



wintershall dea

ARGENTINA

WINTERSHALL DEA

RESERVAS DIVERSAS, AMPLIO PORTFOLIO

40 años de experiencia

Desde hace más de 40 años Wintershall Dea está muy comprometida con la Argentina. Aquí la compañía produce hidrocarburos, sobre todo gas natural, siendo la quinta productora de gas natural del país. La compañía está presente en las provincias de Neuquén y Mendoza, así como en Tierra del Fuego (onshore y offshore). Wintershall Dea inició sus actividades en la Argentina con participaciones en diferentes áreas costa afuera de Tierra del Fuego. En la actualidad Wintershall Dea Argentina —su filial de propiedad absoluta— posee participaciones en más de 20 yacimientos de petróleo y gas, con una producción diaria de alrededor de 69 mil de barriles equivalentes de petróleo (2020).

Tierra del Fuego: una asociación próspera durante cuatro décadas

Frente a la costa de Tierra del Fuego, Wintershall Dea y sus socios han trabajado exitosamente durante muchos años para suministrar energía a la Argentina. La región constituye la columna vertebral del suministro energético del país: en la actualidad, alrededor del 20% del gas natural argentino se produce en el área CMA-1. Ahí se producen



El amplio portfolio de Wintershall Dea Argentina incluye prometedoros bloques de shale gas en Neuquén, así como participaciones offshore frente a la costa de Tierra del Fuego.

alrededor de 20 millones de metros cúbicos de gas por día, incluida la producción de los yacimientos Carina, Aries, Vega Pléyade y otros yacimientos más pequeños en los que Wintershall Dea tiene una participación del 37,5%. Otros socios en CMA-1 son las compañías Total (operadora) y Pan American Energy.

Producción récord tras la expansión de la planta Cañadón Alfa

En febrero de 2016 Wintershall Dea comenzó junto con Total y Pan American Energy la producción en el yacimiento de gas natural Vega Pléyade. Es el desarrollo de gas más austral del mundo y contribuye significativamente al suministro de gas de Argentina. La plataforma está conectada, a través de un gasoducto submarino de 77 kilómetros de extensión, a las plantas onshore de tratamiento de gas del Río Cullen, ubicadas en la costa de Tierra del Fuego.

En mayo de 2019 finalizó la expansión de la planta de tratamiento de Cañadón Alfa en la costa de Tierra del Fuego. Con la construcción de dos nuevos trenes de compresores de baja presión y un tercer ducto, que conectan la planta Río Cullen con la instalación de tratamiento y exportación de gas Cañadón Alfa, se contribuye a aumentar la producción del área CMA-1 y a desarrollar reservas adicionales en los yacimientos de gas offshore. Esta expansión permitió alcanzar en junio de 2019 una producción récord de 22,8 millones de metros cúbicos de gas por día.

Producción de gas natural en el área CMA-1.



Malvinas: bloques tecnológicamente exigentes en el mar argentino

En mayo de 2019, Wintershall Dea y sus socios Tullow (operador) y Pluspetrol obtuvieron dos licencias de exploración en la prometedora cuenca Malvinas Oeste, a unos 350 kilómetros de la costa de Tierra del Fuego. De esta forma, la compañía participa en otro proyecto offshore en Argentina. Los bloques se encuentran a una profundidad de hasta 500 metros y en conjunto ocupan un área de 10.500 kilómetros cuadrados.

Mendoza: hallazgo de petróleo en el bloque CN-V

En el sur de la provincia de Mendoza, Wintershall Dea Argentina posee el permiso de exploración para el bloque CN-V (Wintershall Dea 50%, GeoPark 50%), y es el operador. A inicios de 2015, Wintershall Dea realizó actividades de exploración en el Bloque CN-V y analizó 180 kilómetros cuadrados a través de un estudio sísmico 3D. En 2017, un pozo exploratorio obtuvo petróleo en la formación de piedra arenisca. Un segundo pozo de exploración fue perforado en 2018 para evaluar capas productivas adicionales.

Operador en la formación Vaca Muerta

Argentina es una de las regiones de crecimiento más importantes en la producción no convencional de petróleo y gas fuera de Norteamérica. Posee la segunda reserva de shale gas a nivel mundial y la cuarta reserva de shale oil en el mundo. La producción argentina de shale gas se concentra actualmente en la cuenca Neuquina, en el oeste de Argentina.

Wintershall Dea se ha mantenido activo en la producción convencional de gas natural y petróleo crudo en la provincia de Neuquén durante más de 20 años y, por lo tanto, conoce bien su geología.

Con esta experiencia adquirida, la compañía participa en los bloques Aguada Federal, Bandurria Norte, Aguada Pichana Este y San Roque, en la prometedora formación Vaca Muerta. Los proyectos de shale gas y shale oil están actualmente en marcha en todos los bloques. Wintershall Dea adquirió el bloque **Aguada Federal** el año 2014, siendo el operador, y desarrolla el bloque en conjunto con nuestro socio ConocoPhillips.



En octubre de 2018, Wintershall Dea obtuvo el permiso para exportar gas a Chile desde los bloques San Roque y Aguada Pichana Este.

La prometedora formación de esquisto de Vaca Muerta se encuentra a una profundidad de entre 2.700 y 3.000 metros. En 2015, a los dos pozos de exploración vertical, se añadieron seis pozos horizontales de diferente longitud.

Wintershall Dea adquirió el bloque Bandurria Norte en la provincia de Neuquén en 2015 y mantiene una participación del 50%. Previo a la división de la licencia, se perforó un pozo vertical y uno horizontal. Tres pozos horizontales fueron adicionalmente perforados en el bloque de 105 kilómetros cuadrados durante el año 2017.

En julio de 2019, Wintershall Dea y ConocoPhillips firmaron un Acuerdo de Compra y Venta para desarrollar conjuntamente los bloques Aguada Federal y Bandurria Norte, situados en la provincia de Neuquén.

Competencias tecnológicas

La exploración y producción de recursos no convencionales plantea importantes desafíos tecnológicos. Wintershall Dea tiene décadas de experiencia en la producción de yacimientos complejos, de manera eficiente y respetuosa con el medioambiente. Gracias a su expertise tecnológica, la compañía se encuentra en una posición privilegiada para afrontar estos desafíos.



Neuquén: 25 años de experiencia

Wintershall Dea tiene una participación del 27,3% en el yacimiento convencional del bloque Aguada Pichana Este (operador Total 27,3%, YPF 27,3%, PAE 18,1%). Adicionalmente, la compañía tiene una participación del 22,5 % en los desarrollos del shale gas de Vaca Muerta en el mismo bloque (operador Total 41,0 %, YPF 22,5 %, PAE 14,0 %).

En 2018, la producción diaria en esta área de 761 kilómetros cuadrados alcanzó 7,4 millones de metros cúbicos estandarizados de gas. Tras los prometedores resultados de 10 pozos en el proyecto piloto de shale gas, se perforaron otros 20 pozos a partir de 2017. Los resultados condujeron a la realización de otros 40 pozos adicionales, los cuales se están perforando actualmente.

El bloque San Roque (Wintershall Dea 24,7 %, operador Total 24,7 %, YPF 34,1 %, PAE 16,5 %) ocupa 1.040 kilómetros cuadrados y se ubica al noreste de Aguada Pichana. Además de los recursos convencionales, el bloque de San Roque posee un alto potencial de recursos no convencionales en ventanas de petróleo volátil a petróleo negro. Acá producen en la actualidad cuatro pozos piloto.



La cuenca Neuquina es una de las áreas de producción de petróleo y gas más prometedoras del mundo.

Socio responsable

Wintershall Dea trabaja en Argentina desde hace cuatro décadas y está profundamente vinculado con el país. La compañía cree que la interacción cercana y una buena cooperación entre las partes son de suma importancia para desarrollar los recursos energéticos existentes de manera sustentable.

Wintershall Dea está comprometida social y culturalmente en las regiones de Argentina donde opera, apoyando y promoviendo numerosos proyectos locales, con enfoque en las áreas de educación y cultura. Con ello, Wintershall Dea asume su responsabilidad como un socio confiable.

Wintershall Dea en Argentina de un vistazo

- **Entrada al país:** 1978
- **Onshore:** Neuquén, Mendoza, Tierra del Fuego
- **Offshore:** Tierra del Fuego
- **Reservas de gas de Argentina:** 3 mil millones de metros cúbicos*
- **Reservas de petróleo de Argentina:** 2 mil millones de barriles*
- **Producción (2020):** 69 mbep/día

* Fuente: Revisión Estadística de BP – World Energy 2019

Wintershall Dea GmbH
Corporate Communications
Friedrich-Ebert-Str. 160
34119 Kassel
Germany

¿Tenés alguna pregunta?

Contactanos.

Teléfono +49 561 301-3301
press@wintershalldea.com
wintershalldea.com

