KNLF ENERGY MAPS · N.º 1

La red de gas de África: Un continente apenas conectado

África envía gran parte de su gas al exterior por buque y gasoducto submarino, mientras unos mil millones de personas siguen sin acceso a la cocina limpia.

Cerrar esa brecha es una cuestión de derecho.



Argelia → Marruecos
La línea de tránsito GME quedó inactiva después de que Argelia se negara a renovar el contrato en 2021. El tránsito dependía de un contrato comercial; una parte lo dejó vencer.

Egipto
Construido para exportar GNL, ahora importador récord de GNL (2025). Desviar gas de exportación al mercado interno desembocó en un arbitraje (Unión Fenosa Gas c. Egipto).

Nigeria
~46 % del gas producido se exportó en feb. de 2026; las centrales eléctricas sufrieron escasez. El art. 110 de la PIA fija una obligación de entrega al mercado interno.

Transfronterizo, en operación · En construcción · Propuesto · Inactivo (tramo argelino)
Exportación de GNL · Exportador que ahora importa · En obras

~1.000 millones

de africanos sin acceso a la cocina limpia (AIE, 2025)

Más de ⅓

del gas producido en África se exporta (~115.000 de 265.000 millones de m^3; Energy Institute, 2024)

480.000 km

de gasoductos de transporte en EE. UU.; EE. UU. tiene ⅓ del tamaño de África

KN LF
Georges C. Nama, Esq. · Socio Director
Kachikwu & Nama Law Firm · The Woodlands, Texas · kn-laws.com

KNLF ENERGY MAPS · N.º 1

Detrás del mapa

Nueve líneas de gas transfronterizas, los puntos de exportación de GNL de África y lo que puede hacer el derecho.

LÍNEAS DE GAS TRANSFRONTERIZAS

1. **Magreb–Europa (GME)** — Argelia → Marruecos → España · ~1.620 km
   Inactivo. Argelia se negó a renovar el contrato de tránsito (oct. de 2021); flujo inverso España → Marruecos desde 2022.
2. **Medgaz** — Argelia → España · 210 km submarinos
   En operación.
3. **Transmed** — Argelia → Túnez → Italia · ~2.475 km
   En operación.
4. **Greenstream** — Libia → Italia · 520 km submarinos
   En operación · volúmenes reducidos.
5. **EMG y Gasoducto Árabe** — Israel, Jordania, Egipto
   En operación · flujos ahora sobre todo Israel → Egipto (invertidos desde 2020); paradas periódicas por seguridad.
6. **Gasoducto de África Occidental** — Nigeria → Benín → Togo → Ghana · 678 km
   En operación · suministro a menudo por debajo de la capacidad.
7. **ROMPCO** — Mozambique → Sudáfrica · 865 km
   En operación.
8. **Transahariano (TSGP)** — Nigeria → Níger → Argelia · 4.128 km
   Nigeria (AKK) a punto de completarse · Argelia en construcción desde junio de 2026 · Níger previsto a principios de 2027.
9. **Nigeria–Marruecos (AAGP)** — Ruta costera atlántica, 13 países · ~6.000 km
   Propuesto · los jefes de Estado de la CEDEAO firmaron el acuerdo, julio de 2026 · aún sin decisión final de inversión.

PUNTOS DE EXPORTACIÓN DE GNL

En operación: Arzew y Skikda (Argelia) · Bonny Island (Nigeria) · Bioko (Guinea Ecuatorial) · Soyo (Angola) · Congo LNG (FLNG Tango y Nguya) · GTA (Senegal–Mauritania) · Coral Sul (Mozambique). **Egipto** (Idku, Damietta): construido para exportar, importador récord de GNL en 2025. **Gabón** (Cap Lopez LNG): en construcción, puesta en marcha aplazada a 2027 o más tarde. **Camerún** (Kribi): el Hilli FLNG partió en agosto de 2026, exportaciones en pausa.

LO QUE PUEDE HACER EL DERECHO

1. **Obligaciones de suministro interno con fuerza vinculante.**
   La PIA de Nigeria (art. 110) permite al regulador fijar obligaciones de entrega al mercado interno; los incumplimientos cuestan 3,50 USD/MMBtu en virtud del art. 110(8), sin perjuicio de las excepciones legales. El precio debe hacer rentable la entrega.
2. **Reservar el gas para el mercado interno antes de firmar el contrato de GNL.**
   Los contratos de exportación a largo plazo bloquean los volúmenes. Tras la decisión de inversión, reservar gas es costoso y expone a un arbitraje, por lo que lo mejor es fijar la reserva en el contrato de reparto de producción desde el principio.
3. **Acceso abierto y normas de tránsito a través de las fronteras.**
   El acceso de terceros, las tarifas y las garantías de tránsito deciden si un gasoducto sirve a una región o a un único comprador. El Tratado WAGP de 2003 y su regulador (WAGPA) ofrecen un modelo.

Fuentes: AIE (cocina limpia, 2025); Energy Institute Statistical Review 2024 y Control Risks vía Atlantic Council (producción ~265.000 millones de m^3, exportaciones ~115.000 millones de m^3, estimación); datos de la NUPRC vía THISDAY (Nigeria, ene.–feb. de 2026); S&P Global (GNL de Egipto, 2025); PHMSA (longitud de la red de transporte de EE. UU., 2025); NUPRC Domestic Gas Delivery Obligation Regulations 2022; informes de operadores y de prensa (oct. de 2026). Trazados esquemáticos. Solo información general; no constituye asesoramiento jurídico.

KN LF
Georges C. Nama, Esq. · Socio Director
Kachikwu & Nama Law Firm · The Woodlands, Texas · kn-laws.com

No es asesoramiento jurídico