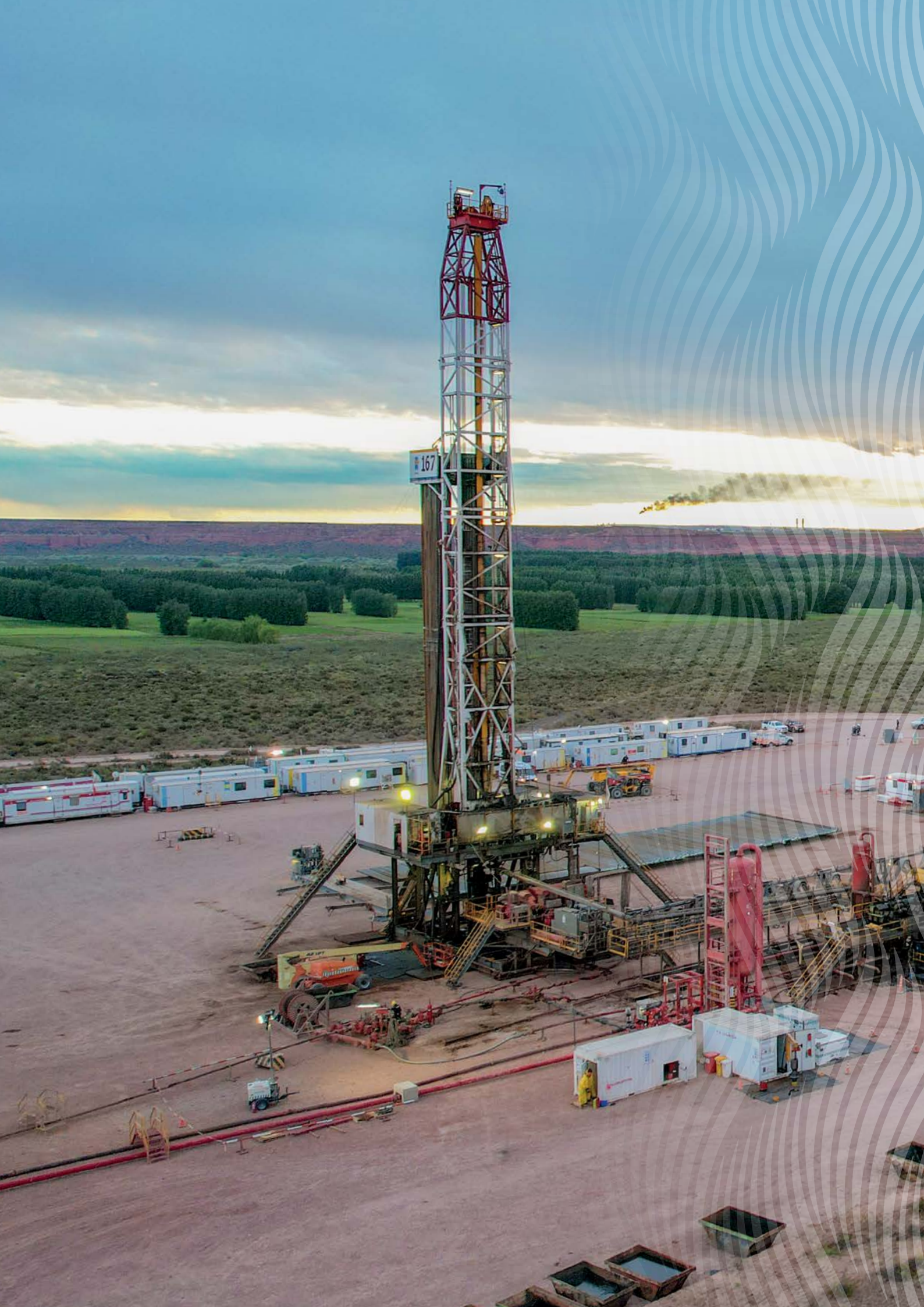




ARGENTINA  
LNG









# GNL

# Fuente vital de suministro energético

Argentina LNG, un proyecto de licuefacción de gran escala que explotará los vastos recursos de gas natural de la formación Vaca Muerta para proveer al mundo desde una nueva fuente de suministro de GNL confiable.

En los últimos años, el crecimiento global de la demanda de gas natural ha sido respaldado por sus ventajas en la reducción de emisiones, su competitividad en costos, y la posibilidad de equilibrar el suministro fluctuante de energía renovable.

Su eficiencia, capacidad de almacenamiento, abundante disponibilidad y viabilidad económica legitiman su papel clave en el escenario energético.

En el contexto mundial actual, el gas natural licuado se ha reforzado aún más como una fuente vital de suministro energético confiable, limpio y flexible.

**La demanda del gas natural licuado representa más de un tercio del comercio mundial de gas natural y se proyecta que se duplicará hacia 2050.**



Exportadores 2024	MTPA	Participación	Participación acumulada
Estados Unidos	87,7	21,5%	21,5%
Qatar	79,2	19,4%	40,9%
Australia	78,8	19,3%	60,2%
Rusia	33,0	8,1%	68,3%
Malasia	27,8	6,8%	75,1%
Indonesia	16,8	4,1%	79,2%
Nigeria	14,0	3,4%	82,6%
Argelia	11,8	2,9%	85,5%
Omán	11,7	2,9%	88,4%
Trinidad	7,9	1,9%	90,3%
Papúa Nueva Guinea	7,8	1,9%	92,2%
Emiratos Árabes Unidos	6,0	1,5%	93,7%
Brunei	4,8	1,2%	94,9%
Noruega	4,7	1,2%	96,1%
Angola	3,8	0,9%	97,0%
Perú	3,8	0,9%	97,9%
Mozambique	3,4	0,8%	98,7%
Guinea Ecuatorial	3,1	0,7%	99,4%
Camerún	1,3	0,3%	99,7%
Otros	1,6	0,3%	100,0%
<b>Total</b>	<b>409,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>-</b>

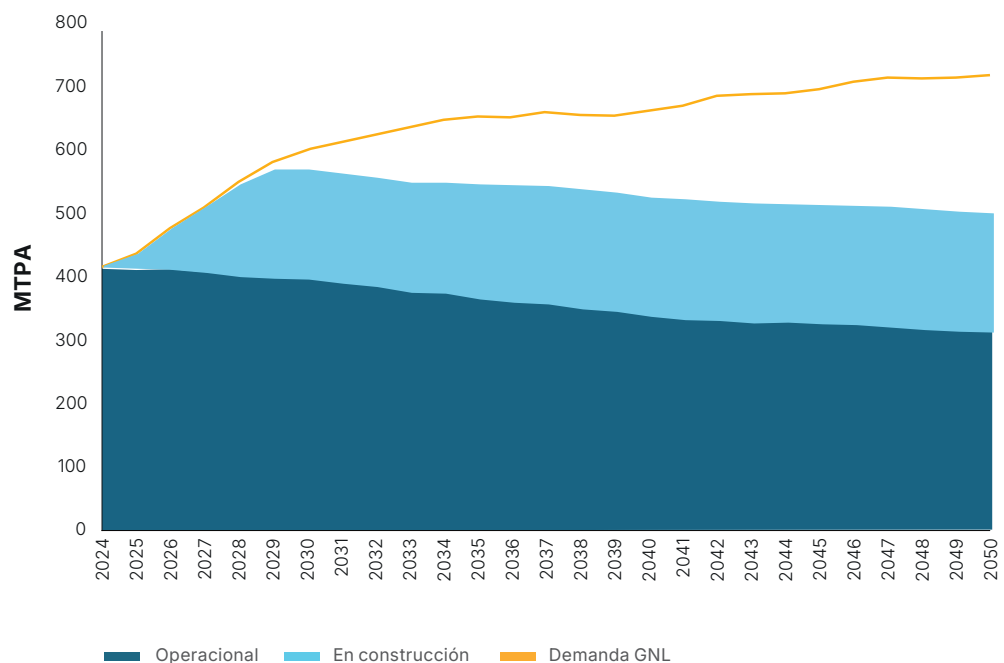
Importadores 2024	MTPA	Participación	Participación acumulada
China	77,6	19,0%	19,0%
Japón	66,6	16,3%	35,3%
Corea del Sur	46,5	11,4%	46,6%
India	27,3	6,7%	53,3%
Taiwán	21,5	5,3%	58,6%
Francia	18,8	4,6%	63,2%
Países Bajos	13,9	3,4%	66,6%
España	13,6	3,3%	69,9%
Tailandia	11,5	2,8%	72,7%
Italia	10,6	2,6%	75,3%
Turquía	9,1	2,2%	77,5%
Pakistán	8,0	2,0%	79,5%
Reino Unido	8,0	2,0%	81,4%
Kuwait	7,2	1,8%	83,2%
Singapur	6,1	1,5%	84,7%
Bélgica	5,8	1,4%	86,1%
Indonesia	5,8	1,4%	87,5%
Bangladesh	5,4	1,3%	88,8%
Alemania	4,9	1,2%	90,0%
Otros	40,8	10,0%	100,0%
<b>Total</b>	<b>409,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>-</b>



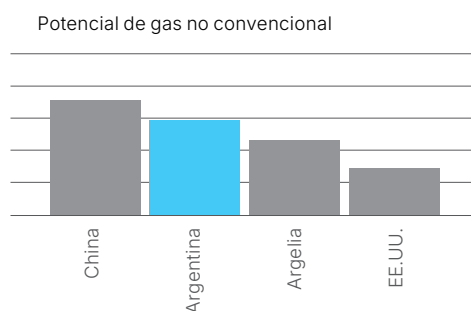
# Una gran oportunidad

Desde principios del año 2022, se han acelerado considerablemente los FID de proyectos de GNL. Aun así, a partir de 2028 se espera que la demanda supere a la capacidad de producción proyectada, y se requieran nuevas fuentes de abastecimiento adicionales. Hacia el 2050, la brecha entre la demanda proyectada y la oferta (incluyendo plantas en operación, en construcción y proyectos con FID) alcanzará los 250 MTPA aproximadamente.

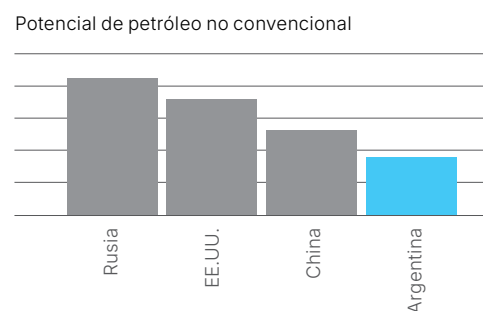
## Gap oferta-demanda de GNL (en MTPA)



**Argentina es el 2º país con mayores recursos de shale gas del mundo**



**Argentina: 4º país con mayores recursos de shale oil del mundo (27.3 BBBL)**



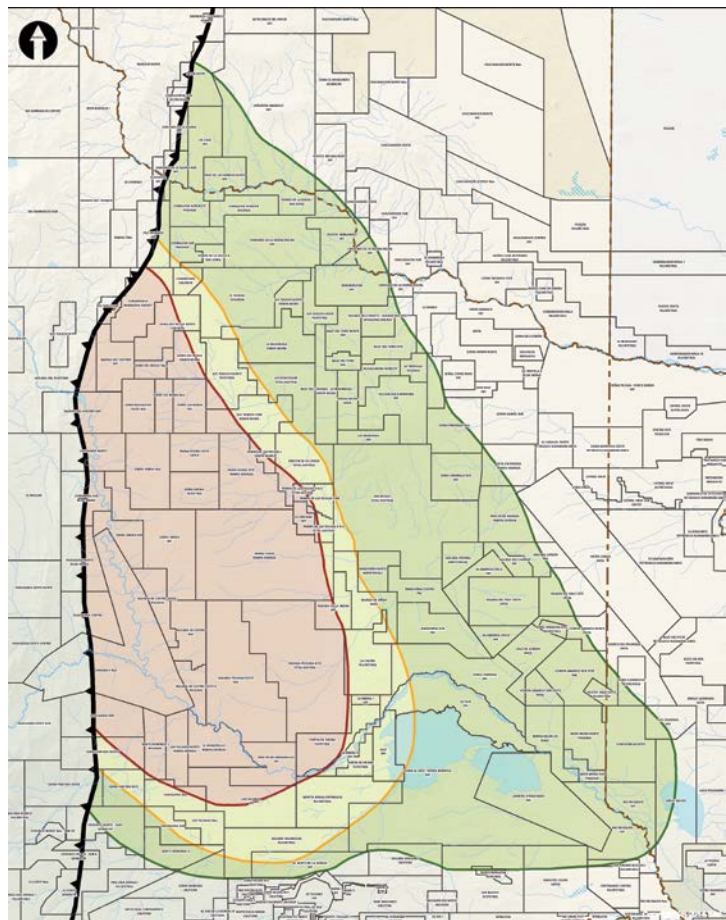




# El potencial de Argentina

Los recursos de gas y petróleo no convencionales en la Argentina están entre los más grandes del mundo. La formación geológica Vaca Muerta se encuentra emplazada en la cuenca Neuquina, en la provincia del Neuquén, Argentina.

## Cuenca Neuquina



- Gas seco
- Gas rico
- Gas asociado

## En cifras

RECURSOS DE SHALE GAS (TCF)	SUPERFICIE (MM ACRES)	TOC (%)	ESPESOR (M)	PRESIÓN DE RESERVORIO (KPSI)
<b>308</b>	<b>5.6</b>	<b>2-15</b>	<b>30-450</b>	<b>7.0-9.5</b>

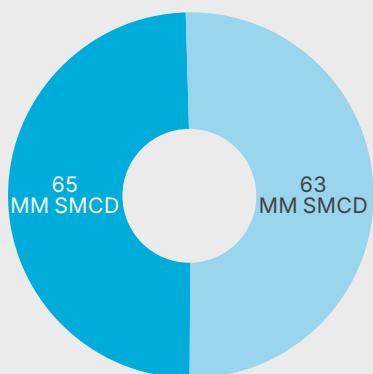




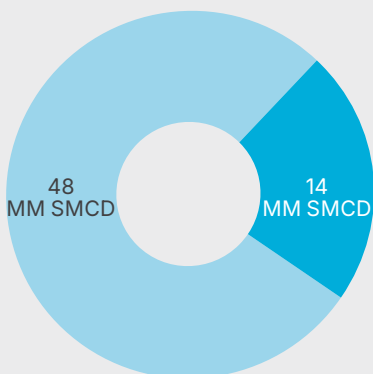


### Player principal en Vaca Muerta

YPF tiene participación en  
1,3 MM de acres de gas  
natural (48% del total) al  
4Q2024.



- Producción de Gas Natural Vaca Muerta
- Producción de Gas Natural resto de Argentina



- YPF en Vaca Muerta: Producción de gas
- Otros en Vaca Muerta: Producción de gas





# El potencial exportador de Vaca Muerta

Argentina podría convertirse rápidamente en un exportador de gas al mundo a través de la producción de GNL.

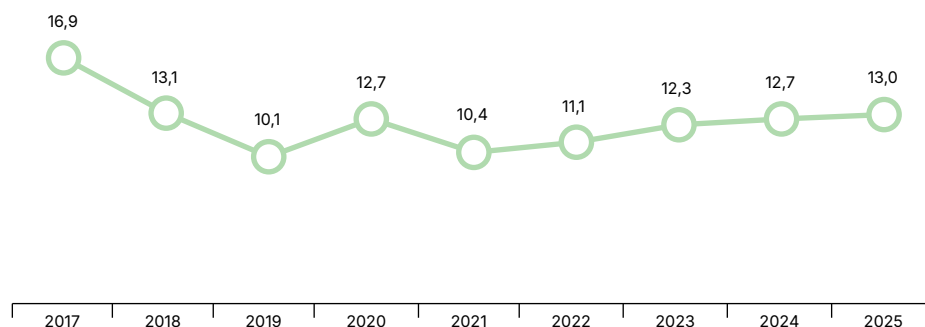
YPF, la empresa energética líder de Argentina, ha sido pionera en la explotación de Vaca Muerta desde 2013.

## Producción de gas natural de YPF en Vaca Muerta



## Core hub costo de desarrollo (USD/BEP)

En los últimos años, el costo de desarrollo del shale oil & gas (USD/BEP) se redujo fuertemente y se estabilizó de forma muy competitiva.



**YPF lanzó uno de los proyectos más ambiciosos de la historia del país. ARGENTINA LNG es un proyecto integrado que comprende toda la cadena de valor del GNL, desde la producción de gas natural en Vaca Muerta hasta su licuefacción y comercialización.**





# Argentina LNG

El proyecto ARGENTINA LNG desarrollará masivamente los recursos de gas natural que exceden ampliamente la demanda local y regional, teniendo la oportunidad de crear nuevos mercados para la industria.

El Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) fue aprobado dentro de la Ley de Bases.

El programa de beneficios que promueve el RIGI viabiliza la concreción del proyecto ARGENTINA LNG.

Concede seguridad jurídica, incluyendo el arbitraje internacional, y estabilidad por 30 años en materia impositiva, aduanera, monetaria y regulatoria.

La calidad y competitividad de la cadena de valor posiciona a ARGENTINA LNG en condiciones de competir con los grandes players mundiales.

## Las rutas del GNL

ARGENTINA LNG es una fuente de suministro confiable y competitiva, desde una región ubicada estratégicamente para los mercados consumidores, con condiciones climáticas y geopolíticas favorables para el desarrollo de la operación.

### Rutas marítimas del GNL









## Desarrollo del proyecto

ARGENTINA LNG es un proyecto integrado desde el upstream hasta la producción de GNL. Contará con unidades flotantes de licuefacción (FLNG) únicas en su tipo, dedicación exclusiva de bloques productivos y un gasoducto dedicado con la mejor experiencia combinada de conocimiento local e internacional.

Es una iniciativa única que representa un paso clave en el desarrollo del potencial exportador de gas natural licuado del país.

## Socios estratégicos

En junio de 2025, YPF firmó un acuerdo con Eni para robustecer el proyecto Argentina LNG. El acuerdo consiste en dos FLNG con una capacidad de 6 MTPA y la posibilidad de sumar un tercer FLNG y expandir el proyecto a 18 MTPA a través de un socio estratégico.

Así mismo, en noviembre de 2025, YPF y ENI anunciaron la firma del "Framework Agreement", un acuerdo preliminar con la empresa XRG, para avanzar en la negociación de los términos definitivos para su incorporación al proyecto.

Estos acuerdos contemplan una capacidad total de 12 MTPA de producción con la posibilidad de escalar a 18 MTPA, posicionando al proyecto como uno de los más ambiciosos en su tipo. Esta colaboración busca potenciar el alcance del proyecto y consolidar su impacto en el desarrollo energético del país.

Diciembre 2025

---

<https://argentina-lng.ypf.com/es/>

