



# TRES

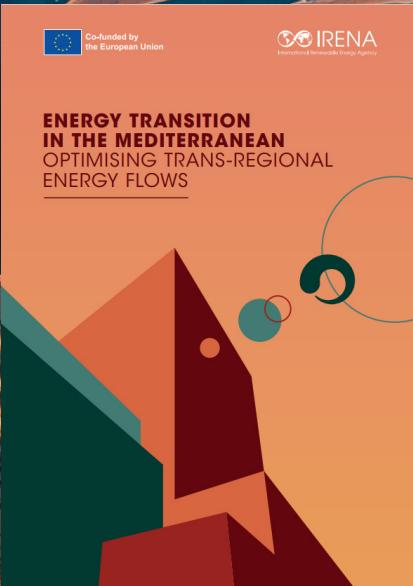
# CA



# IRENA

International Renewable Energy Agency

PRESENTA SU INFORME  
**TRANSICIÓN ENERGÉTICA  
EN EL MEDITERRÁNEO.  
OPTIMIZACIÓN DE LOS  
FLUJOS ENERGÉTICOS  
TRANSREGIONALES**



[Descarga el informe completo](#)

Desliza para saber más

## 1. LA REGIÓN MEDITERRÁNEA

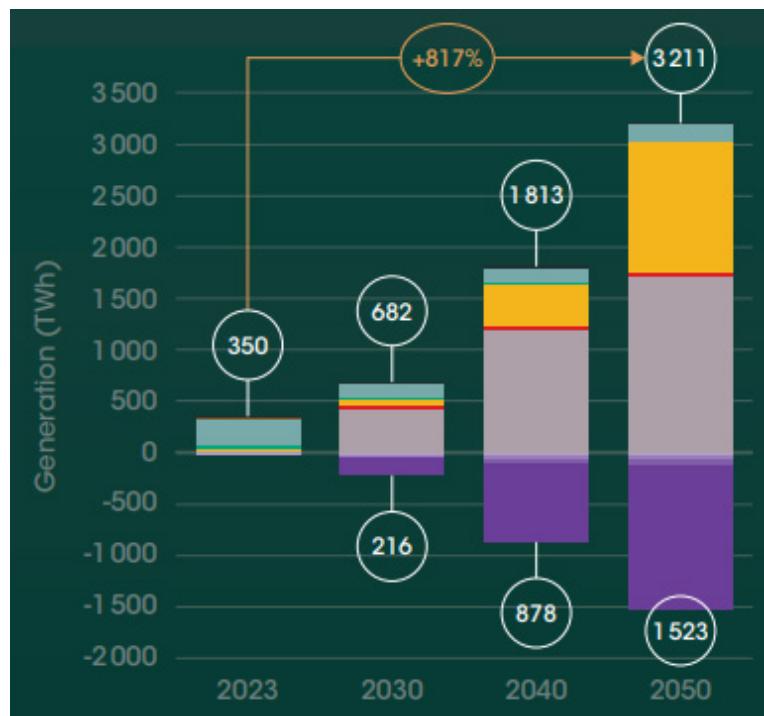
La región mediterránea, situada estratégicamente en la encrucijada de África, Europa y Oriente Medio, tiene el **potencial** de asumir un **papel de liderazgo** en la transición energética mundial

**"LOS ABUNDANTES RECURSOS RENOVABLES DE LA CUENCA MEDITERRÁNEA OFRECEN PERSPECTIVAS SIGNIFICATIVAS PARA LA EXPANSIÓN Y ELECTRIFICACIÓN DE LA ENERGÍA RENOVABLE"**

## 2. CAPACIDAD DE EXPANSIÓN

Menos del 1% del potencial renovable de la región se utiliza actualmente para generar electricidad, a pesar de la caída sostenida de los costes de la energía solar fotovoltaica y eólica terrestre. Se espera que para 2030 los costes nivelados de electricidad bajen a 41-50 \$/MWh para la solar y 25-52 \$/MWh para la eólica. Para 2050, podrían reducirse aún más a 28 \$/MWh y 22 \$/MWh, respectivamente, e incluso alcanzar 18 \$/MWh en escenarios más optimistas

**Potencial de expansión de la capacidad en Argelia, Egipto, Libia, Marruecos y Túnez, 2023-2050**



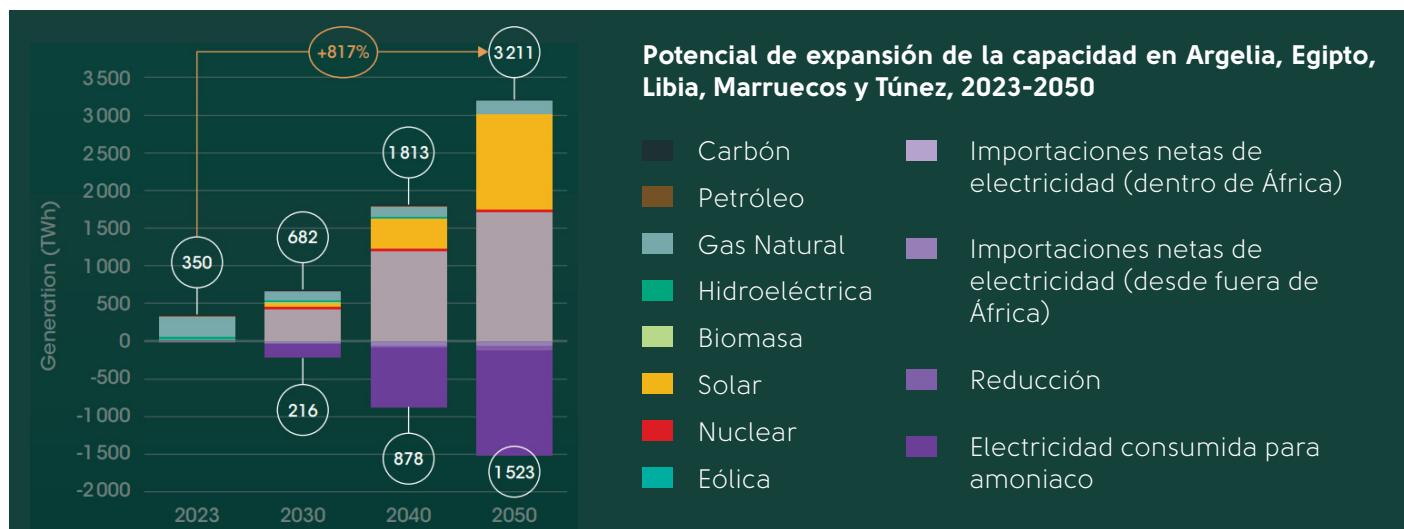
## 1. LA REGIÓN MEDITERRÁNEA

La región mediterránea, situada estratégicamente en la encrucijada de África, Europa y Oriente Medio, tiene el **potencial** de asumir un **papel de liderazgo** en la transición energética mundial

**"LOS ABUNDANTES RECURSOS RENOVABLES DE LA CUENCA MEDITERRÁNEA OFRECEN PERSPECTIVAS SIGNIFICATIVAS PARA LA EXPANSIÓN Y ELECTRIFICACIÓN DE LA ENERGÍA RENOVABLE"**

## 2. CAPACIDAD DE EXPANSIÓN

**Menos del 1% del potencial** renovable de la región se utiliza actualmente para **generar electricidad**, a pesar de la caída sostenida de los costes de la energía solar fotovoltaica y eólica terrestre. Se espera que para **2030** los costes nivelados de electricidad bajen a **41-50 \$/MWh para la solar** y **25-52 \$/MWh** para la **eólica**. Para 2050, podrían reducirse aún más a 28 \$/MWh y 22 \$/MWh, respectivamente, e incluso alcanzar 18 \$/MWh en escenarios más optimistas



# RESUMEN

## 3. HIDRÓGENO Y SUS DERIVADOS

El **norte de África** podría convertirse en un **productor clave de hidrógeno y amoníaco** verde, con costos en descenso y alta demanda local y global, especialmente en Egipto. Se abren **oportunidades de exportación**, impulsadas por el crecimiento del mercado marítimo hacia 2050

**"LAS PROYECCIONES DE DEMANDA ENERGÉTICA EN LA UE MUESTRAN UN CRECIMIENTO CONSTANTE PERO SIGNIFICATIVO EN EL CONSUMO DE ELECTRICIDAD E HIDRÓGENO, CREANDO NUEVOS MERCADOS PARA LOS EXPORTADORES"**

## 4. SISTEMA ELÉCTRICO

Se prevé que para 2050, el Norte de África se convierta en un **exportador neto de electricidad** a Europa. La **expansión de las interconexiones eléctricas** regionales traerá nuevas oportunidades económicas, fortalecerá la resiliencia de las redes eléctricas y mejorará la seguridad energética de los países del litoral sur del Mediterráneo

**"ESTE DESARROLLO DEL SISTEMA ELÉCTRICO REQUERIRÁ UNA CADENA DE SUMINISTRO DE TECNOLOGÍA LIMPIA Y CONFiable QUE PUEDA ABRIR MÁS OPORTUNIDADES DE CRECIMIENTO EN LA REGIÓN"**

## 5. COOPERACIÓN

Se necesitan **esfuerzos de colaboración** que involucren a los responsables políticos, los inversores y las partes interesadas de todo el sector energético. También se requieren **objetivos ambiciosos** en materia de energías renovables, regulaciones simplificadas y marcos de inversión atractivos para acelerar el despliegue de tecnologías de energías renovables e instalaciones de producción de hidrógeno verde



## 6. INVERSIONES

Se requieren **inversiones acumuladas** de aproximadamente **un billón de dólares hasta 2050** para optimizar el sistema eléctrico y las interconexiones de la región, implementar fuentes renovables y desarrollar mercados para el hidrógeno verde y sus derivados. Si bien estas inversiones iniciales son elevadas, generarán importantes beneficios socioeconómicos en las próximas décadas al **reducir los costes de generación** en aproximadamente un **6 % en el norte de África**, lo que equivale a 3.500 millones de dólares al año.

Necesidades de inversión acumuladas (miles de millones \$)

