

Wintershall en América Latina

- **Produce anualmente cerca de 26 millones de barriles equivalentes de petróleo en Argentina**
- **Participa en el desarrollo de 15 yacimientos en las provincias de Tierra del Fuego, Neuquén y Mendoza en Argentina**
- **Nuevas oportunidades de crecimiento en América Latina con Brasil**

Enero 2019

tel +49 561 301-3301
fax +49 561 301-1321
presse@wintershall.com
www.wintershall.com

Wintershall Holding GmbH
Corporate Communications
P.O. Box 10 40 20
34112 Kassel, Alemania

Desde hace décadas, Wintershall se compromete con éxito en **América Latina** y celebró en el 2018 su cuarenta aniversario en Argentina. La compañía produce en el país hidrocarburos, sobre todo gas natural, siendo la cuarta productora de gas natural y opera en las provincias de **Neuquén, Mendoza y Tierra del Fuego**.

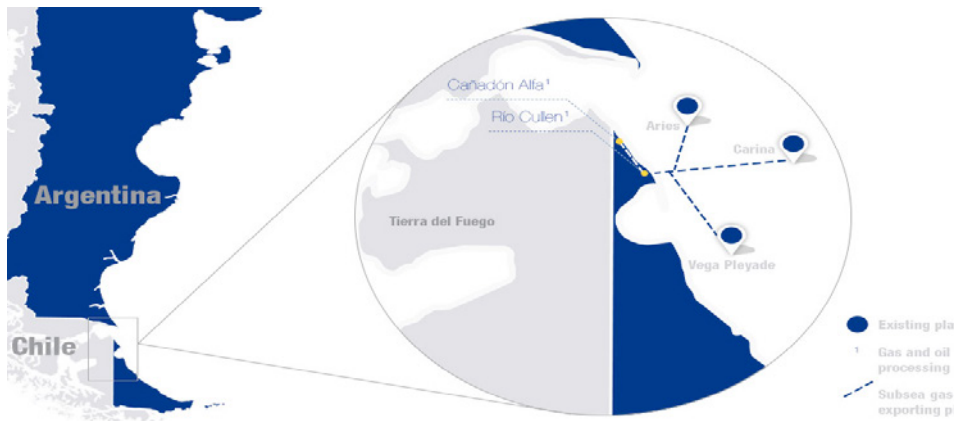
Ahora Wintershall aumenta su **región clave de América Latina**, comprometiéndose también en **Brasil**. La costa del Atlántico está considerada como una de las regiones petroleras más prometedoras del mundo. Wintershall obtuvo en abril de 2018 siete permisos de explotación y en cuatro de ellas dirigiendo las operaciones. Las licencias están situadas frente a las costas del norte y sureste de Brasil.

Argentina

Desde hace cuatro décadas, Wintershall produce gas natural en Argentina y es el cuarto productor de gas. Comenzó sus actividades con la adquisición de las primeras concesiones en Tierra del Fuego. Wintershall Energía S.A., filial de Wintershall Holding GmbH, participa actualmente en la producción de 15 yacimientos de petróleo y gas en Argentina, donde produce anualmente 26 millones de barriles equivalentes de petróleo (boe)

Tierra del Fuego: Incremento de la producción

Desde 1979 Wintershall está presente en **Tierra del Fuego**. En 1989 la empresa comenzó con la producción de petróleo en el yacimiento Hidra, ubicado en la Cuenca Austral de dicha provincia. Desde entonces Wintershall se ha esforzado constantemente por aumentar la producción offshore de gas, mediante la combinación de tecnologías de punta e importantes inversiones. En 2018 se produjeron diariamente unos 20 millones de metros cúbicos de gas natural en la región CMA-1; la cual incluye los yacimientos Carina, Aries y Vega Pléyade, en los cuales Wintershall posee una participación del 37,5%, junto a sus socios Total Austral (operador) y Pan American Sur. En esta región se produce aproximadamente el 20% del gas natural de Argentina.



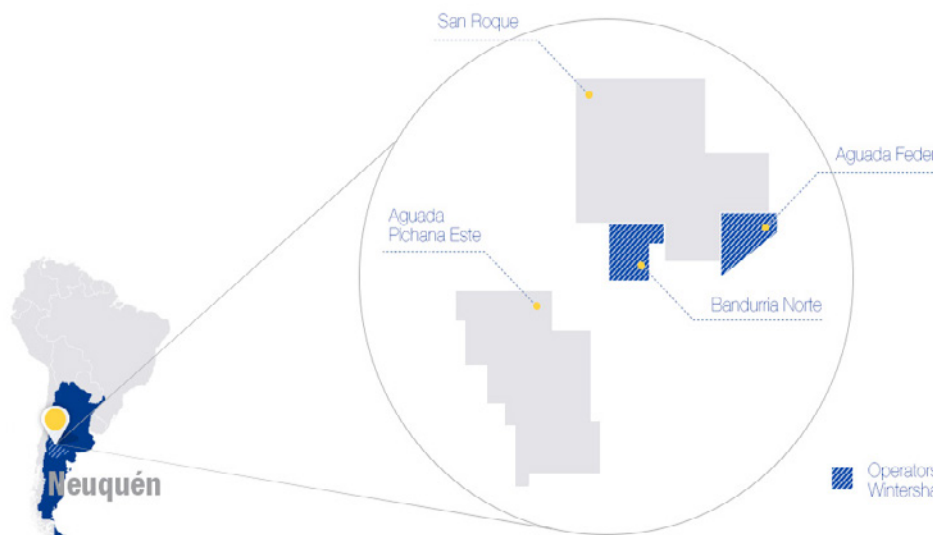
En febrero de 2016 Wintershall, junto con Total y Pan American Sur, comenzó con la producción del nuevo yacimiento de gas natural **Vega Pléyade**, situado en el Mar Argentino, delante de la costa de Tierra del Fuego. Con una capacidad de producción de aproximadamente 6,7 millones de metros cúbicos diarios, Vega Pléyade – el proyecto de producción de gas más austral del mundo – contribuye significativamente al abastecimiento de gas natural en Argentina. El

yacimiento *offshore* Vega Pléyade cuenta con unas reservas 2P aproximadas de 19.000 millones de metros cúbicos de gas natural siendo uno de los proyectos claves de Wintershall en Argentina. La plataforma está conectada, a través de un gasoducto submarino de 77 kilómetros de extensión, a las plantas *onshore* de tratamiento de gas de Río Cullén, ubicadas en la costa de Tierra del Fuego.

Los socios de CMA-1 autorizaron la extensión de la planta de tratamiento de gas Cañadón Alfa. El objetivo del proyecto consiste en aumentar la producción y el desarrollo de reservas adicionales en los yacimientos de gas costa afuera a través de la construcción de dos nuevos compresores de baja presión y un tercer gasoducto que conectará las instalaciones de Río Cullén y Cañadón Alfa. Está previsto finalizar el proyecto en abril de 2019.

Operadores en la formación Vaca Muerta

Wintershall lleva más de 20 años trabajando en la producción convencional de gas natural y petróleo en la provincia de Neuquén, por lo cual, conoce muy bien su geología. Participa en los bloques de Aguada Federal, Bandurria Norte, Aguada Pichana Este y San Roque. En la actualidad, la empresa emplea toda su experiencia en la prometedora formación Vaca Muerta donde se llevan a cabo proyectos de shale gas y shale oil.



Wintershall participa como operador con el 90% en el bloque **Aguada Federal**, situado en la provincia de Neuquén. La empresa Gas y Petróleo del Neuquén S.A. (GyP) posee el 10%. Las compañías desarrollan el bloque de forma conjunta. Aquí se encuentra la prometedora formación Vaca Muerta a una profundidad de 2.700 a



En 2015 se perforó el primer pozo en el bloque Aguada Federal, situado en la provincia de Neuquén.

3.000 metros. Después de realizar dos pozos exploratorios verticales en 2015, se han perforado cuatro pozos horizontales, con una extensión de 1.000 metros horizontalmente. En 2018 se probaron y evaluaron sus resultados. Las informaciones obtenidas de las perforaciones condujeron a finales de 2018 a la decisión de realizar otras dos perforaciones horizontales. Las mismas se extendieron 2.500 metros en dirección horizontal.

En julio de 2015 Wintershall también asumió la operación de una segunda licencia en la provincia de Neuquén: **Bandurria Norte** (100%). También aquí, la compañía lleva a cabo un proyecto de shale oil. En el año 2017 la empresa perforó tres pozos horizontales en el bloque que tienen una extensión de 107 kilómetros cuadrados, con la intención de llegar a la formación de Vaca Muerta. Actualmente se están evaluando los resultados.

La exploración y producción de yacimientos no convencionales plantea importantes desafíos tecnológicos. Wintershall se encuentra en excelentes condiciones para afrontar los mismos a través de una producción eficiente, responsable, de bajo impacto ambiental, producto de la experiencia adquirida durante décadas.

20 años de experiencia en la Provincia de Neuquén

Wintershall participa con un 27,3% en el bloque de Aguada Pichana Este (el operador Total Austral con el 27,3%, YPF con el 27,3% y PAE con el 18,1%). También forma parte en el nuevo desarrollo de shale gas en el mismo bloque con el 22,5% (el operador Total con el 41,0%, YPF con el 22,5% y PAE con el 14,0%).

En esta área de 761 kilómetros cuadrados se han perforado hasta el momento más de 348 pozos. En la actualidad, unos 300 pozos producen gas natural. En 2018 el bloque produjo un promedio de 7,4 millones de metros cúbicos estandarizados de gas por día. Después de obtener resultados prometedores con la perforación de 10 pozos durante el proyecto piloto de shale gas, se lanzó en el 2017 un desarrollo de 20 perforaciones. El primer pozo se realizó en diciembre de 2017.

El bloque **San Roque** (Wintershall 24,7%, el operador Total Austral 24,7%, YPF 34,1% y PAE 16,5%), situado al noreste de Aguada Pichana, abarca una superficie de 1.040 kilómetros cuadrados. En 2018, en este bloque de aproximadamente 50 pozos, se produjeron una media de 3,6 millones de metros cúbicos de gas por día.

En Octubre de 2018, Wintershall obtuvo el permiso de exportar a Chile hasta 750.000 metros cúbicos de gas procedentes de los bloques San Roque y Aguada Pichana Este. El permiso tiene validez hasta mayo de 2019.

Aprovechar el gran potencial de recursos no convencionales

Argentina cuenta con el segundo yacimiento de shale gas más grande del mundo. Según la U.S. Energy Information Administration (EIA), aquí se encuentran 23 billones de metros cúbicos de shale gas – que equivale al 11% de los recursos de shale gas. En relación a los recursos de shale oil Argentina ocupa el cuarto lugar en el mundo con 27 mil millones de barriles equivalentes de petróleo (boe). Por ello, Argentina es, además de EE.UU., una de las regiones más significativas en el sector de recursos no convencionales.

La formación geológica Vaca Muerta, situada en la provincia de Neuquén, es particularmente importante. Pertenece a las formaciones de shale gas y shale oil más grandes del mundo: la EIA estima que los recursos extraíbles de la formación ascienden a 16,2 mil millones de barriles de petróleo y 8,7 billones de metros cúbicos de gas. Vaca Muerta abarca una superficie de 30.000 kilómetros cuadrados a una profundidad de alrededor de 3.000 metros, y presenta un espesor promedio de 150 a 600 metros, a la vez que un alto contenido de hidrocarburo orgánico (“TOC – Total Organic Carbon”). Las especificaciones técnicas del shale de Vaca Muerta se comparan con las especificaciones ya probadas de la roca shale de los Estados Unidos.



Camión vibrador en la provincia de Mendoza.

Provincia de Mendoza: Descubrimiento de petróleo en el bloque CN-V

En el sur de la provincia de Mendoza, Wintershall cuenta como operador con los permisos de exploración para el bloque CN-V (50% Wintershall y 50% GeoPark). En el 2013 Wintershall realizó los primeros estudios sísmicos en una superficie de 180 kilómetros cuadrados. Se encontró petróleo en el primer pozo exploratorio realizado en el 2017 y se continuarán analizando otras capas productivas en el 2019. En 2018 se realizó otra perforación de exploración, cuyos resultados están en evaluación.

Socio responsable en la región

Wintershall trabaja en Argentina hace cuatro décadas y ha establecido

fuerres vínculos en el país. En este sentido, para la compañía es muy importante la cooperación entre los diferentes sectores: económicos, políticos y sociales a fin de lograr una operación y producción sostenibles.

Como socio responsable, Wintershall se compromete social y culturalmente en las regiones a donde opera y promueve numerosos proyectos. De esta manera, Wintershall asume la responsabilidad como socio confiable.

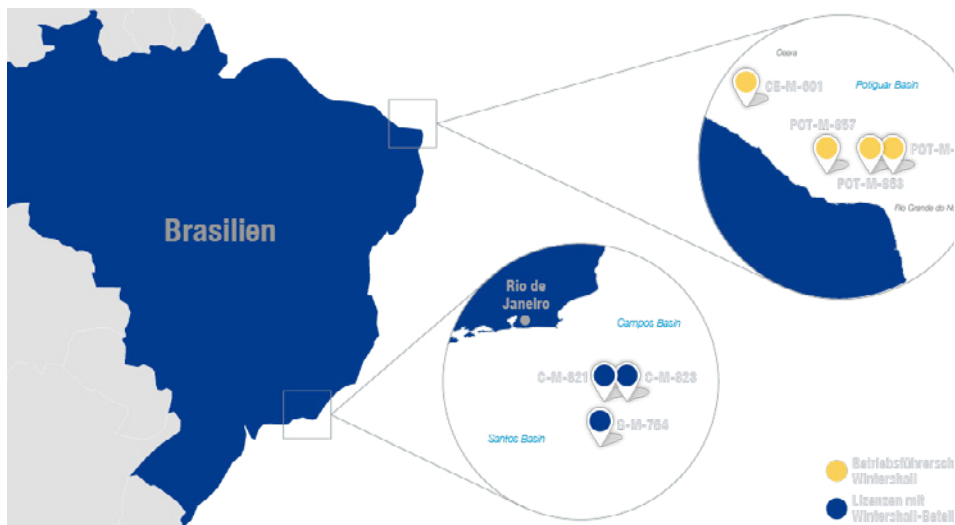
Brasil

Wintershall sigue incrementando su portfolio en la región clave de América Latina, estando ahora no sólo en Argentina sino también en Brasil. En el 2018, Wintershall obtuvo en una ronda de licitación estatal un total de siete licencias de exploración, situadas en una de las regiones de crecimiento más atractivas para la industria de petróleo y gas; en cuatro de las mismas será operador. Las primeras perforaciones exploratorias en los bloques asignados están previstas para 2019.

Nuevas oportunidades de crecimiento en América Latina

El mercado brasileño ofrece a Wintershall un enorme potencial de crecimiento: la cantidad de reservas confirmadas en los yacimientos de petróleo en el país más grande de Sudamérica han aumentado significativamente durante los últimos años. Cinco de las diez cuencas *offshore* más grandes del mundo están situadas frente a la costa de Brasil; según la agencia nacional de petróleo, gas natural y biocombustibles de Brasil (ANP), yacen aquí alrededor de 30 mil millones de barriles de petróleo equivalentes (boe).

La ANP supone que aproximadamente 12,5 mil millones de boe se encuentran frente a la costa norte de Brasil, en las aguas profundas de las dos zonas Ceará y Potiguar. Aquí, Wintershall opera con cuatro licencias. La empresa con sede en la ciudad alemana de Kassel coopera en otras tres licencias con Chevron (EE.UU.) y Repsol (España). Estos tres bloques están situados en la Cuenca de Campos y la Cuenca de Santos, frente a la costa sureste de Brasil. Según estimaciones de la ANP, aquí se hallan alrededor de 18,3 mil millones de boe.



En los próximos años, Wintershall aportará nuevas ideas, estableciéndose como operador y socio confiable. La empresa desarrollará las exploraciones en los bloques asignados y seguirá solicitando nuevas licencias.

En el mediano plazo está previsto construir una Compañía Operadora (OPCO) en Río de Janeiro, contratando a más empleados, aumentando y diversificando el portfolio. Esas medidas son parte de una estrategia global de crecimiento de Wintershall: El objetivo es invertir un total de 3,5 mil millones de euros en la expansión de la producción mundial.

Estas y otras imágenes están disponibles para su descarga en la mediateca en www.wintershall.com.