destinada y que es su principal fuente de ingresos, puede surgir un panorama incierto para su economía.

Empresas petroleras chinas en América Latina

En 2009 el 13% del gasto mundial destinado a adquisidores o fusiones globales de empresas petroleras (aproximadamente 18,200 millones de dólares) incluyó la participación de Sinopec, CNOOP y CNPC, quienes controlaban el 83% de las operaciones del sector energético de China. Para 2010 el gasto que estas empresas destinaron a este rubro aumentó a 29,290 millones de dólares, sorpresivamente la mitad se consignó para América Latina.³⁴

Latinoamérica junto con el Caribe poseen el 10% de las reservas mundiales de petróleo. Venezuela es el país que tiene las mayores reservas en América Latina,

³⁴ Martínez, "La expansión global..." op.cit, p. 86.



posee el 71% (a partir de 2013 se convirtió en el primero con las mayores reservas probadas en el mundo), asimismo, produce el 32% del petróleo generado en la región y exporta el 40% del total; México produce el 31%, posee el 10% de reservas y exporta el 35%; Brasil tienen el 10% en reservas y produce el 17%; Argentina participa con el 4% de las reserva y Ecuador mantiene el 2% de reservas, y exporta el 7%. ³⁵

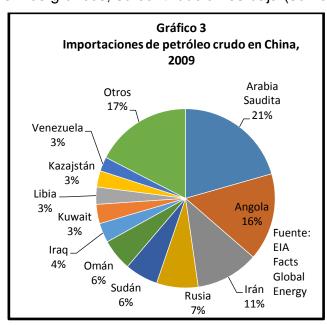
	Reservas 2009	Probadas 2010	(miles de 2011	millones 2012	de barriles) 2013
1)Venezuela	99	99	211	211	298
2) Arabia Saudita	267	262	263	267	268
3) Canadá	178	175	175	174	173
4) Irán	136	138	137	151	155
5) Iraq	115	115	115	143	141
6) Kuwait	104	104	104	104	104
7) Emiratos Árabes	98	98	98	98	98
8) Rusia	60	60	60	60	80
9) Libia	44	44	46	47	48
10) Nigeria	36	37	37	37	37
11)Kazajstán	30	30	30	30	30
12) China	16	20	20	20	26
13) Qatar	15	25	25	25	25
14) Brasil	13	13	13	14	13
15) Argelia	12	12	12	12	12
30)Argentina	3	3	3	3	3

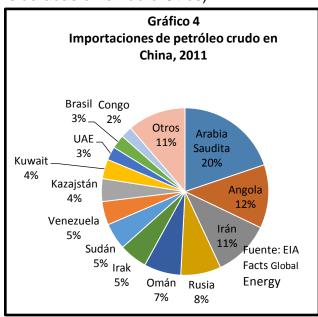
Fuente: U.S. Energy Information Administration

³⁵ Maite J. Iturre y Carmen Amado Mendes, "Regional Implications of China's Quest for Energy", *East Asia*, núm. 27, p. 132.

Para 2013 las importaciones de petróleo provenientes de América Latina representaron menos del 10% del total de las importaciones de China. La producción de CNPC en AL significó 4% de su capacidad total (180000 b/d), 5% de CNOOC (54 000 b/d) y 5% de Sinopec (88000 b/d)

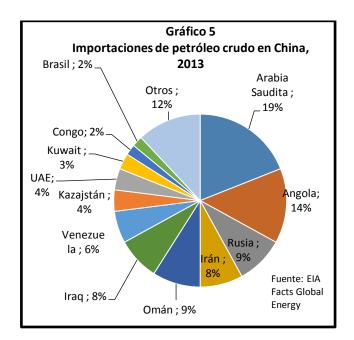
Las siguientes gráficas (ver figuras 3, 4, 5, 6) muestran que de 2009 a 2013 se presentó un incremento de las importaciones de petróleo latinoamericano en China, sin embargo, siguen representando un bajo porcentaje respecto al total. Cabe señalar que en este proceso han ido incorporándose otros países exportadores, destacan: Colombia, Perú y Ecuador, sin embargo, su participación no se aprecia en los gráficos, su contribución es baja (son consideradas en el rubro Otros).

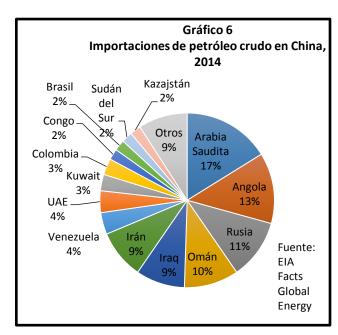












A partir de 1994, CNOOC, CNPC y Sinopec se insertaron en América Latina y paulatinamente fueron fortaleciendo su presencia en el sector energético hasta convertirse en actores activos de la industria petrolera Latinoamérica. Para 2013, su participación ya era evidente en Venezuela, Ecuador, Perú, Brasil, Argentina, Ecuador y Colombia, en actividades de exploración, extracción y explotación de recursos energéticos. ³⁶

En Venezuela, CNPC opera en dos yacimientos petroleros: Caracoles localizado en El Tigre, Estado de Anzoategui, (zona del Orinoco, tamaño 257 km²) y en el de Intercampo, situado en ciudad Ojeda, Zulia (lago de Maracaibo). Para 2006 las operaciones de estos dos yacimientos se llevaron a cabo por una empresa conjunta creada por CNPC y por Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA). ³⁷

³⁷ Maite J. Iturre y Carmen Amado Mendes, "Regional Implications ... op. cit., p. 133.



³⁶ Idem.

La primera inversión fue a finales de 1993, cuando compraron una subsidiaria de CNPC compró el yacimiento de Talara en Perú.

En Ecuador, la presencia de las empresas petroleras chinas inició desde 2003, cuando CNPC compró acciones de la compañía Lumbaqui Petróleos en el bloque 15 de la Amazonia. Para 2004, CNPC y Sinopec adquirieron los derechos para explotar el bloque 11, el Shiripuno y el bloque Tarapoa 14 de la compañía Andes Petroleum Ecuador (CNPC 55%, Sinopec el 45%). En el 2005 estas dos empresas compraron las acciones de una compañía canadiense (Encana) para la construcción de gasoductos y oleoductos dentro de Ecuador. En 2006 CNPC le rentó a Petroecuador partes y equipos para perforación (para 2007 tenían cuatro equipos de perforación y acondicionamiento operando en el país).³⁸

En Perú, la CNPC firmó un acuerdo con Pluspetrol en 2003 para explorar el bloque 1-AB/8 en el distrito de Andoas. En 2005 CNPC firmó un contrato con Petroperú para la explotación de los bloques 111 y 113 (15 200 km²) en el suroeste del país.³⁹ La siguiente tabla muestra el año en que CNPC, Sinopec, Sinochen y CNOOC ingresaron a América Latina, la tabla señal en particular, el país en donde cada una de las empresas tiene mayor participación y su inversión acumulada hasta 2013.

Compañía	País	Año de ingreso	Inversión acumulada
			(miles de millones)
CNPC	Perú	1994	326
	Venezuela	1998	1140
	Ecuador	2003	199
Sinopec	Brasil	2010	11 911
	Argentina	2011	2450
	Colombia	2006	1081
Sinochem	Brasil	2011	3070
	Colombia	2009	877
CNOOC	Argentina	2010	3100

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe

³⁹ *Ibid.* 135.



³⁸ *Idem*.

La inserción de las empresas petroleras chinas en América implica la intervención de muchos actores gubernamentales y privados, chinos y latinoamericanos, cada uno persiguiendo sus propios intereses e interactuando en la vía que más le conviene. Continuar con esta estrategia requiere un plan cuidadosamente elaborado para conseguir que todas las partes salgan beneficiadas y evitar que el choque de intereses conlleve a generar conflictos que puedan afectar las relaciones entre China y el exterior. Por su parte, los países receptores deben ser cautelosos respecto a cuan estrecha es la relación que establecen con las empresas y las condiciones que están dispuestos a aceptar para conseguir la inversión china.

Presencia de las empresas petroleras en Venezuela y Brasil

Venezuela es el quinto socio comercial de China en América Latina, sin embargo, pese a que el intercambio bilateral se manifiesta en distintas áreas económicas (energía, transporte, minería, comunicaciones, infraestructura, entre otros), el sector energético y agrícola son prioridad para ambos gobiernos.

Venezuela es el principal exportador, en Latinoamérica, de petróleo y productos derivados a China y es el país (en esta región) con quien ha suscrito el mayor número de acuerdos petroleros.⁴⁰ Por su parte, China es el segundo socio comercial de Venezuela, después de Estados Unidos y diariamente importa entre 300,000 y 600,000 barriles de petróleo venezolano.

Venezuela es el país con mayores reservas probadas de petróleo en el mundo, con un estimado de 299.95 mil millones de barriles.⁴¹ Estas reservas se localizan,

⁴¹ OPEC share of the World crude oil, 2014. Organization of the Petroleum Exporting Countries, www.opec.org/opec_web/en/data_graphs/330.htm, consultado 26 de septiembre de 2015.



⁴⁰ Xulio Ríos, "China and Venezuela: Ambitions and Complexities of an improving relationship" *East Asia*, vol.30, 2013, pág. 54.



principalmente, en: la cuenca del Golfo de Venezuela, la cuenca del lago de Maracaibo, la cuenca de Falcón, la cuenca de Barinas-Apure, la cuenca de Cariaco y la Franja bituminosa del Orinoco.

La incursión de las empresas petroleras chinas en Venezuela inició en 1997, cuando CNPC obtuvo los derechos para la producción de petróleo en los yacimientos de Caracoles e Intercampo.⁴² Las primeras inversiones fueron muy reducidas, aproximadamente de los 1.25 millones de toneladas producidas sólo 1% eran para CNPC.

En el 2000, el gobierno chino precisó un nuevo tipo de acuerdos, conocido como "petróleo por créditos". Los contratos firmados entre 2007 y 2011 entre CNPC y PDVSA se erigieron bajo las premisas de este tipo de acuerdo, que consistían en la otorgación de préstamos y créditos al gobierno venezolano a cambio de activos en la industria petrolera, o por cierta cantidad de producción de petróleo, así como la cesión de derechos para la exploración y explotación de yacimientos. ⁴³ Además de CNPC, otras empresas chinas colaboran con las venezolanas con estos mismos términos (como China Railway Engineering Corporation para la construcción de vías de tren entre Tinaco y Anaco).

Para 2014 CNPC ya formaba parte de diversos proyectos de producción petrolera: en: los yacimientos de Caracoles e Intercampo (desde1997); en el yacimiento de Zumano, localizado en el este del valle de Venezuela (desde 2004); en el yacimiento de Orimulsion (a partir de 2007). Un yacimientos importantes es el de la faja del Orinoco, mismo que produce petróleo ultra pesado y está bajo actividades

⁴³ Javier Corrales, "China and Venezuela's ... op.cit., p.78



⁴² De acuerdo a CNPC el pico de producción e este yacimiento incrementó de 700 toneladas por día a 5 500, desde que la empresa inició sus labores allí.



de exploración, se localiza en el cinturón del sureste venezolano y cubre una superficie de 54 000 km².⁴⁴

Sinopec ha logrado participar en la industria petrolera venezolana, sobretodo en el área de refinación (es su área de especialización). En 2007 se formó el Consorcio INEPARIA-Sinopec. En 2008 inició la construcción de una refinería en China, operada por Sinopec y PDVSA, para la refinación del petróleo ultra pesado extraído del Orinoco. Además, en 2009 firmó un acuerdo para el establecimiento de la refinería de Cabruta.

El petróleo que se extrae en Venezuela es pesado y ultra pesado, este tipo de crudo (denso y viscoso), hasta hace unos años, no se comercializaba mucho debido a su baja calidad y las dificultades que implica su extracción y refinación (a pesar de ser más barato, su producción representa mayor esfuerzo).⁴⁵ Para poder explotar este tipo de crudo, China ha invertido considerables sumas de dinero para el desarrollo conjunto de tecnología y nuevas técnicas de extracción y perforación que faciliten la producción de este recurso, además ha instalado refinerías capaces de procesar este tipo de petróleo.

Hasta 2013 China había firmado en total 56 acuerdos de cooperación en materia energética con Venezuela. Los acuerdos se dividen en cinco categorías: acuerdos para el suministro de petróleo, acuerdos para la exploración y explotación petrolera, acuerdos en materia de cooperación financiera, acuerdos para el suministro de bienes y servicios, y acuerdos para el desarrollo de infraestructura petrolera.

⁴⁴ CNPC, proyectos. <u>www.cnpc.com.cn/en/Venezuela/country_index.shtml</u>, revisado el 29 de mayo de 2015.

⁴⁵ Carl Curtis, Robert Kooper (ed.), "Yacimientos de petróleo pesado", *OilField Review,* 2003. Este tipo de petróleo tiene muchas impurezas, tiene índices altos en sulfuro, níquel y vanadio, además de que su densidad es muy alta.

La firma de acuerdos y contratos petroleros entre China y Venezuela incrementó drásticamente entre 2006 y 2010, y para el 2012 se cuadruplicó el número de contratos firmados. Las áreas donde es más notable el acercamiento entre ambos países es en la cooperación para actividades como exploración petrolera, financiamiento petrolero y en el sector de bienes y servicios.

Brasil es el principal socio comercial de China en América Latina, mantienen relaciones diplomáticas desde 1974, empero, a partir de 1993 ambos países impulsaron sus relaciones y entablaron una asociación bilateral estratégica. Dado el impulso y transformación de las economías de ambos países, a partir del año 2000 la dinámica bilateral se fue transformando y trajo como resultado la constitución de una asociación estratégica y comprensiva entre ambas naciones (2012).

Durante el gobierno del presidente Lula da Silva, la relación bilateral y la intensificación e institucionalización de los mecanismos de diálogo e intercambio y el comercio fueron fortalecidos, lo que se concretó con la firma de nuevos acuerdos económicos. ⁴⁶

Brasil exporta petróleo crudo y productos derivados, gas natural, etanol, energía hidráulica y es uno de los países líderes en la producción y exportación de biocombustible y biomasa. La solidez e importancia de las empresas petroleras brasileñas atrajeron la inversión extranjera directa de China. La colaboración entre las empresas chinas y brasileñas incluye actividades tales como; explotación, exploración, refinación, construcción de oleoductos, y la prospección y producción de productos petroleros.

⁴⁶ Daniel Cardoso, "China-Brazil: A Strategic Partnership in an Evolving World Order", Jiexi Zhongguo, Análisis y Pensamiento Iberoamericano sobre China, núm. 6, 2013, p. 8.



Desde febrero de 2009 Brasil y China mantienen un protocolo de cooperación energética y minera que cubre actividades de intercambio de información, búsqueda y desarrollo compartido, promoción de compañías conjuntas para incrementar el comercio en equipo energético.

En 2010, el presidente Hu Jintao y el presidente Lula da Silva firmaron un plan de acción conjunta que contenía una sección en energía y minería para guiar la cooperación bilateral entre 2010 y 2014, particularmente en las áreas comercial, de exploración y desarrollo petrolero, financiamiento, servicios de ingeniería y equipo, así como inversión mutua en el suministro de petróleo y gas.⁴⁷

Brasil exporta el 43% de su producción petrolera hacia Asia Pacífico, China recibe el 30% del total de sus exportaciones, lo que la coloca como el mayor consumidor de petróleo brasileño. Además de las importaciones, las empresas petroleras chinas están inmersas en actividades como la exploración, explotación y producción, refinación de gas natural y petróleo dentro de Brasil, por medio de la fusión de empresas o con la firma de acuerdos.

China tiene mucho interés en la industria brasileña, sobre todo por los beneficios a largo plazo. Como resultado de los descubrimientos petroleros más recientes en Brasil (zona de presal) el país se colocó como uno de los quince países con mayores reservas petroleras en el mundo. En adición, la industria petrolera es líder en la exploración y perforación en aguas profundas, y es allí donde reside el principal interés de China, en primer lugar por los beneficios económicos que ello significa y en segundo lugar porque los técnicos chinos están aprendiendo a realizar este tipo de actividades.

⁴⁷ Loro Horta, S., Brazil-China Relations, Rajaratnam School of International Studies Sinpapore, RSIS Working Paper núm. 287, 2015, p. 28.

El Banco de Desarrollo de China (BDC) ha jugado un papel primordial en el acercamiento del gobierno chino con las empresas y el gobierno brasileño. En el 2006 el presidente del banco, Chen Yuan, visitó Brasil y otorgó el primer préstamo a Petrobras, el cual consistió en extender una línea de crédito de 10 mil millones de dólares a una tasa preferencial del 2.8% para el proyecto GASENE. ⁴⁸ El proyecto GASENE consistió en la construcción de un gasoducto de 3000 kilómetros (Gasoducto Sudeste-Nordeste) para el transporte de gas de Río de Janeiro hasta el noreste del país, este proyecto inició en 2006 y finalizó en 2010. ⁴⁹

Después de los descubrimientos de petróleo en el área de presal en 2007, Petrobras inició la búsqueda de financiamiento exterior para su desarrollo. En 2008 el BDC comenzó las negociaciones para otorgar un segundo préstamo por la suma de 10 mil millones de dólares, este acuerdo fue concretado en 2009 con la visita del presidente Lula da Silva a Beijing.

Con este préstamo Brasil se comprometió a garantizar el suministro de petróleo a China durante diez años, de 2009 a 2019, y sería ejecutado por medio de la participación de UNIPEC (una subsidiaria de Sinopec). Durante el primer año serían exportados 150000 b/d, a partir del segundo año y hasta 2019, la cantidad de barriles exportados aumentaría a 200 000 b/d. Conjuntamente, Petrobras se comprometió a gastar 3 mil millones de dólares en la compra de maquinaria y equipo importado de China y ofreció a Sinopec el desarrollo conjunto de dos

⁴⁸ Erica Downs, Inside China, InC, China Development Bank's Cross-border Energy Deals, John L. Thornton China Center, Brookings, núm.3, 201, p.46.

⁴⁹ En un principio el Banco Exim de China, junto con Sinopec, estuvieron a cargo de la ejecución del primer tramo de este proyecto, empero, por protestas de los sindicatos brasileños, la ejecución para el segundo tramo fue suspendido en 2007, el BDC reemplazo al Banco Exim, con la firma de un contrato por 2.6 mil millones de dólares con Petrobras.



bloques costa afuera en el norte de Brasil, en la cuenca de Pará- Maranhão: BM-PAMA-3 y BM-PAMA-8.50

Adicional a los préstamos por petróleo, en 2010 Repsol Brasil y Sinopec se fusionaron para crear una de las mayores empresas energéticas privadas de América Latina, con un valor estimado de 17 800 millones de dólares. Con esta fusión, Sinopec adquirió el 40% de los activos de la filial brasileña de Repsol y consiguió el derecho de explotación de los bloques Guará y Carioca.

Se estima que Repsol y Sinopec Brasil tienen 947 millones de dólares en proyectos en la zona presal y planean invertir 4.2 mil millones para 2016 en la cuenta de Santos. En 2012 anunciaron el aumento de 2.75 mil millones en ese año, a 27.5 mil millones para 2016, en inversión para la búsqueda y desarrollo (métodos de biodegradación, extracción de fluidos, depósitos de parafina, acetatos y glicerina), y el aumento de producción petrolera en Sapinhóa en la cuenca de Guará en 2013 y en 2016 en Carioca respectivamente.⁵¹

En 2011 Sinopec adquirió el 30% de participación en la unidad de la empresa Energía Galp (una compañía portuguesa) por la suma de 5.2 mil millones de dólares. La compañía Galp disfrutaba de 33 bloques en Brasil, de los cuales, 4 de ellos son localizados en la cuenca Santos en pre-salt y cuyo activo más preciado es su participación de 10% en el yacimiento Lula (yacimiento Tupi o BM-S-11), el cual tiene un estimado de 8.3 mil millones de barriles de petróleo y gas, y una producción que fue pronosticada en 100, 000 barriles diarios para 2012.⁵²

⁵² Ana Cristina Alves, *Chinese Economic Statecraft: ...op.cit.*, p. 118



⁵⁰ Ana Cristina Alves, Chinese Economic Statecraft: A Comparative Study of China's Oil-backed Loans in Angola and Brazil, Journal of Current Chinese Affairs, vol. 43, núm.1, 2013, p. 118. Asimismo, Petrobras y Sinopec firmaron un memorando de entendimiento para la cooperación en áreas de interés mutuo, incluyendo exploración en aguas ultra profundas, refinación, producción de petroquímicos, suministro de bienes y servicios.

⁵¹ Loro Horta, S., Brazil-China Relations... op.cit., p. 15.

Sinochem también ha participado en la adquisición de activos en el sector energético brasileño, en 2010 adquirió el 40% de participación de la empresa Statoil (empresa noruega) en el campo Peregrino en la cuenca de Santos, por medio de un acuerdo de 3 mil millones de dólares. Posteriormente, en 2012 consiguió el 10% en cinco bloques cuesta afuera en la cuenca de Espirito Santo propiedad de Perenco y OGX Petroleo e Gas.⁵³

Es importante señalar la participación de CNPC en el sector petrolero brasileño, pese a que su intervención es menor que la de Sinopec e incluso Sinochem, esta compañía está iniciando su inserción en Brasil. En 2011, por medio de su subsidiaria Baoji Oilfield Machinery Company, CNPC estableció una compañía conjunta con dos manufactureras brasileñas, Brasil China Petroleo y Asperbras para crear la empresa Bomcobras, corporación encargada de proveer de equipo para exploración petrolera en tierra y mar, incluyendo maquinaria como bombas de lodo, tubos de perforación y torres, grúas y sondas (CNPC obtuvo un 34% de los activos). ⁵⁴

Conclusión

La expansión de las empresas petroleras chinas está respaldada por la política exterior, el acercamiento o fortalecimiento de los vínculos entre China con países productores de petróleo crea el escenario adecuado para el acceso y acercamiento



⁵³ Joer Husar and Dannis Best, Energy, Investments and Technology Transfer Across Emerging Economies , The Case of Brazil and China , International Energy Agency, 2013, p.16.

Asimismo, en 2011 firmó un memorándum de entendimiento con Statoil para la exploración petrolera conjunta en Brasil y en 2012 firmó otro memorándum de cooperación estratégica petrolera y gasera con Petrobras.

⁵⁴ Idem.

comercial de sus empresas en otros países. Siguiendo la política de ir al exterior (*go global*) las empresas buscan ampliar su presencia en el mundo y explorar nuevos mercados que, por un lado, respondan ante las demandas de recursos del país y la diversificación de fuentes de suministro, y por otro, consiguen sus objetivos económicos.

El apoyo y los lazos que establece China con el exterior no están exentos de intereses propios, cada tratado y acuerdo político o comercial firmado por este país está estratégicamente calculado. El gobierno tiene la certeza que China tiene los recursos económicos suficientes para poder moldear y condicionar su colaboración con otros países y obtener los recursos u objetivos deseables.

La inserción de las empresas petroleras chinas en el exterior, además de conseguir que la RPCh diversifique sus fuentes de abastecimiento, incremente su presencia en el exterior y obtenga recursos económicos, también, permite la adquisición de tecnología nueva, métodos de extracción y producción y la capacitación de los trabajadores chinos, quienes al participar y colaborar con empresas petroleras internacionales de reconocimiento internacional adquieren nuevos conocimientos que posteriormente son aplicados en el sector energético chino.

Bibliografía

ALEXANDRA, Lina A., "The Role of Indonesia's Civil Society in Energy Security" en Mely Caballero-Anthony, Youngho Chang, Nur Azha Putra (eds.), *Rethinking Energy Security in Asia: A Non-Traditional View of Human Security*, Springer, 2012.

ALVES, Ana Cristina, "Chinese Economic Statecraft: A Comparative Study of China's Oil-backed Loans in Angola and Brazil", *Journal of Current Chinese Affairs*, vol. 1, núm. 42, 2013.

ANDREWS-SPEED, Philip, *Energy Policy and Regulation in the People's Republic of China*, Kluwer Law, International, La Haya, 2003.



ANDREWS-SPEED, Philip, y Roland Dannreuther, *China, Oil and Global Politics*, Lóndres y Nueva York, Routledge, 2013.

ANDREWS-SPEED, Philip, Xuanli Liao, Roland Dannreuther, *The Strategic Implications of China's Energy Needs*, The International Institute for Strategic Studies, Oxford University Press, Nueva York, 2002.

HENGYUN, Ma Oxley, John Les & Gibson, "China's Energy Situation in the New Millennium" *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, vol.13, núm.8, 2009.

CARDOSO, Daniel, "China-Brazil: A Strategic Partnership in an Evolving World Order", *Jiexi Zhongguo, Análisis y Pensamiento Iberoamericano sobre China*, núm.6, 2013.

CHEN, Shaofeng, "Motivations behind China's Foreign Oil Quest: A Perspective from the Chinese Government and the Oil Companies" *Journal of Chinese Political Science*, vol. 13, núm. 1, 2008.

ISBELL, Paul, "Asia y el desafío de la seguridad energética", Boletín Elcano, vol. 85, 2006.

CURTIS, Carl Robert Kooper (ed.), "Yacimientos de petróleo pesado", OilField Review, 2003.

DOWNS, Erica, "China Development Bank's oil loans, Pursuing policy and profit", *China Economic Quarterly*, 2011.

ELLENNOR GRACE, M. Francisco, "Petroleum Politics: China and Its National Oil Companies", tesis de maestría, Centro Internacional de Formación Europea, Instituto Europeo, 2013.

FENG, Lianyong, Yan Hu, Charles A.S. Hall y Jianliang Wang, *The Chinese Oil Industry, History and Future*, Springer, libro electrónico, 2013

GALLAGHER, Kevin P., Amos Irwin, Katherine Koleski, ¿Un mejor trato? Análisis comparativo de los préstamos chinos en América Latina, Cuaderno de trabajo del CECHIMEX, núm. 1, 2013.

HUSAR, Joer y Dannis Best, "Energy, Investments and Technology Transfer Across Emerging Economies, The Case of Brazil and China", *International Energy Agency*, 2013.





LORO HORTA, S., *Brazil-China Relations*, Rajaratnam School of International Studies Sinpapore, RSIS Working Paper no. 287, 2015.

LÖSCHEL, Andreas, Ulf Moslener, Dirk T.G. Rübbelke, "Indicators of energy security in industrialised countries," *Energy Policy*, Science Direct, núm.38, 2010.

RíOS, Xulio, "China and Venezuela: Ambitions and Complexities of an improving relationship" *East Asia*, vol.30, 2013.

SÁNCHEZ CÉSAR, Miriam Laura, *El problema de la seguridad energética de la República Popular China: Implicaciones y debilidades*, tesis de maestría, CEAA, Colegio de México, D.F., 2013.

SOVACOOL, Benjamin K., "Evaluating energy security in the Asia pacific: Towards a more comprehensive approach", Energy Policy, vol. 39, 2011

TAYLOR, Monique, *The Chinese State, Oil and Energy Security*, Nueva York, Palgrave, macmillan, 2014.

YERGIN, Daniel, "Ensuring Energy Security", Foreign Affairs, vol. 85, núm.2, (marzo-abril), 2006.

Documentos electrónicos

Agencia Internacional de Energía , International energy data and analysis [www.eia.gov/countries/cab.cfm?fips=ch, consultado 10 enero 2015.]

Energy Supply Security: Emergency of IEA Countries 2014, [www.iea.org/publications/freepublications/publication/ENERGYSUPPLYSECURIT Y2014.pdf, consultado 14 mayo 2014].

CNPC, proyectos. <u>www.cnpc.com.cn/en/Venezuela/country_index.shtml</u>, revisado el 29 de mayo de 2015.

Institute for Energy Research, China Overtakes U.S. as Largest Oil Import, [http://instituteforenergyresearch.org/analysis/china-overtakes-u-s-as-worlds-largest-oil-importer/, consultado 22 de septiembre de 2015.]

La Asamblea Nacional De La República Bolivariana De Venezuela, www.asambleanacional.gov.ve/uploads/leyes/2012-05 22/doc 965907ed8ad7a2605dbf252ac882905d6b11f773.pdf , consultado 25 de septiembre de 2015.







OPEC share of the World crude oil,, 2014. Organization of the Petroleum Exporting Countries, www.opec.org/opec_web/en/data_graphs/330.htm, consultado 26 de septiembre de 2015.