



Septiembre 2019



Ser como Texas

participación del gobierno
de Estados Unidos en el
megaproyecto Vaca Muerta



Tabla de contenido



	PÁGINA NÚMERO
1 Introducción	3
2 Financiación pública: OPIC	4
3 Visitas de autoridades	8
4 Formación y desarrollo de capacidades	10
5 Ámbito militar	12
6 Conclusión	13
Notas finales	16

Esta investigación fue realizada por Alexandra Wanjiku Kelbert y Anna Markova (Platform), con la ayuda de Fernando Cabrera (Observatorio Petrolero Sur). Gracias a María Marta di Paola (FARN), Hernán Scandizzo (OPSur), Steven Feit (CIEL) y Karen Orenstein (Friends of the Earth, Estados Unidos) por sus comentarios. Diseño de Tom Lynton.

Agradecemos el apoyo económico a Grassroots Foundation y Citizens for Financial Justice.

Portada y cubierta trasera
Quema de gas en un pozo cercano a Añelo, Provincia de Neuquén, Argentina. OPSur, Martín Alvarez Mulally



Esta publicación fue realizada con el apoyo financiero de la Unión Europea. Su contenido es responsabilidad exclusiva de Platform y no refleja necesariamente los puntos de vista de la Unión Europea.

1 Introducción



En junio de 2018¹ el Secretario de Energía, Rick Perry,² dijo que el objetivo de la política exterior de Estados Unidos en Argentina era ayudar al país a “parecer más a Texas”, llevando empresas estadounidenses a trabajar en la extracción de las reservas de petróleo y gas de esquisto de la Patagonia.

La Agencia de Información Energética de Estados Unidos clasificó los recursos de gas y petróleo de esquisto de Argentina en el segundo y cuarto puesto a nivel mundial, respectivamente.³ El mayor potencial se concentra en la formación de esquisto de Vaca Muerta y otras también ubicadas en el norte de la Patagonia. La extracción de tales recursos supone la combustión de unos 50.000 millones de toneladas de carbono (casi 1,5 veces las emisiones globales anuales de CO₂ del sector energético)⁴, así como una amenaza directa para las reservas de agua

dulce y la industria agrícola de esa región. Desde la puesta en valor de petróleo y gas de esquisto en Vaca Muerta, la región ha experimentado un rápido aumento del interés por parte de diferentes actores internacionales, desde grandes compañías petroleras a bancos multilaterales de desarrollo.⁵

Este informe describe el papel jugado por el gobierno estadounidense y algunas de sus agencias públicas en la promoción del fracking en Argentina, centrándose principalmente en el periodo 2017-19: desde préstamos otorgados por agencias de financiación públicas por valor de cientos de millones de dólares hasta ofertas de asesoramiento a empresas y autoridades argentinas sobre cómo trabajar y regular la explotación.



DOE photographer Ken Shipp

El Secretario de Energía de los EEUU, Rick Perry se reúne con el Ministro de Energía de Argentina, Juan José Aranguren en 2017

2 Financiación pública: la OPIC



La Corporación para Inversiones Privadas en el Extranjero (OPIC por sus siglas en inglés), agencia estadounidense de financiación para el desarrollo, está considerando financiar directamente las operaciones y la infraestructura de Vaca Muerta. Financiación pública – a través de préstamos, garantías o seguros– elimina riesgos en operaciones que, de otra forma, deberían afrontar las corporaciones.⁶

La historia de OPIC en Argentina

Establecida en 1971, la OPIC es una “agencia autofinanciada del gobierno de Estados Unidos que ayuda a las empresas estadounidenses a situarse en mercados emergentes”. La OPIC “ayuda a las compañías estadounidenses a invertir en el extranjero, fomenta el desarrollo económico en mercados nuevos y emergentes, complementa al sector privado en la gestión de riesgos asociados con la inversión extranjera directa y apoya la política exterior de Estados Unidos”.⁷

En 1989, el gobierno de Argentina firmó un acuerdo integral con la OPIC que permitía que la agencia asegurase las inversiones estadounidenses “contra los riesgos derivados de las expropiaciones, la inconvertibilidad de la moneda, las guerras o cualquier otro conflicto que afecte al orden público”.⁸

Antes de 2019, la OPIC tenía tres préstamos activos en Argentina, el último firmado en 2012:⁹

- Dos préstamos de 10 millones de dólares a Plaza Logística S.L, una empresa dedicada a servicios de almacenamiento y distribución.
- Un préstamo de 10 millones de dólares a Argentina Olive Ranch S.A para poner en marcha una plantación de olivos y una planta de procesamiento de aceite de oliva respaldadas por Jomada Trust, un oscuro fondo de inversión registrado en Illinois.

El 28 de noviembre de 2018, en la cumbre del G20 celebrada en Buenos Aires, el CEO de la OPIC, Ray Washburne, firmó seis nuevas cartas de intención para financiar proyectos en Argentina, una de ellas es un acuerdo preliminar en el proceso de financiación.¹⁰ Los acuerdos suman un total de 814 millones de dólares, que “catalizarán cientos de millones de capital privado adicional”.¹¹ De las seis inversiones propuestas, la más cuantiosa fue un préstamo de 350 millones para construir un gasoducto “desde el yacimiento de Vaca Muerta a la

Según el director de operaciones de la OPIC, Ryan Brennan, “Hay interés comercial en invertir en energía, directa e indirectamente, en Vaca Muerta.”

ciudad de San Nicolás, en la provincia de Buenos Aires”.¹² Las otras tenían que ver con construcción de carreteras, logística y parques eólicos terrestres.

En mayo de 2019, una delegación de la OPIC visitó Argentina y anunció que ya estaba aprobado el primer proyecto de su nuevo lote, otro préstamo para Plaza Logística S.L.. En declaraciones a la prensa argentina, el director de operaciones de la OPIC, Ryan Brennan, afirmó que estaban revisando 17 potenciales proyectos de inversión en el país por un total de 5.200 millones de dólares: “Hay interés comercial en invertir en energía, directa e indirectamente, en Vaca Muerta. Nuestras inversiones son a largo plazo. También se invertirá en servicios, oleoductos y gasoductos, líneas de tren y otros ámbitos relacionados con el desarrollo de Vaca Muerta”.¹³

Brennan también confirmó el interés a largo plazo de la OPIC en asociaciones público-privadas, afirmó que “cuando las estructuras financieras para estas asociaciones

2 Financiación pública: OPIC



estén preparadas, estaremos preparados". Las próximas decisiones financieras, según este directivo, se tomarán en noviembre (después de las elecciones presidenciales en Argentina), aunque se apresuró a agregar que la agencia "apoya países, no gobiernos".¹⁴

Por lo que se sabe, actualmente hay dos préstamos bajo estudio para Vaca Muerta.

El gasoducto entre Vaca Muerta y la provincia de Buenos Aires

¿Cuál sería el préstamo de 350 millones de dólares propuesto para el gasoducto de Vaca Muerta y qué impacto tendría?

La falta de infraestructuras para transportar el combustible a los centros industriales y a los puertos de exportación se señala habitualmente como una barrera para la extracción a gran escala de gas en Vaca Muerta.¹⁵ Desde hace bastante tiempo ha habido propuestas para construir un gasoducto que terminase en San Nicolás o en Bahía Blanca, ambas en la provincia de Buenos Aires.

Se prevé que el gasoducto comience en la planta de tratamiento de gas de Tratayen, cercana (aunque no directamente dentro) a un territorio disputado entre empresarios locales y la comunidad mapuche Fvta Xayen



Según ha informado la prensa, habría cinco propuestas para la construcción.¹⁶

Mientras redactamos este artículo, el gobierno argentino ha ordenado al ministro de Energía y Minería que abra una licitación oficial para construir el gasoducto.¹⁷

Se espera que el gasoducto Tratayén-Salliqueló-San Nicolás que posiblemente construyan TGS y Techint – que cuenta con un respaldo tentativo de la OPIC– cueste 800 millones de dólares en total, se extienda casi 1000 kilómetros¹⁸ y transporte 15 millones de metros cúbicos de gas al día.¹⁹

Se prevé que el gasoducto comience en la planta de tratamiento de gas de Tratayen, cercana (aunque no directamente dentro) a un territorio disputado entre empresarios locales y la comunidad mapuche Fvta Xayen, cuyos miembros fueron desalojados violentamente en 2017 con el resultado de varios detenidos por la policía local y tres miembros de la Confederación Mapuche de Neuquén acusados de "instigación" a delinquir.²⁰ Aunque aún no se ha publicado oficialmente, se espera que el trazado del gasoducto siga en gran medida la infraestructura existente.²¹ Desde el final del gasoducto en San Nicolás, un nuevo tramo más corto llevaría el gas hasta Rosario para usos industriales, principalmente en el complejo agroexportador (el mayor exportador de soja del mundo)²², lo que aumenta las preocupaciones sobre la contaminación industrial.²³

El ducto permitirá transportar la producción de distintas concesiones del megaproyecto Vaca Muerta a otras zonas del país y, eventualmente, quizá la exportación desde Bahía Blanca. Se espera que su capacidad sea equivalente a quemar 8,5 millones de toneladas de CO₂ en la atmósfera al año.

2 Financiación pública: OPIC



Fracking por Vista Oil and Gas

En junio de 2019, la OPIC publicó información sobre un segundo proyecto propuesto para Vaca Muerta: un préstamo a la compañía Vista Oil and Gas para perforar y explotar mediante fracking 110 pozos de petróleo no convencional durante 4-5 años en Bajada del Palo Oeste y para construir las instalaciones necesarias para su procesamiento. Vista es una compañía petrolera registrada en México con intereses en toda América Latina, fundada por Riverstone Holdings, una firma de capital privado estadounidense,²⁴ y encabezada por Miguel Galuccio, ex CEO de YPF, quien llevó adelante la avanzada de la petrolera estatal sobre Vaca Muerta.²⁵ Su socio en el proyecto es Aleph Midstream, una compañía creada específicamente para este proyecto por Vista, Riverstone Energy (filial en Reino Unido de la empresa matriz de Vista, Riverstone Holdings) y el grupo de inversión Southern Cross Group.²⁶ ¿Qué sabemos sobre los riesgos y posibles consecuencias del proyecto?

Según el análisis que realizó la Fundación Ambiental y Recursos Naturales (FARN) sobre la evaluación de impacto ambiental del proyecto por Vista que se presentó a la OPIC:

- No se explica cómo se van controlar los vertidos de petróleo o lodo que se producen durante la perforación, a pesar de que es algo frecuente en las operaciones de Vaca Muerta.
- No se indica a qué empresa se va a subcontratar la administración y el tratamiento de los residuos sólidos, así como la evaluación de los riesgos y las consecuencias de ese tratamiento. La planta de tratamiento de residuos Treater Neuquén S.A, a menos de cinco kilómetros de la ciudad de Ñeño y cercana al proyecto de Vista, ha sido demandada

por la Confederación Mapuche de Neuquén. Según el estudio de Greenpeace que aparece citado en la demanda, la planta de tratamiento de residuos ha estado arrojando desechos industriales que contienen hidrocarburos, metales pesados y elementos radiactivos directamente al suelo, violando las leyes ambientales provinciales y nacionales.²⁷

- La información sobre los riesgos ambientales más graves está incompleta: con las pautas que se dan “no es posible evaluar” el cumplimiento de los niveles de cromo hexavalente, cadmio y arsénico en el agua procesada, es “difícil probar” si las actividades de Vista conducen a terremotos o no y “los detalles sobre las fuentes de emisiones atmosféricas aún no están disponibles”.

Como señala FARN, Vista niega la necesidad de consultar a las comunidades indígenas, alegando que no hay población indígena dentro o cerca de los territorios donde se encuentran los yacimientos. Sin embargo, el convenio 169 de la OIT, firmado y ratificado por Argentina, indica que deben ser consultadas no solo las comunidades indígenas del área directamente afectada por el proyecto, sino también aquellas que podrían verse perjudicadas de forma indirecta (en este caso, por ejemplo, por el transporte, la minería de sílice, o el tratamiento de los residuos).

Aunque Vista afirma haber sometido el proyecto a consulta pública, el subsecretario de Medio Ambiente de Neuquén declaró que esta consulta solo se refería a un oleoducto,²⁸ no a la perforación de 110 pozos y la construcción de instalaciones de procesamiento.

No hay una estimación disponible de la cantidad total de carbono que este proyecto va a emitir a la atmósfera, ya que Vista no incluye en sus informes las emisiones derivadas del uso y no señala los volúmenes totales de gas y petróleo que esperan extraer. Basándonos en la previsión de Vista de que cada pozo produzca alrededor de 875 barriles de petróleo al día trabajando a pleno rendimiento, se extraerán 35,13 millones de barriles al año, lo que equivale a quemar anualmente 11,137 millones de toneladas de CO₂.²⁹

2 Financiación pública: OPIC



El futuro de la OPIC

El 5 de octubre de 2018, Donald Trump firmó la ley de Mejora de la Utilización de las Inversiones al Desarrollo (BUILD por sus siglas en inglés), haciendo efectiva la creación de una nueva agencia de desarrollo, la Corporación Financiera de Desarrollo Internacional de Estados Unidos (USIDFC). Si bien es probable que la puesta en funcionamiento de la nueva USIDFC se demore todavía un año, la OPIC está entrando en un período de transición que el Congreso aprovechará para planificar su reorganización. El Centro de Estudios Estratégicos e Internacionales señala algunas de las diferencias que

“No es posible evaluar” el cumplimiento de los niveles de cromo hexavalente, cadmio y arsénico en el agua procesada, es “difícil probar” si las actividades de Vista conducen a terremotos o no y “los detalles sobre las fuentes de emisiones atmosféricas aún no están disponibles”

habrá entre las dos agencias. El nuevo USIDFC podrá:
Hacer inversiones de capital.

- Proporcionar asistencia técnica.
- Aumentar la capacidad de asumir riesgos utilizando préstamos en moneda local, garantías de primera pérdida y pequeñas subvenciones.
- Elevar su límite de gasto a los 60.000 millones de dólares, más del doble del tope actual que tiene la OPIC, situado en 29.000 millones.
- Proporcionar autorizaciones de 7 años.
- Crear una “preferencia” para los inversores estadounidenses, en lugar de una condición obligatoria.

Cabe destacar que el nuevo USIDFC fusionará la OPIC con algunas funciones clave del capital privado que antes pertenecían a USAID, la agencia estadounidense encargada de distribuir la mayor parte de la ayuda exterior de carácter no militar.³⁰ Por el momento no está claro cuál será el efecto del cambio en la actividad de la OPIC en Argentina. Las autoridades de la agencia han confirmado que la organización no revisará sus protocolos y políticas sociales y ambientales mientras la transición esté en curso, aunque parece que está aprobando nuevos préstamos en Argentina.

3 Visitas de autoridades



Autoridades de alto nivel de Estados Unidos y Argentina han intercambiado al menos diez visitas en los últimos dos años para promover los acuerdos de Vaca Muerta (la tabla a continuación).

Fecha	Autoridades estadounidenses involucradas	Autoridades argentinas involucradas	Detalles
Noviembre 2017	Desconocido	Omar Gutiérrez, gobernador de Neuquén	Gutiérrez presenta oportunidades de inversión en Vaca Muerta a la Independent Petroleum Association of America ³¹
Marzo 2018	Rick Perry, secretario de Energía	Omar Gutiérrez, gobernador de Neuquén	Gutiérrez encabeza una delegación comercial a Houston y Washington para promover la inversión en Vaca Muerta ³²
Junio 2018	US Energy Secretary Rick Perry	Juan José Aranguren, ministro de Energía	En la reunión de ministros de energía del G20, las dos partes comentan el apoyo de Estados Unidos para explotar Vaca Muerta ³³
Junio 2018	Rick Perry, secretario de Energía, y Ray W. Washburne, presidente de la OPIC	Javier Iguacel, ministro de Energía	Iguacel reemplazó a Aranguren como ministro de Energía poco después de las reuniones del G20. Realizó esta visita a Estados Unidos la misma semana, participando en la Conferencia Mundial del Gas y en reuniones bilaterales ³⁴
Junio 2018	Desconocido	Claudia Afione, subsecretaria de industria de Neuquén.	Afione visitó Houston para participar en un programa de intercambio organizado por AmCham (la Cámara de Comercio de Estados Unidos en Argentina) y encuentros con los intereses comerciales en petróleo y gas ³⁵
Septiembre 2018	Shawn Bennett, subsecretario adjunto de Petróleo y Gas Natural	Javier Iguacel, ministro de Energía	Iguacel viajó a Houston para reunirse con compañías interesadas en Vaca Muerta y presidió un almuerzo organizado por el IAPG (Instituto Argentino de Petróleo y Gas), un lobby de la industria, al que asistieron empresas y funcionarios estadounidenses. El predecesor de Iguacel, Juan José Aranguren, calificó públicamente de “exageradas” las promesas hechas por el ministro durante el almuerzo ³⁶

3 Visitas de autoridades



Fecha	Autoridades estadounidenses involucradas	Autoridades argentinas involucradas	Detalles
Octubre 2018	Shawn Bennet, subsecretario adjunto de Petróleo y Gas Natural y autoridades de la embajada de EE.UU	Javier Iguacel, Neuquén, ministro de Energía y el gobernador Omar Gutiérrez	Bennett presidió un seminario con empresas y funcionarios argentinos sobre oportunidades de vínculos estratégicos con compañías estadounidenses y abrió la Expo Argentina de petróleo y gas de la Patagonia junto con Iguacel y Gutiérrez ³⁷
Noviembre 2018	Desconocido	Javier Iguacel, ministro de Energía	Gira junto con empresas petroleras argentinas para presentarlas a inversores estadounidenses, con paradas en Houston, Nueva Orleans y Nueva York ³⁸
Febrero 2019	Desconocido	Alfredo Cornejo, gobernador de Mendoza	Cornejo encabeza una delegación comercial para atraer inversiones en Mendoza en varios sectores, incluyendo el petróleo y el gas de Vaca Muerta ³⁹
Marzo 2019	Rick Perry, secretario de Energía y Fatih Birol, director de la Agencia Internacional de la Energía	Nicolás Dujovne, ministro de Hacienda y Gustavo Lopetegui, ministro de Energía	Dujovne y Lopetegui se reúnen con Perry, Birol y ejecutivos de compañías petroleras para promover la inversión en Vaca Muerta, ⁴⁰ discuten sobre “colaboración tecnológica en GNL y energía”. ⁴¹ Poco después, Lopetegui promete una visita de Perry a Argentina con compañías de servicios petroleros, con fecha por fijar ⁴²
Abril 2019	Nikki Haley, embajador en la ONU de Estados Unidos	Omar Gutiérrez, gobernador de Neuquén	Gutiérrez se reúne con empresas e inversores de petróleo y gas y participa en la cumbre HSBC Latin American Investment ⁴³

4 Formación y desarrollo de capacidades



La formación y el desarrollo de capacidades es una de las vías en que Estados Unidos ha consolidado su participación en el sector extractivo argentino. Algunos de los actores clave involucrados son: el Programa de Compromiso Técnico de Gas No Convencional del Departamento de Estado de Estados Unidos (UGTEP su sigla en inglés) y la Universidad Estatal de Pensilvania.

El Departamento de Estado lleva mucho tiempo ayudando a gobiernos extranjeros a desarrollar su “supervisión y capacidad de gobernanza en el sector energético”.⁴⁴ En 2010, Estados Unidos estableció un programa llamado Global Shale Gas Initiative, más tarde renombrado UGTEP, que se encontraba bajo la dirección de la Oficina de Recursos Energéticos. El objetivo declarado de la UGTEP es que “los países extranjeros aprendan de expertos en legislación del gobierno y de representantes

privados de la industria del petróleo y el gas”.⁴⁵ El programa tiene como objetivo difundir lo que se consideran “buenas prácticas” basándose en las lecciones aprendidas en Estados Unidos sobre medio ambiente, salud, sociedad y seguridad, así como sobre las aplicaciones comerciales del desarrollo de gas no convencional. Esto se realiza a través de visitas a y desde Estados Unidos, talleres que abordan las ramificaciones medioambientales, sociales y económicas del desarrollo de gas no convencional y cursos de capacitación para autoridades.⁴⁶

En la cumbre del G20 de 2018, Vince Campos, un portavoz del Departamento de Estado, dijo que este estaba interesado en “compartir buenas prácticas sobre los fundamentos técnicos, legales y fiscales necesarios para garantizar el desarrollo de los recursos, con el objetivo de avanzar en la seguridad energética global y



Entrada principal de Old Main, Universidad de Penn State, University Park, Pennsylvania

Por George Chriss

4 Formación y desarrollo de capacidades



Como ningún resultado de la investigación está disponible públicamente, no está claro cuáles son las recomendaciones sobre mitigación de riesgos, gobernanza, aprobación social y legislación que el Marcellus Center ha estado promoviendo entre sus socios de la Patagonia

estadounidense”.⁴⁷

En junio de 2018, el secretario de Energía de Estados Unidos, Rick Perry, viajó a Bariloche como representante del Departamento de Energía en la cumbre del G20 y expresó su deseo de ayudar a Argentina a “parecerse más a Texas” mediante asesoramiento y alianzas tecnológicas.⁴⁸

Desde 2017, el Departamento de Estado ha estado financiando el Marcellus Shale Center de la Universidad Estatal de Pensilvania para llevar a cabo un programa de intercambio de conocimientos con autoridades argentinas y partes interesadas.⁴⁹ El Marcellus Center for Outreach and Research es un programa de educación e investigación sobre hidrocarburos de esquisto “que sirve a todos los interesados, incluidas las agencias estatales y federales, los cargos electos, las comunidades, los propietarios de tierras, la industria y los grupos ecologistas”.⁵⁰ Los talleres que incluye el programa han sido dirigidos por Tom Murphy, de la Universidad Estatal de Pensilvania, a menudo en cooperación con el Consejo de Protección de

Aguas Subterráneas, el Programa de Asistencia Técnica Internacional del Departamento del Interior y la Oficina de Administración de Tierras de Estados Unidos.

El historial de eventos del Marcellus Center se remonta a 2014 e incluye una variedad de charlas y presentaciones con nombres como “Conseguir aprobación social para operar en un mundo con redes sociales”, Buenos Aires, Argentina, septiembre de 2014 o “Comunidades locales: lograr una participación y comunicación positivas”, América Latina / World Shale Conference, 22-25 de junio de 2015.⁵¹

El programa más reciente que ha creado este centro para Argentina tiene como objetivo “proporcionar educación ... a autoridades gubernamentales argentinas sobre el desarrollo de los recursos derivados del esquisto de Vaca Muerta”.⁵² Por lo que se ha podido averiguar, Argentina es el único país al que el Marcellus Center dirige un programa específico de este tipo. Los apartados del programa incluyen la creación de protocolos regulatorios exitosos, gobernanza, aprobación social,⁵³ fuerza de trabajo local, desarrollo comercial, mitigación de los riesgos ambientales e hídricos e iniciativas legislativas que incluyen la generación de beneficios.⁵⁴

Como parte de este programa, el Marcellus Center realizó una serie de talleres a nivel municipal sobre el desarrollo de hidrocarburos de esquisto. En agosto de 2018, por ejemplo, el que se realizó en Rincón de los Sauces contó con la asistencia de concejales, el jefe de la policía municipal, miembros de la Cámara de Comercio local, un inspector de educación, académicos de la Universidad Nacional de Comahue y funcionarios provinciales.⁵⁵ También se planificó un taller similar en Centenario y otro en Vista Alegre, lugares donde ha habido intensas protestas sociales contra el avance del fracking.⁵⁶ En San Patricio del Chañar, el taller previsto fue cancelado “por razones de seguridad”.⁵⁷

La descripción del programa que se encuentra en la página web de la Universidad de Pensilvania proyecta crear una “hoja de ruta estratégica” que iba a entregarse en Neuquén en marzo de 2019.⁵⁸ Como ni la hoja de ruta ni ningún otro resultado de la investigación están disponibles públicamente, no está claro cuáles son las recomendaciones sobre mitigación de riesgos, gobernanza, aprobación social y legislación que el Marcellus Center ha estado promoviendo entre sus socios de la Patagonia.

5 Ámbito militar



El ejército de Estados Unidos anunció la construcción de un “centro de operaciones de emergencia” en Neuquén, supuestamente a petición del gobierno provincial. Los movimientos sociales argentinos, las organizaciones ecologistas y las organizaciones indígenas han expresado su preocupación por lo que consideran que es un establecimiento de presencia militar estadounidense en la región. Afirman que la base infringe la ley argentina 25.880, que exige que el Gobierno cuente con la aprobación del Congreso para permitir la entrada de tropas extranjeras.⁵⁹ Las voces críticas han cuestionado la ubicación de la base, cerca de las infraestructuras de gas y petróleo de Vaca Muerta y con una posible conexión con los eventos sísmicos derivados del fracking.⁶⁰

Según el gobierno de Estados Unidos, la instalación tendrá un costé de 1,3 millones de dólares, se construirá en un complejo de 600 metros cuadrados cerca del aeropuerto de Neuquén y será financiado por la agencia del Departamento de Defensa responsable de las operaciones

en Centroamérica, Sudamérica y el Caribe (SOUTHCOM por su sigla en inglés).⁶¹ El complejo incluirá un “centro de operaciones” así como “oficinas con equipos para monitoreo de contingencia, coordinación y planificación” y “un almacén para material de ayuda humanitaria donado por Estados Unidos a la provincia de Neuquén en 2009 y 2017”, que incluye tiendas, cunas, vehículos con tracción a las seis ruedas y materiales necesarios para establecer un centro de evacuación. En respuesta a la solicitud de acceso a la información presentada por FARN,⁶² el gobierno provincial de Neuquén confirmó (en acuerdo con lo anunciado por el gobierno estadounidense⁶³) que cuando se complete la construcción, la provincia tomará el control de “la administración, las operaciones, el mantenimiento y el personal”.

En el momento de escribir este artículo, la construcción no había comenzado.



Por la Embajada de los Estados Unidos en Argentina

El Encargado de la Embajada de los Estados Unidos, Tom Cooley, presenta una donación de equipos de emergencia a la provincia de Neuquén, 2017

6 Conclusión



Este informe resume los esfuerzos directamente realizados por el gobierno de Estados Unidos para impulsar el fracking en Argentina.

Las visitas oficiales de autoridades estadounidenses y argentinas a uno y otro país, que suman al menos diez en los últimos dos años, seis de ellas de nivel ministerial, se han centrado en incrementar la presencia de compañías petroleras e inversores estadounidenses en la Patagonia.

El Departamento de Estado considera interés estratégico la promoción de la extracción de gas de esquisto en Argentina, como demuestra el programa de capacitación de varios años en el que académicos y funcionarios con sede en Estados Unidos hacen recomendaciones sobre regímenes fiscales, negociaciones con comunidades locales y seguridad ambiental a sus homólogos argentinos. No hay información pública sobre las propuestas legislativas y fiscales que el Departamento de Estado está promoviendo a la provincia de Neuquén, y se desconoce si la provincia las está adoptando.

Los dos proyectos que la agencia para el desarrollo OPIC está considerando financiar con un monto total de US\$800 millones amenazan con:

- Asegurar la extracción de 8,5 millones de toneladas de dióxido de carbono anuales que potencialmente pueden liberarse a la atmósfera durante los próximos diecisiete años, a través de un nuevo gasoducto que conecta los yacimientos de Vaca Muerta inicialmente con el uso industrial y la exportación
- Hacer posible la extracción de 11,1 millones de toneladas de CO₂ al año en 110 pozos de fracking perforados por Vista Oil & Gas

Hasta el momento, Vista no ha consultado a las comunidades indígenas que pueden verse afectadas por el proyecto (lo que supone una violación del derecho al consentimiento libre, previo e informado), no se ha puesto en contacto con otras comunidades locales ni miembros de la sociedad civil ni ha proporcionado información sobre algunos de los riesgos más graves del proyecto, incluidas la contaminación del aire y el agua.

La combinación de estos esfuerzos diplomáticos y financieros crea una influencia oscura e impenetrable en la gobernanza energética argentina y suponen un impulso para liberar una de las “bombas de carbono” más grandes del mundo.



Por la Embajada de los Estados Unidos en Argentina

El Encargado de la Embajada de Estados Unidos, Tom Cooley, se reúne con el gobernador de Neuquén Omar Gutiérrez en 2017

Notas



- 1 <https://www.bloomberg.com/news/articles/2018-06-15/u-s-to-help-argentina-replicate-permian-in-game-of-geopolitics>
- 2 <https://www.bloomberg.com/news/articles/2018-06-15/u-s-to-help-argentina-replicate-permian-in-game-of-geopolitics>
- 3 <https://www.eia.gov/analysis/studies/worldshalegas/pdf/overview.pdf>
- 4 <https://www.boell.de/en/2018/02/06/vaca-muerta-megaproject>
- 5 <https://www.boell.de/en/2018/02/06/vaca-muerta-megaproject>
- 6 https://www.fieldfisher.com/media/5113957/oil-gas-financing-upstream_preview-pages.pdf
- 7 <https://www.federalregister.gov/agencies/overseas-private-investment-corporation>
- 8 <https://www.export.gov/article?id=Argentina-OPIC>
- 9 <https://www.opic.gov/opic-action/all-project-descriptions>
- 10 Antes de desembolsar o comprometer el dinero, la OPIC debe evaluar y revisar el proyecto para determinar si cumple con su política y con los criterios para conseguir su apoyo.
- 11 <https://www.opic.gov/press-releases/2018/opic-ceo-signs-letters-interest-argentina>
- 12 https://www.argentina.gob.ar/sites/default/files/informe_117_-_hsn.pdf
- 13 <https://www.infobae.com/economia/finanzas-y-negocios/2019/05/10/la-agencia-de-inversiones-estadounidense-opic-estudia-17-proyectos-en-la-argentina-por-usd-5-200-millones/>
- 14 <https://www.infobae.com/economia/finanzas-y-negocios/2019/05/10/la-agencia-de-inversiones-estadounidense-opic-estudia-17-proyectos-en-la-argentina-por-usd-5-200-millones/>
- 15 <https://www.ft.com/content/75e6d166-90f5-11e8-9609-3d3b945e78cf>
- 16 <https://www.lmneuquen.com/hay-cinco-ofertas-hacer-el-gasoducto-vaca-muerta-n629593>
- 17 https://drive.google.com/file/d/18IFVPR20rEgjmEdH1_wAOmsyJUu_Jpwg/view
- 18 <https://seekingalpha.com/filing/4484872>
- 19 <http://www.nuevospapeles.com/nota/15995-el-gasoducto-que-unira-vaca-muerta-con-el-gran-rosario-sera-construido-a-partir-de-2019>
- 20 <http://agencia.farco.org.ar/noticias/vaca-muerta-causa-penal-contra-autoridades-del-pueblo-mapuche-en-neuquen/>
- 21 Energy expert interviews.
- 22 <https://www.eleconomista.com.ar/2017-11-rosario-principal-exportador-sojero/>
- 23 <https://www.pagina12.com.ar/diario/suplementos/rosario/9-44490-2014-06-17.html>
- 24 www.vistaoilandgas.com/Vista_2017_Audited_Financial_Statements.pdf
- 25 <http://www.vistaoilandgas.com/nosotros/>
- 26 <https://lexlatin.com/noticias/actualizacion-nace-aleph-la-primera-empresa-argentina-de-servicios-midstream-enfocada-en>
- 27 <https://lab.org.uk/argentina-toxic-waste-from-fracking-in-patagonia/>
- 28 <https://ambiente.neuquen.gov.ar/convocatoria-audiencia-publica-en-la-localidad-de-anelo/>
- 29 Se ha utilizado el factor disponible aquí: <http://numero57.net/2008/03/20/carbon-dioxide-emissions-per-barrel-of-crude/>
- 30 <https://www.csis.org/analysis/build-act-has-passed-whats-next>
- 31 <https://www.neuqueninforma.gob.ar/gutierrez-expuso-hoy-en-estados-unidos-ante-petroleras-independientes/>
- 32 <https://reddelpetroleo.com.ar/noticiasrdp/index.php/2018/03/13/neuquen-gutierrez-viaja-a-eeuu-para-atraer-inversores-a-vaca-muerta/>
- 33 <https://www.bloomberg.com/news/articles/2018-06-15/u-s-to-help-argentina-replicate-permian-in-game-of-geopolitics>
- 34 <https://www.revistapetroquimica.com/javier-iguacel-se-reunio-con-rick-perry-en-washington/>
- 35 <https://www.neuqueninforma.gob.ar/neuquen-participa-del-programa-de-entrenamiento-en-energia-en-estados-unidos/>
- 36 https://www.utdt.edu/nota_prensa.php?id_notaprensa=15690&id_item_menu=4973



- 37 <https://www.neuqueninforma.gob.ar/funcionarios-del-departamento-de-energia-de-estados-unidos-expusieron-ante-pymes-neuquinas/>
- 38 <http://agendaeconomica.com.ar/iguacel-viaja-a-eeuu-junto-a-gyp-para-promover-inversiones-en-vaca-muerta/>
- 39 <https://www.mendozapost.com/nota/127007-el-tiempo-en-mendoza-baja-la-temperatura/>
- 40 https://tn.com.ar/economia/dujovne-viaja-estados-unidos-reunirse-con-lagarde-en-el-medio-de-la-escalada-del-dolar_945862
- 41 <https://twitter.com/secretaryperry/status/1105482362174038017>
- 42 <https://www.alfakal.com/secretario-de-energia-de-eeuu-visitara-vaca-muerta-con-empresarios/>
- 43 <https://www.lmneuquen.com/como-sera-la-gira-gutierrez-estados-unidos-n628949>
- 44 <https://www.desmogblog.com/2018/09/17/trump-admin-export-fracking-argentina-vaca-muerta>
- 45 TINCHER, G. (2015). «The unconventional gas technical engagement program: How to ensure the united states shares its experience in socially and environmentally responsible manner». *Energy Law Journal* 36(1), 113-140.
- 46 <https://2009-2017.state.gov/e/enr/rls/214029.htm>
- 47 <https://www.desmogblog.com/2018/09/17/trump-admin-export-fracking-argentina-vaca-muerta>
- 48 <https://www.bloomberg.com/news/articles/2018-06-15/u-s-to-help-argentina-replicate-permian-in-game-of-geopolitics>
- 49 <https://www.desmogblog.com/2018/09/17/trump-admin-export-fracking-argentina-vaca-muerta>
- 50 <http://www.marcellus.psu.edu/index.html>
- 51 <http://www.eesi.psu.edu/research/eesi-centers-proposals-2017/pdfs-docs/mcor-center-proposal-2017.pdf>
- 52 <http://www.eesi.psu.edu/research/eesi-centers-proposals-2017/pdfs-docs/mcor-center-proposal-2017.pdf>
- 53 https://www.rionegro.com.ar/thomas-murphy-hay-que-conseguir-la-licencia-social-BQRN_4587509/
- 54 <http://www.marcellus.psu.edu/outreach-activities.html>
- 55 http://www.vacamuertanews.com.ar/ver_noticia.php?id=20180802070501
- 56 <http://defensoriacentenario.blogspot.com/2018/08/especialistas-de-estados-unidos.html>
- 57 <http://www.centenariodigital.com/index.php/sociedad/item/11152-especialistas-de-pennsylvania-disertaron-en-centenario-sobre-gas-y-petroleo>
- 58 <https://extension.psu.edu/pa-experiences-provide-insight-for-argentinass-unconventional-natural-gas>
- 59 <http://www.rebelion.org/noticia.php?id=231929>
- 60 <https://farn.org.ar/archives/26744>
- 61 <https://ar.usembassy.gov/united-states-funds-the-construction-of-an-emergency-operations-center-for-neuquen-province/>
- 62 <https://farn.org.ar/archives/26744>
- 63 <https://ar.usembassy.gov/united-states-funds-the-construction-of-an-emergency-operations-center-for-neuquen-province/>



Septiembre 2019

**Platform conduce investigaciones,
educación, y campañas para un
futuro justo sin fósiles combustibles.**

Platform

c/o Oxford House
Derbyshire Street
Bethnal Green
London
E2 6HG
UK

 +44 (0)20 7749 1109

 info@platformlondon.org

