

Amigo LNG no tiene gas: sin suministro firmado y sin gasoducto para llevarlo. Suministro de gas y gasoductos de los proyectos de exportación en el Golfo de California (Mar de Cortez)

Hallazgo principal: Amigo LNG no tiene gas asegurado. El proyecto que pide al Departamento de Energía de EE. UU. dos años más para empezar a exportar **no tiene contrato de suministro de gas firmado ni capacidad de gasoducto confirmada** para llevar gas a Guaymas, según sus propios escritos ante el DOE y la información pública. El gasoducto más cercano está contratado en su totalidad por la CFE, otro está fuera de servicio hasta por lo menos 2029, y el nuevo gasoducto que necesitaría no tiene permiso, financiamiento ni construcción.

1. AMIGO LNG (GUAYMAS, SONORA) · EXPEDIENTE DEL DOE FE 20-31-LNG

- **Autorización:** Orden 4629 del DOE (dic. 2020), 395 mil millones de pies cúbicos al año de gas estadounidense; exportaciones a más tardar el 8 de diciembre de 2027; prórroga hasta diciembre de 2029 solicitada el 12 de diciembre de 2025, aún pendiente.
- **Suministro de gas (escritos del desarrollador ante el DOE):** un memorándum de entendimiento a 15 años con CFenergía (feb. 2024); una carta de intención con una "entidad de Texas" no identificada por 285 millones de pies cúbicos diarios (2025). En diciembre de 2025 el desarrollador dijo que acuerdos por más de 750 millones de pies cúbicos diarios estaban "listos para firmarse en sincronía con la decisión final de inversión". **Ninguno se reporta como firmado.**
- **Gasoducto:** los escritos del desarrollador no mencionan ningún gasoducto ni cruce fronterizo; afirma que sigue en pláticas con "interconexiones de gasoductos en EE. UU. para la entrega transfronteriza de gas".
- **Las rutas existentes están limitadas:** el más cercano, Sásabe–Guaymas (IEnova/Sempra), está contratado en su totalidad por la CFE; IEEFA estima un faltante de unos 300 millones de pies cúbicos diarios para Amigo. Una ruta reportada por Argus depende del gasoducto Guaymas–El Oro, que según Sempra está fuera de servicio desde 2017 y no volvería a operar antes de 2029.
- **Nuevo gasoducto propuesto:** Naco–Guaymas ("Corredor Energético de Sonora"), unos 500 km de tubería de 48 pulgadas, con Cenagas y Freedom LNG; términos acordados en junio de 2026 e incluido en el plan nacional de gasoductos del gobierno federal (mayo de 2026), pero sin permiso, financiamiento ni decisión final de inversión; costo reportado de 2,800 a 6,800 millones de dólares; el suministro del lado estadounidense y el cruce fronterizo no se han identificado.

POR QUÉ ES TAN DIFÍCIL CONSTRUIR NUEVOS GASODUCTOS AQUÍ

- **El precedente de Guaymas–El Oro:** Sempra/IEnova terminó este gasoducto en mayo de 2017; en agosto de 2017 ya estaba fuera de servicio. La comunidad yaqui de Loma de BÁCUM rechazó el trazo por su territorio, obtuvo suspensiones judiciales federales y retiró un tramo de tubería. Nueve años después el gasoducto sigue sin operar; Sempra afirma que "continúa adquiriendo y gestionando los derechos de vía y permisos necesarios" para un nuevo trazo, y miembros de la comunidad han advertido que volverán a desmantelarlo si una nueva ruta cruza sus tierras.
- **Los gasoductos de Saguaro siguen sin construirse:** más de dos años después de que la FERC aprobó el cruce fronterizo en EE. UU. (feb. 2024), ni el Saguaro Connector en Texas ni el gasoducto Sierra Madre en México se han construido, y el plazo de la FERC se amplió hasta 2030.

- **Amigo necesitaría una línea nueva:** cualquier ruta nueva a Guaymas, como el gasoducto Naco–Guaymas de unos 500 km, debe obtener derechos de vía en Sonora, posiblemente en zonas ambientalmente sensibles y territorios indígenas, con obligaciones de consulta conforme al derecho mexicano e internacional, además de un permiso estadounidense para el cruce fronterizo.

2. SAGUARO LNG (PUERTO LIBERTAD, SONORA) · EXPEDIENTES DEL DOE 18-70-LNG Y 22-167-LNG

- **Lado estadounidense:** el Saguaro Connector de ONEOK, unas 155 millas desde el centro de Waha (cuenca Pérmica) hasta un nuevo cruce en el condado de Hudspeth, Texas; permiso de la FERC en 2024 (CP23-29), plazo ampliado a febrero de 2030. No construido.
- **Lado mexicano:** gasoducto Sierra Madre, unos 800 km hasta Puerto Libertad, de una filial de Mexico Pacific. No construido.
- **Gas:** suministro firme a 20 años de CFE International (alrededor del 40 % del gas de alimentación), de la cuenca Pérmica. Solicitudes al DOE pendientes; sin decisión final de inversión.

3. TOPOLOBAMPO (SINALOA)

- **Planta de amoniaco de GPO (filial mexicana de Proman):** alrededor de 91 % construida (junio de 2026); contratos de gas a 15 años con CFEnergía y CFE International; la prensa reporta suministro por el gasoducto El Encino–Topolobampo de TC Energía, alimentado desde Texas por Trans-Pecos y Ojinaga–El Encino.
- **Planta de metanol Pacífico Mexinol (Transition Industries, con la IFC):** contrato con CFEnergía por unos 160 millones de pies cúbicos diarios de gas estadounidense mediante "infraestructura transfronteriza existente" (sin gasoducto identificado); arranque de obra en abril de 2026, operación prevista para 2029–2030.
- **Vista Pacífico LNG (Sempra):** cancelado, anunciado en marzo de 2026.

RESUMEN

Proyecto	Origen del gas	Gasoductos	Situación
Amigo LNG	Cuenca Pérmica; solo memorándum y carta de intención; acuerdos sin firmar	Ninguno confirmado. Sásabe–Guaymas lleno (CFE); Guaymas–El Oro fuera de servicio desde 2017 (oposición yaqui); Naco–Guaymas propuesto, sin permiso ni financiamiento	Sin decisión final de inversión; prórroga del DOE pendiente; obras suspendidas por un juzgado
Saguaro LNG	Cuenca Pérmica (Waha); CFE International, 20 años	Saguaro Connector + Sierra Madre (ambos sin construir)	Sin decisión final de inversión; solicitudes al DOE pendientes
Amoniaco GPO	Empresas de la CFE, 15 años	El Encino–Topolobampo (según la prensa)	~91 % construida
Pacífico Mexinol	CFEnergía, gas de EE. UU.	No identificado	Arranque de obra abr. 2026
Vista Pacífico LNG	—		Cancelado (mar. 2026)

Notas: las fuentes difieren sobre la capacidad de Sásabe–Guaymas (812 frente a 770 millones de pies cúbicos diarios) y sobre el costo de Naco–Guaymas; la ruta de Argus se basa en un resumen publicado.

FUENTES

- Solicitud de prórroga del desarrollador al DOE (12 dic 2025): [energy.gov](https://www.energy.gov)
- Reportes semestrales del desarrollador al DOE (abr. 2024, abr. 2025): [expediente DOE 20-31-LNG](#)

- IEEFA, "The Amigo LNG export project that's running out of gas" (mar. 2026): ieefa.org
- Zeta Tijuana sobre el reporte de Sempra ante la SEC (4 mar 2026): zetatijuana.com
- Argus, gasoducto de Amigo LNG y Cenagas (8 jul 2026): argusmedia.com
- Pipeline & Gas Journal, gasoducto de Sonora (1 jul 2026): pgjonline.com
- El Financiero, plan nacional de gasoductos (7 may 2026): elfinanciero.com.mx
- Solicitud de permiso del Saguaro Connector de ONEOK (dic. 2022): prnewswire.com; ampliación del plazo: Federal Register
- Reporte de Mexico Pacific al DOE (1 oct 2026): energy.gov
- Proman, amoniaco en Topolobampo (jun. 2026): proman.org; Matria (15 jun 2026): matria.com.mx
- Enerdata, contrato de gas de Pacífico Mexinol (feb. 2026): enerdata.net
- NRDC, Sempra cancela Vista Pacífico (mar. 2026): nrdc.org
- Global Energy Monitor, gasoducto Guaymas–El Oro (situación, oposición yaqui, nuevo trazo): gem.wiki; Mongabay Latam (mayo 2018): es.mongabay.com
- TC Energy, gasoducto Topolobampo: tcenergy.com

Elaborado por la Alianza Ciudadana por el Mar de Cortez a partir de registros públicos. info@seaofcortezalliance.com · seaofcortezalliance.com